



17.12.2020

г. Казань

№ 33-ПР

УТВЕРЖДЕНО
Врио председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
А.Л. Штромом

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Штром А.Л., врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам, заместитель председателя Правления;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

Царева Н.В., начальник юридического отдела;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (представлено письменное мнение);

Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (представлено письменное мнение);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., начальник отдела регулирования и контроль тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

Билалова Г.И., ведущий консультант отдела регулирования и контроля тарифов непроизводственной сферы;

Капитонова Т.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Листровая О.Е., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Мухаметшина Д.З., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Назипов Ш.Л., старший специалист 1 разряда отдела регулирования и контроля тарифов непроизводственной сферы;

Насырова А.З., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Сапожников Д.А., и.о. начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Халиуллина Л.Д., ведущий консультант отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Хамидулин Д.Ф., начальник отдела регулирования и контроля тарифов непроизводственной сферы;

приглашенные в режиме видеоконференцсвязи:

Халиков Т.Р., ответственный секретарь Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан;

ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»;

ООО «ПЭСТ»;

ООО «ОТК»;

АО «Татэнерго»;

АО «ТГК-16»;

АО «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга»;

ГУП РТ «Электрические сети»

АО «Сетевая компания»;

АО «Татэнергосбыт»;

Исполнительный комитет Сабинского муниципального района;

ООО «Тетюши Жилсервис»;

ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ»;

ООО «Экология» Менделеевского МР;

ООО «Полигон ТБО» Азнакаевского МР;

АО «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»;

ИП Шакиров Ришат Фаритович Заинского МР;

Исполнительный комитет Заинского МР;

ООО «Мехуборка К»;

ООО «КомунСервис»;

АО «Экосервис» Альметьевского МР;

ООО «Экосервис» Спасского МР;
ООО «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»;
ООО «Гринта».

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» потребителям, на 2021-2023 годы».

Выступающий Халиуллина Лейсан Дамировна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-96/тэ».

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 5-78/тэ».

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 5-99/тэ».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год».

Выступающий Насырова Алсу Зимнуровна

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» потребителям, на 2021 год».

Выступающий Насырова Алсу Зимнуровна

7. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного

общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ».

Выступающий Насырова Алсу Зимнуровна

8. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

9. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ».

Выступающий Насырова Алсу Зимнуровна

10. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, по городам Набережные Челны и Заинск, на 2021-2025 годы».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

11. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ».

Выступающий Насырова Алсу Зимнуровна

12. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

13. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим

организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равиловна

14. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равиловна

15. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равиловна

16. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равиловна

17. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равиловна

18. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021 - 2025 годы».

Выступающий – Белалеева Нафися Равиловна

19. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

Выступающий – Листровая Ольга Евгеньевна

20. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2019 № 3-18/э».

Выступающий – Капитонова Татьяна Викторовна

21. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по

передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью ГУП РТ «Электрические сети» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

Выступающий Сапожников Дмитрий Аркадьевич

22. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Выступающий – Сапожников Дмитрий Аркадьевич

23. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Выступающий – Сапожников Дмитрий Аркадьевич

24. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2020 год».

Выступающий – Сапожников Дмитрий Аркадьевич

25. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э».

Выступающий – Сапожников Дмитрий Аркадьевич

26. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», на 2019 год и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» (во исполнение решения Верховного суда Республики Татарстан от 15.05.2020 № 3а-234/2020 и апелляционного определения Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 30.09.2020 № 66-1643/2020).

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

27. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2021 год».

Выступающий – Хамидулин Денис Фаритович

28. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 №8-3/соц «Об

установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2020 год».

Выступающий – Хамидулин Денис Фаритович

29. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 годы».

Выступающий – Назипов Шамиль Ленарович

30. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Новокинерские коммунальные услуги» Арского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

31. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Камско-Устьинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Аскарова Людмила Александровна

32. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Аскубаевского района на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

33. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Тетюши Жилсервис» Тетюшского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

34. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

35. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

36. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Атнинское жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

37. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение

твердых коммунальных отходов для ООО «Экология» Менделеевский район на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Аскарова Людмила Александровна

38. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон ТБО» Азнакаевский район на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

39. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Поволжская экологическая компания» муниципального образования «город Набережные Челны» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

40. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

41. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

42. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)» Сармановского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

43. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ИП Шакиров Ришат Фаритович Заинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

44. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мехуборка К» Нижнекамского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Аскарова Людмила Александровна

45. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ИП Хикматуллин Рустам Талгатович Кайбицкого МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

46. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мёша» Тюлячинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий Козина Ирина Викторовна

47. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Фламинго» Дрожжановского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Гареев Олег Рависович

48. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Гареев Олег Рависович

49. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Высокогорского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

50. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Эко-сервис» Кукморского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий Билалова Гульнара Иршатовна

51. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания «Экопарк» муниципального образования «город Казань» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий Аскарлова Людмила Александровна

52. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «КомунСервис» муниципального образования «город Набережные Челны» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Аскарлова Людмила Александровна

53. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Актанышский полигон ТБО» Актанышского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

54. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Жилкомбытсервис» Арского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

55. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Экосервис» Альметьевского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий Аскарова Людмила Александровна

56. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» Бавлинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Аскарова Людмила Александровна

57. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Волжанка» Верхнеуслонского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

58. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

59. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Алексеевского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

60. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Экосервис» Спасского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Билалова Гульнара Иршатовна

61. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Балтасинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий Билалова Гульнара Иршатовна

62. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Чистая республика» Бугульминского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступающий Билалова Гульнара Иршатовна

63. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью

«Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко».

Выступающий Козина Ирина Викторовна

64. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко».

Выступающий – Козина Ирина Викторовна

65. Разное.

65.1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021 год».

Выступающий – Капитонова Татьяна Викторовна

1. Слушали:

Халиуллина Л.Д. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» потребителям, на 2021-2025 годы» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Халиков Т.Р. отметил, что работа ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» эффективна как показывает практика. У организации образуется неплохой инвестиционный ресурс. Необходимо изучать практику деятельности частных предприятий для возможности ее применения для государственных предприятий.

Штром А.Л. предложил совместно с Межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан проработать и внести в Правительство РТ предложение о возможности передачи в аренду частным лицам сетей государственных компаний, владеющих ими на праве собственности (дерегулирование монополий).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с

ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» потребителям, на 2021-2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2025 годы согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-96/тэ» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-96/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-96/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», на 2020-2022 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 5-78/тэ» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 5-78/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-78/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.08.2019 № 5-4/тэ, от 09.12.2019 № 5-100/тэ) изменение, изложив его в редакции приложению 4 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 5-99/тэ» (экспертное заключение 4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 5-99/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-99/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим

организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-111/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год» (экспертное заключение 5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» потребителям, на 2021 год» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» потребителям, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» (далее – ООО «Тепло») потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1 Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-122/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-123/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью

компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-124/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, по городам Набережные Челны и Заинск, на 2021-2025 годы» (экспертное заключение 10 прилагается).

Выступили:

Представитель АО «Татэнерго» отметил, что в адрес Госкомитета направлено письмо от 17.12.2020 № 101-39/6529 с выражением особого мнения по поводу уровня тарифов, рассчитанного Госкомитетом.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, по городам Набережные Челны и Заинск, на 2021-2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1 Установить тарифы в виде формул на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, по городам Набережные Челны и Заинск, на 2021-2025 годы согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ» (экспертное заключение 11 прилагается).

Выступили:

Представитель АО «Татэнерго» отметил, что в адрес Госкомитета направлено письмо от 17.12.2020 № 101-39/6529 с выражением особого мнения по поводу уровня тарифов, рассчитанного Госкомитетом.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 5-126/тэ) следующие изменения:

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» (далее – АО «ТГК-16») потребителям, другим теплоснабжающим организациям в Зеленодольском муниципальном районе, с календарной разбивкой согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2021 год» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2021 год» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения

для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2021 год» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2021 год» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021 - 2025 годы» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021 - 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

18.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2021 – 2025 годы согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Листровая О.Е. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы» (экспертное заключение 19 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против», т.к. материалы по вопросу не были направлены на рассмотрение по состоянию на 12:15 час. 16.12.2020 (приложение 79 к протоколу).

Представитель ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» отметил, что при расчете тарифов не учтены затраты по объектам, взятым в аренду у ООО «КАМАЗ-Энерго», и по Жилому комплексу «Легенда».

Штром А.Л. пояснил, что данные вопросы обсуждались на заседании Согласительной комиссии, а также отметил, что необходимые пояснения отражены в экспертном заключении к расчету тарифов.

Халиков Т.Р. отметил, что для данной организации при уменьшении количества условных единиц увеличились затраты на содержание сетей. И предложил в 2021 году провести анализ по арендованным объектам, по которым увеличилась стоимость арендной платы, на предмет проведения капитального ремонта, реконструкции.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (согласно замечаниям представителя НП «Совет рынка» Зубовой Н.Д.).

Решили:

19.1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» и Акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

19.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности

территориальной сетевой организации, на 2021-2025 годы согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Капитонова Т.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2019 № 3-18/э» (экспертное заключение 20 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 79 к протоколу).

Штром А.Л. отметил, что ряд замечаний учтены при подготовке заключения.

Халиков Т.Р. просил пояснить, почему изменился подход к расчету амортизационных отчислений.

Штром А.Л. пояснил, что при рассмотрении статьи расходов «амортизационные отчисления» из расчета амортизации основных средств были исключены основные средства не относящиеся к виду деятельности передача электрической энергии и основные средства балансовой стоимостью меньше 100 тыс. руб. Также Александр Леонидович отметил, что организация согласовала тариф, рассчитанный Госкомитетом.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2019 № 3-18/э».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (представитель НП «Совет рынка» Зубова Н.Д.).

Решили:

20.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2019 № 3-18/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона

Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» следующие изменения:

в наименовании слова «Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» заменить словами «Акционерным обществом «Сетевая компания»;

в пункте 1 слова «Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» заменить словами «Акционерным обществом «Сетевая компания»;

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 24 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью ГУП РТ «Электрические сети» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы» (экспертное заключение 21 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 79 к протоколу).

Штром А.Л. отметил, что ряд замечаний учтены при подготовке заключения.

Представитель ГУП РТ «Электрические сети» отметил, что при расчете тарифов на передачу электрической энергии Госкомитетом не приняты затраты на амортизацию электрооборудования на 2021 год.

Штром А.Л. пояснил, что пояснения по исключению затрат прописаны в экспертном заключении к расчету тарифов. В целях соблюдения предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год, утвержденных приказом ФАС России учесть все плановые затраты организации не представляется возможным.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью ГУП РТ «Электрические сети» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (представитель НП «Совет рынка» Зубова Н.Д.).

Решили:

21.1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственным унитарным предприятием Республики Татарстан «Электрические сети» и Акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

21.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Государственного унитарного предприятия Республики Татарстан «Электрический сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2021-2025 годы согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

21.3. Установить необходимую валовую выручку Государственному унитарному предприятию Республики Татарстан «Электрические сети» (без учета оплаты потерь) на 2021-2025 годы согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2020 год» (экспертное заключение 22 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 79 к протоколу).

Штром А.Л. отметил, что ряд замечаний учтены при подготовке заключения.

Халиков Т.Р. предложил в целях всестороннего обсуждения вопросов в том числе с участием Межотраслевого совета потребителей организовать при АО «Татэнергосбыт» инвестиционный комитет.

Представитель АО «Татэнергосбыт» выразил согласие с тарифом, рассчитанным Госкомитетом.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2020 год».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (представитель НП «Совет рынка» Зубова Н.Д.).

Решили:

22.1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с календарной разбивкой согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

23. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год» (экспертное заключение 23 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить, что с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах.

23.2. Установить, что с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками.

23.3. Установить, что с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года применяется понижающий коэффициент 0,7183 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками.

23.4. Установить, что с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

5. Установить, что с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей, указанных в пункте 23.4 настоящего протокола, понижающий коэффициент не применяется.

24. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год» (экспертное заключение 24 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 79 к протоколу).

Штром А.Л. отметил, что ряд замечаний учтены при подготовке заключения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (представитель НП «Совет рынка» Зубова Н.Д.).

Решили:

24.1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

25. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э» (экспертное заключение 25 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по вопросу в письменном виде: голос «против», т.к. материалы по вопросу не были направлены на рассмотрение по состоянию на 12:15 час. 16.12.2020 (приложение 79 к протоколу).

Назарова Н.А. отметила, что при расчете тарифов на 2021 год Госкомитетом приняты не в полном объеме выпадающие доходы, в том числе по технологическому присоединению.

Штром А.Л. пояснил, что пояснения по исключению затрат прописаны в экспертном заключении к расчету тарифов. В целях соблюдения предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, не относящимся к населению и

приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год, утвержденных приказом ФАС России учесть все плановые затраты организации не представляется возможным.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (согласно замечаниям представителя НП «Совет рынка» Зубовой Н.Д.).

Решили:

25.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020-2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.12.2019 № 3-27/э) следующие изменения:

в пункте 2 слова «Открытого акционерного общества «Сетевая компания» заменить словами «Акционерного общества «Сетевая компания»;

в пункте 3 слова «Открытого акционерного общества «Сетевая компания» заменить словами «Акционерного общества «Сетевая компания»;

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 32 к настоящему протоколу;

в приложении 2:

в наименовании слова «Открытого акционерного общества «Сетевая компания» заменить словами «Акционерного общества «Сетевая компания»;

в пункте 1 слова «Открытое акционерное общество «Сетевая компания» заменить словами «Акционерное общество «Сетевая компания»;

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

26. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», на 2019 год и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» (экспертное заключение 26 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с

ограниченной ответственностью «ПЭСТ», на 2019 год и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», с календарной разбивкой согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

26.2. Установить, что действие настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 26 апреля 2019 года.

26.3. Признать утратившими силу следующие постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

от 26.04.2019 № 5-1/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ»;

от 30.09.2019 № 5-6/тэ «О внесении изменения в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.04.2019 № 5-1/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ».

27. Слушали:

Хамидулин Д.Ф. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2021 год» (экспертное заключение 27 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1 Установить тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2021 год согласно приложениям 35-36 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Хамидулин Д.Ф. доложил о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 №8-3/соц «Об установлении тарифов на социальные услуги

на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2020 год» (экспертное заключение 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 №8-3/соц «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2020 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 8-3/соц «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2020 год» следующие изменения:

в пункте 1:

слово «приложению» заменить словом «приложению 1»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«Установить тарифы на социальные услуги, предоставляемые в полустационарной форме социального обслуживания для получателей социальных услуг в отделениях дневного пребывания организаций социального обслуживания Республики Татарстан на 2020 год, согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

Установить тарифы на социальные услуги, предоставляемые в стационарной форме социального обслуживания для получателей услуг в рамках курса учебного (тренировочного) сопровождаемого проживания Республики Татарстан в 2020 году, согласно приложению 38 к настоящему протоколу.»;

дополнить приложениями 2 и 3 в прилагаемой редакции.

29.2. Установить, что действие:

абзаца пятого пункта 28.1. настоящего протокола распространяется на правоотношения, возникшие с 1 марта 2020 года;

абзаца шестого пункта 28.1. настоящего протокола распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2020 года.

29. Слушали:

Назипов Ш.Л. доложил о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 годы» (экспертное заключение 29 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки для ГБУ «Безопасность дорожного движения» в Республике Татарстан согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

29.2. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.09.2018 № 7-8/т «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках в Республике Татарстан».

29.3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках для ГБУ «Безопасность дорожного движения» в Республике Татарстан согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

30. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Новокинерские коммунальные услуги» Арского МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 30 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Арского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Новокинерские коммунальные услуги» Арского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Новокинерские коммунальные услуги» с календарной разбивкой согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

30.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Новокинерские коммунальные услуги» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

31. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Камско-Устьинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Камско-Устьинского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Камско-Устьинского МР на 2021 – 2025 годы».

32. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Аскубаевского района на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 31 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Аскубаевского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» с календарной разбивкой согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

32.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

33. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Тетюши Жилсервис» Тетюшского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Тетюши Жилсервис» Тетюшского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

33.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Тетюши Жилсервис» Тетюшского МР на 2021 – 2025 годы».

34. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

34.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

35. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» на 2021

– 2025 годы» (экспертное заключение 32 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Агрызского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Управление строительства Агрызского муниципального района» с календарной разбивкой согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

35.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Управление строительства Агрызского муниципального района» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

36. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Атнинское жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 33 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Атнинского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Атнинское жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

36.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» с календарной разбивкой согласно приложению 47 к настоящему протоколу.

36.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

37. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Экология» Менделеевский район на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 34 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Атнинского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Экология» Менделеевский район на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

37.1 Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экология» с календарной разбивкой согласно приложению 49 к настоящему протоколу.

37.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экология» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 50 к настоящему протоколу.

38. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон ТБО» Азнакаевский район на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон ТБО» Азнакаевский район на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

38.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон ТБО» Азнакаевский район на 2021 – 2025 годы».

39. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Поволжская экологическая компания» муниципального образования «город Набережные Челны» на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 35 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Поволжская экологическая компания» муниципального образования «город Набережные Челны» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

39.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 51 к настоящему протоколу.

39.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 52 к настоящему протоколу.

40. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

40.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 – 2025 годы».

41. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

41.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» Сабинского МР на 2021 – 2025 годы».

42. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)» Сармановского МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 36 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Сармановского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)» Сармановского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

42.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)» с календарной разбивкой согласно приложению 53 к настоящему протоколу.

42.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 54 к настоящему протоколу.

43. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ИП Шакиров Ришат Фаритович Заинского МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 37 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Заинского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ИП Шакиров Ришат Фаритович Заинского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

43.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Шакирова Ришата Фаритовича с календарной разбивкой согласно приложению 55 к настоящему протоколу.

43.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Шакирова Ришата Фаритовича на 2021 – 2025 годы согласно приложению 56 к настоящему протоколу.

44. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мехуборка К» Нижнекамского МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 38 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мехуборка К» Нижнекамского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

44.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-109/кс «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Мехуборка К» на 2019-2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-14/тко) следующие изменения:

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 57 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 58 к настоящему протоколу.

45. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ИП Хикматуллин Рустам Талгатович Кайбицкого МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 39 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Кайбицкого муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ИП Хикматуллин Рустам Талгатович Кайбицкого МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

45.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-32/тко «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020-2022 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 59 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 60 к настоящему протоколу.

46. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мёша» Тюлячинского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мёша» Тюлячинского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

46.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мёша» Тюлячинского МР на 2021 – 2025 годы».

47. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Фламинго» Дрожжановского МР на 2021 – 2023 годы» (экспертное заключение 40 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Дрожжановского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Фламинго» Дрожжановского МР на 2021 – 2023 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

47.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго» с календарной разбивкой согласно приложению 61 к настоящему протоколу.

47.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго» на 2021 – 2023 годы согласно приложению 62 к настоящему протоколу.

48. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 41 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Буинского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ОАО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

48.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» с календарной разбивкой согласно приложению 63 к настоящему протоколу.

48.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 64 к настоящему протоколу.

49. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Высокогорского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Высокогорского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

49.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Высокогорского МР на 2021 – 2025 годы».

50. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Эко-сервис» Кукморского МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 42 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Кукморского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Эко-сервис» Кукморского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

50.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» с календарной разбивкой согласно приложению 65 к настоящему протоколу.

50.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 66 к настоящему протоколу.

51. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания «Экопарк» муниципального образования «город Казань» на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 43 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета муниципального образования «город Казань» представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Управляющая компания «Экопарк» муниципального образования «город Казань» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

51.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экопарк» с календарной разбивкой согласно приложению 67 к настоящему протоколу.

51.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экопарк» на 2021 – 2023 годы согласно приложению 68 к настоящему протоколу.

52. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «КомунСервис» муниципального образования «город Набережные Челны» на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «КомунСервис» муниципального образования «город Набережные Челны» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

52.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «КомунСервис» муниципального образования «город Набережные Челны» на 2021 – 2025 годы».

53. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Актанышский полигон ТБО» Актанышского МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 44 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Актанышского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Актанышский полигон ТБО» Актанышского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

53.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Актанышский полигон ТБО» с календарной разбивкой согласно приложению 69 к настоящему протоколу.

53.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Актанышский полигон ТБО» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 70 к настоящему протоколу.

54. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» на 2021 год» (экспертное заключение 45 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Арского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

54.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» с календарной разбивкой согласно приложению 69 к настоящему протоколу.

55. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Экосервис» Альметьевского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Экосервис» Альметьевского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

55.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Экосервис» Альметьевского МР на 2021 – 2025 годы».

56. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» Бавлинского МР на 2021 – 2025 годы» (экспертное заключение 46 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Бавлинского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МКП г.Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» Бавлинского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

56.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального казенного предприятия города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» с календарной разбивкой согласно приложению 71 к настоящему протоколу.

56.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального казенного предприятия города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» на 2021 – 2025 годы согласно приложению 72 к настоящему протоколу.

57. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-29/тко» (экспертное заключение 47 прилагается). Согласование организации и Исполнительного

комитета Верхнеуслонского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-29/тко».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

57.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-29/тко «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка» на 2020 – 2022 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 73 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 74 к настоящему протоколу.

58. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан» на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан» на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

58.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства Нурлатского муниципального района Республики Татарстан» на 2021 – 2025 годы».

59. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Алексеевского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Алексеевского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

59.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Алексеевского МР на 2021 – 2025 годы».

60. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Экосервис» Спасского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Экосервис» Спасского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

60.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Экосервис» Спасского МР на 2021 – 2025 годы».

61. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2021 год» (экспертное заключение 48 прилагается). Согласование организации и Исполнительного комитета Балтасинского муниципального района представлено. Согласование регионального оператора не требуется.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

61.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» с календарной разбивкой согласно приложению 75 к настоящему протоколу.

62. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Чистая республика» Бугульминского МР на 2021 – 2025 годы».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Чистая республика» Бугульминского МР на 2021 – 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

62.1 Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Чистая республика» Бугульминского МР на 2021 – 2025 годы».

63. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания

«Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

63.1 Отложить рассмотрение вопроса «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко».

64. Слушали:

Борисова Л.П. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко».

Выступили:

Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопроса для дополнительной проработки и получения согласования регулируемой организации.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной

ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

64.1 Отложить рассмотрение вопроса «О корректировке на 2021 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко».

65. Слушали:

Капитонова Т.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021 год» (экспертное заключение 49 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Зубова Н Д, так как вопрос был включен в повестку дня дополнительно. Материалы не были представлены.).

Решили:

65.1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021 год с календарной разбивкой согласно приложению 76 к настоящему протоколу.

65.2. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» (без учета оплаты потерь) на 2021 год согласно приложению 77 к настоящему протоколу.

Протокол оформила

Л.В.Солдатова

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
ООО «ССК «Интеграция» потребителям,
на 2021-2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	ООО «ССК «Интеграция»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный , руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	560,64	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	572,94	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	572,94	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	604,42	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	592,33	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	604,84	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	604,84	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	614,71	-
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	614,71	-
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	629,46	-

Приложение 2 к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан
по тарифам
от 17.12.2020 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергетической эффективности	
					Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	Технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м ²	Гкал
Город Казань						
1	ООО «ССК Интеграция»	2021	36 830,41	1	0,61	9 489,98
		2022	X	1	0,61	9 489,98
		2023	X	1	0,61	9 489,98
		2024	X	1	0,61	9 489,98
		2025	X	1	0,61	9 489,98

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2020 № 33-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ПЭСТ»,
на 2020-2022 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Зеленодольский муниципальный район				
1	ООО «ПЭСТ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	132,77	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	447,10	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	417,56	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	425,93	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	301,41	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	303,32	-

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая
компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям,
на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1024,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1059,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1059,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1102,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1102,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1173,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1173,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1213,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1213,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1221,04	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1229,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1271,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1271,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1322,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1322,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1408,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1408,75	-	-	-	-	-

		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1456,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1456,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1465,25	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Нижнекамский муниципальный район							
I	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»							
I.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	550,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	757,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	719,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	743,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	743,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	788,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	787,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	818,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	818,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	851,05	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим
организациям,
на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань							
1	ООО «Энергошинсервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	810,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	826,23	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Тепло» потребителям, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань							
1	ООО «Тепло»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный , руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1415,7 5	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1445,5 4	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	однотарифный , руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1415,7 5	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1445,5 4	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источник – котельный цех филиала АО «Татэнерго» - Набережночел- нинской ТЭЦ	односта- вочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2021,61	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2093,87	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	2093,87	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2715,15	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2283,78	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2293,80	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2050,00	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2086,67	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2086,67	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2193,24	-	-	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии АО «Татэнерго»

								Руб./Гкал
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Источник – котельный цех филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ	с 01.01.2019 по 30.06.2019	768,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	707,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	920,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	909,63	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	929,47	-	-	-	-	-

		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	949,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	826,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	774,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	851,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	797,52	-	-	-	-	-

**Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной
выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии
АО «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства
электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой
энергии, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источники – филиалы АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	односта- вочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	719,82	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	723,64	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	723,64	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	759,66	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	759,66	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	821,99	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	757,64	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	824,25	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	804,25	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	815,89	-	-	-	-	-
1.2	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Набережночел- нинская ТЭЦ	односта- вочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	685,22	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	717,17	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	717,17	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	729,25	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	729,25	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	799,26	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	737,78	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	847,15	-	-	-	-	-

			с 01.01.2023 по 30.06.2023	847,15	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	748,11	-	-	-	-	-
1.3	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	однота- вочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	968,27	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	969,84	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	929,84	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	951,62	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	850,44	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	881,08	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	933,87	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	948,89	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	948,89	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	989,39	-	-	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии АО «Татэнерго»:

руб./Гкал									
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источники – филиалы АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	односта- вочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	573,75	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	578,57	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	599,59	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	630,01	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	618,87	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	641,47	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	617,80	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	631,85	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	636,68	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	650,84	-	-	-	-	-
1.2	Источник –	односта-	с 01.01.2019 по 30.06.2019	525,86	-	-	-	-	-

	филиал АО «Татэнерго» - Набережночел- нинская ТЭЦ	вочный тариф руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	552,13	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	522,72	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	566,33	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	542,36	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	578,18	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	560,51	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	602,29	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	577,03	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	620,31	-	-	-	-	-
1.3	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	односта- вочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	668,12	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	695,58	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	684,88	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	767,81	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	732,69	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	751,60	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	710,41	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	758,92	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	731,28	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	781,64	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	876,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	876,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	972,28	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	818,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	850,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	882,78	-	-	-	-	-
1.2	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	506,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	702,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	656,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	681,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	677,77	-	-	-	-	-

		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	735,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	662,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	672,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	670,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	705,02	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Татэнерго»
теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую
энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии,
на 2021-2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципальног о образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- ованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Набережные Челны (система централизованного теплоснабжения городской части с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинское тепловые сети)							
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 2\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц } \text{нчтэц } 1\text{п/г})$	-	-	-	-	-

			$\text{нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г} / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г})$					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	$T \text{ потерь} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	$T \text{ потерь} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г})$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	$T \text{ потерь} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г})$	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны (система централизованного теплоснабжения промышленной зоны ПАО «КАМАЗ» с тепловыми сетями ООО «Тепловые сети западного вывода»)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	$T \text{ потерь} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
1.3	Город Заинск							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-

		по 31.12.2023						
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	$T \text{ потерь} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$	-	-	-	-	-

где:

$T_i \text{ нчтэц}1\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 1 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ нчтэц}2\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 2 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ в 1 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ во 2 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ кц нчтэц}1\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - котельным цехом Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 1 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ кц нчтэц}2\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - котельным цехом Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 2 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - котельного цеха Набережночелнинской ТЭЦ в 1 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - котельного цеха Набережночелнинской ТЭЦ во 2 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ згрэс}1\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Заинской ГРЭС, утвержденный на 1 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ згрэс}2\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Заинской ГРЭС, утвержденный на 2 полугодие i года долгосрочного периода регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям,
другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1409,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1451,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1451,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1508,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1508,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1574,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1434,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1415,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1404,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1554,05	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1691,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1741,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1741,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1809,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1809,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021	1889,33	-	-	-	-	-

		по 31.12.2021						
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1721,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1699,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1684,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1864,86	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям АО «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1319,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1349,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1349,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1403,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1403,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1465,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1355,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1509,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1508,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1369,73	-	-	-	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1582,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1619,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1619,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1684,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1684,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1758,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1627,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1810,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1810,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1643,68	-	-	-	-	-

1.3	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1124,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3441,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3091,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3222,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2442,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2479,52	-	-	-	-	-
1.4	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1336,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1376,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1376,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1431,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1431,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1511,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1453,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1551,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1551,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1523,23	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1603,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1651,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1651,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1717,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1717,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1813,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022	1743,92	-	-	-	-	-

		по 30.06.2022						
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1861,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1861,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1827,87	-	-	-	-	-
1.5	Город Заинск Заинского муниципального района»							
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1482,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1527,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1527,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1588,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1588,19	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1658,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1552,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1617,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1617,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1628,29	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1779,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1832,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1832,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1905,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1905,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1989,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1862,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1940,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1940,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1953,55	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Город Казань	2019	871 413,35	X	X	0	2,63	910 824	X
		2020	X	1	X	0	2,63	910 824	X
		2021	X	1	X	0	2,58	892 017	X
		2022	X	1	X	0	2,53	874 636	X
		2023	X	1	X	0	2,48	858 359	X
1.2	Город Набережные Челны	2019	581 152,76	X	X	0	2,17	511 059	X
		2020	X	1	X	0	2,17	511 059	X

		2021	X	1	X	0	2,14	504 983	X
		2022	X	1	X	0	2,15	505 287	X
		2023	X	1	X	0	2,14	503 547	X
1.3	Город Нижнекамск	2019	175 741,23	X	X	0	1,89	182 905	X
		2020	X	1	X	0	1,89	182 905	X
		2021	X	1	X	0	1,84	178 261	X
		2022	X	1	X	0	1,78	174 592	X
		2023	X	1	X	0	1,74	171 061	X
1.4	Город Заинск	2019	581 152,76	X	X	0	1,10	30 035	X
		2020	X	1	X	0	1,10	30 035	X
		2021	X	1	X	0	1,08	29 675	X
		2022	X	1	X	0	1,05	28 872	X
		2023	X	1	X	0	1,02	27 931	X

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям,
на 2021 год с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный , руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1372,2 0	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1411,0 3	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный , руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1646,6 4	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1693,2 4	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Тарифы на горячую воду, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем
теплоснабжения (горячего водоснабжения),
на 2021 год с календарной разбивкой

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоно- ситель, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч- ный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	АО «Татэнерго»*					
1.1	Город Заинск Заинского муниципального района					
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,77	1588,19	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,77	1658,07	-	-
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,32	1905,83	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,32	1989,68	-	-
1.2.	Город Набережные Челны					
1.2.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,99	1403,98	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,85	1465,76	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,39	1684,78	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,42	1758,91	-	-

<*> Тарифы на теплоноситель для АО «Татэнерго», принимаемые в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-89/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-31/тэ, от 04.12.2020 № 343-53/тэ-2020).

<***> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую АО «Татэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение,
на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	АО «Татэнерго»				
1	для потребителей муниципального образования города Казани				
1.1.	население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,42	22,37	1809,70	1889,33
1.2.	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,85	18,64	1508,08	1574,44
2	для потребителей Заинского муниципального района				
2.1	население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,97	39,97	1905,83	1989,68
2.2	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,31	33,31	1588,19	1658,07

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»,
осуществляющим горячее водоснабжение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Зеленодольский муниципальный район				
1	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	14,77	16,04	1322,78	1408,75
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,31	13,37	1102,32	1173,96

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Нижнекамский муниципальный район				
1	АО «Водопроводно- канализационное и энергетическое хозяйство»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	25,07	26,08	1717,52	1813,68
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	20,89	21,73	1431,27	1511,40

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», осуществляющим горячее
водоснабжение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Елабужский муниципальный район				
1	АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»				
1.1.	Потребители гостиничного комплекса «Алабуга Сити» (тарифы указаны без учета НДС)	32,40	33,62	1899,53	1971,69
1.2.	Потребители коттеджного поселка «Три медведя» (тарифы указаны без учета НДС)	32,05	33,34	1899,53	1971,69

Тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для
ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и
водоотведение, на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), рублей/куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), рублей/куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»			
1	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»			
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,37	16,35
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,89	22,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,95	19,99
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	19,95	19,99
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	19,95	19,99
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,63	20,74
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	20,63	20,74
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	20,65	20,76
		с 01.01.2025	20,65	20,76

		по 30.06.2025		
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	21,35	21,52

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку холодной воды и
транспортировку сточных вод для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»						
1.1	Транспортировка холодной воды	2021	33 994,52	х	-	3,2	0,02
		2022	х	1	-	3,2	0,02
		2023	х	1	-	3,2	0,02
		2024	х	1	-	3,2	0,02
		2025	х	1	-	3,2	0,02
1.2	Транспортировка сточных вод	2021	41 247,86	х	-	-	0,09
		2022	х	1	-	-	0,09
		2023	х	1	-	-	0,09
		2024	х	1	-	-	0,09
		2025	х	1	-	-	0,09

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая
компания «Интеграция» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2021	122 318,84	80,81	0,36354	122 318,84	80,81	0,36354
		2022	124 680,48	80,81	0,36900	124 680,48	80,81	0,36900
		2023	125 157,00	80,81	0,37010	125 157,00	80,81	0,37010
		2024	125 637,73	80,81	0,37121	125 637,73	80,81	0,37121
		2025	126 122,68	80,81	0,37233	126 122,68	80,81	0,37233

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2021-2025 годы

п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2021	53,244	3	75	2,80	2,330980	0,785030	1
		2022	X	3	75	X	2,323945	0,782661	1
		2023	X	3	75	X	2,316931	0,780298	1
		2024	X	3	75	X	2,309938	0,777943	1
		2025	X	3	75	X	2,302966	0,775595	1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона
Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории
Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Акционерное общество «Особая Экономическая Зона Промышленно- производственного типа «Алабуга» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	354 382,24	43,54	0,94640	354 382,24	43,54	0,94640
		2021	325 358,26	47,98	0,85741	325 358,26	47,98	0,85741
		2022	353 515,36	46,19	0,94684	353 515,36	46,19	0,94684
		2023	351 410,76	47,58	0,94286	351 410,76	47,58	0,94286
		2024	349 394,77	49,01	0,93915	349 394,77	49,01	0,93915

Приложение 25 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
17.12.2020 № 33-пр

Необходимая валовая выручка Акционерного общества «Особая Экономическая
Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга»
(без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга»	2020	292 875,66
		2021	304 957,00
		2022	292 159,23
		2023	290 419,91
		2024	288 753,82

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственным унитарным предприятием Республики
Татарстан «Электрические сети» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2021	121 935,17	126,30	0,57157	121 935,17	126,30	0,57157
		2022	130 100,89	131,23	0,60632	130 100,89	131,23	0,60632
		2023	133 667,74	131,36	0,61947	133 667,74	131,36	0,61947
		2024	137 530,76	131,36	0,63358	137 530,76	131,36	0,63358
		2025	141 515,67	131,36	0,64813	141 515,67	131,36	0,64813

Долгосрочные параметры регулирования для Государственного унитарного предприятия
Республики Татарстан «Электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче
электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальной сетевой организации, на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт- рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2021	161 909,33	1	75	4,23	4,2243	0,8064	1
		2022	х	1	75	х	3,7393	0,7486	1
		2023	х	1	75	х	3,7281	0,7463	1
		2024	х	1	75	х	3,7168	0,7441	1
		2025	х	1	75	х	3,7056	0,7418	1

Приложение 28 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
17.12.2020 № 33-пр

Необходимая валовая выручка Государственного унитарного предприятия
Республики Татарстан «Электрические сети» (без учета оплаты потерь)
на 2021-2025 годы

тыс.руб.

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2021	173 918,58
		2022	185 565,50
		2023	190 652,97
		2024	196 162,87
		2025	201 846,63

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии
Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на
территории Республики Татарстан, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой
(тарифы указываются без НДС)

руб./кВт · ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,4259	0,4825	0,0852	0,1004	0,2025	0,2580	0,0838	0,0860	0,0675	0,0860

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию
для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		I полугодие		II полугодие	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	0,7	0,7	0,7183	0,7
2	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-	0,7	-	0,7

<1> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>}.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,93	4,11
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,52	4,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,88
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,79	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,93	4,11
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,88

2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>}.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,75	2,95
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,16	3,39
	Ночная зона	руб./кВтч	1,92	2,07
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,35	3,60
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,75	2,95
	Ночная зона	руб./кВтч	1,92	2,07
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .				
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,75	2,88	
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,16	3,31	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,92	2,02	
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}				
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,35	3,51	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,75	2,88	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,92	2,02	
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5 (тарифы указаны с учетом НДС) Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .				
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,93	4,11	
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,52	4,73	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,88	
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}				
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,79	5,01	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,93	4,11	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,88	
5	Потребители, приравненные к населению:				
		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
5.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.				

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,75	2,75	2,95	2,88
5.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,16	3,16	3,39	3,31
	Ночная зона	руб./кВтч	1,92	1,92	2,07	2,02
5.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,35	3,35	3,60	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,75	2,75	2,95	2,88
	Ночная зона	руб./кВтч	1,92	1,92	2,07	2,02
5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,93	3,93	4,11	4,11
5.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,52	4,52	4,73	4,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,75	2,88	2,88
5.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,79	4,79	5,01	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,93	3,93	4,11	4,11
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,75	2,88	2,88
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,93	2,75	4,11	2,88
5.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,52	3,16	4,73	3,31
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	1,92	2,88	2,02
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,79	3,35	5,01	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,93	2,75	4,11	2,88
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	1,92	2,88	2,02
5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
5.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,93	3,93	4,11	4,11
5.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,52	4,52	4,73	4,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,75	2,88	2,88
5.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,79	4,79	5,01	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,93	3,93	4,11	4,11
	Ночная зона	руб./кВтч	2,75	2,75	2,88	2,88

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 1

**Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии,
используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения
и приравненным к нему категориям потребителей по Республике Татарстан**

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую	1 024,551	992,318

	энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним;</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета</p>	259,256	256,356

	электрической энергии		
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	546,566	525,998
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5	55,877	54,381
5	Потребители, приравненные к населению:		

		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
5.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества	0,804	61,044	0,470	62,004
5.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	0,332	1,183	0,318	1,017
5.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0	2,575	0	2,143
5.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0	0,000	0	0,000
5.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно	0	1,422	0	1,385

	стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности				
--	--	--	--	--	--

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии	0,7	0,7183

	<p>населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{«1»}</p>		
2.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в</p>	0,7	0,7

	которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}				
3.	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 4. Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	-	-		
4.	Отдельные категории потребителей, приравненных к населению:				
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах

4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества	0,7	0,7	0,7183	0,7
4.2.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	-	0,7	-	0,7

<1> При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Примечание. Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год утверждены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 539-23/э-2020.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой
прочим потребителям с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			I полугодие				
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	х	406 492,36	609 616,56	1 185 718,30	1 803 252,18
			2021		406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,23
			2022		418 687,13	646 114,30	1 256 707,25	1 950 216,66
			2023		431 247,74	665 497,73	1 294 408,47	2 008 723,16
			2024		444 185,18	685 462,66	1 333 240,73	2 068 984,85
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	х	105,33	161,00	228,33	459,14
			2021		111,23	170,02	241,12	484,85
			2022		111,57	175,12	248,35	499,40
			2023		118,00	180,37	255,80	514,38
			2024		121,54	185,79	263,48	529,81
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	х	0,69059	1,14240	2,65987	3,14940
			2021		0,68965	1,14311	2,73086	3,30442
			2022		0,71034	1,17740	2,81279	3,40355
			2023		0,73165	1,21272	2,89717	3,50566
			2024		0,75359	1,24910	2,98409	3,61083
1.3	Величина перекрестного субсидирования,	тыс. руб.	2021	3 133 734,39	1 302 044,92	132 739,72	650 048,48	1 048 901,28

	учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии							
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2021	188 086,47	109 685,83	90 698,54	324 282,95	793 202,83
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	x	406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,23
			2021		417 874,15	644 859,71	1 254 267,05	1 945 951,47
			2022		431 247,74	665 497,73	1 294 408,47	2 008 723,16
			2023		444 185,18	685 462,66	1 333 240,73	2 068 984,85
			2024		457 510,73	706 026,54	1 373 237,95	2 131 054,40
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	x	111,23	170,02	241,12	484,85
			2021		117,46	179,54	254,62	512,00
			2022		118,00	180,37	255,80	514,38
			2023		121,54	185,79	263,48	529,81
			2024		125,19	191,36	271,38	545,70
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	x	0,68965	1,14311	2,73086	3,30442
			2021		0,70894	1,17480	2,80599	3,39557
			2022		0,73165	1,21272	2,89717	3,50566
			2023		0,75359	1,24910	2,98409	3,61083
			2024		0,77620	1,28658	3,07361	3,71916
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2021	3 162 213,31	1 615 737,07	208 231,80	255 537,17	1 082 707,27
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2021	197 518,19	138 072,04	132 607,19	150 230,94	1 044 732,21

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	305 920,52	573 540,07	887 160,17	1 218 275,21
			2021	296 806,53	536 596,90	895 821,18	1 100 211,40
			2022	251 117,41	508 069,03	1 153 883,98	921 896,77
			2023	258 650,93	523 311,10	1 188 500,50	949 553,67
			2024	266 410,46	539 010,43	1 224 155,51	978 040,28
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	105,33	161,00	228,33	459,14
			2021	111,23	170,02	241,12	484,85
			2022	114,57	175,12	248,35	499,40
			2023	118,00	180,37	255,80	514,38
			2024	121,54	185,79	263,48	529,81
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,59602	1,01475	2,05249	3,09069
			2021	0,68309	1,00113	2,01922	2,80145
			2022	0,57111	0,97525	2,67906	2,34396
			2023	0,58825	1,00450	2,75943	2,41428
			2024	0,60589	1,03464	2,84222	2,48671
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	243 803,31	493 270,90	1 120 275,71	895 045,41
			2021	279 802,11	512 252,52	1 104 036,11	901 219,26
			2022	258 650,93	523 311,10	1 188 500,50	949 553,67
			2023	266 410,46	539 010,43	1 224 155,51	978 040,28
			2024	274 402,77	555 180,74	1 260 880,18	1 007 381,49
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	111,23	170,02	241,12	484,85
			2021	117,46	179,54	254,62	512,00
			2022	118,00	180,37	255,80	514,38
			2023	121,54	185,79	263,48	529,81
			2024	125,19	191,36	271,38	545,70
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,55448	0,94684	2,60103	2,27569
			2021	0,62941	0,98316	2,59781	2,45455
			2022	0,58825	1,00450	2,75943	2,41428
			2023	0,60589	1,03464	2,84222	2,48671
			2024	0,62407	1,06568	2,92748	2,56131

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь). НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт.ч
1	Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	22 572 613,67	891 337,60	1727,227
		2021	21 858 883,32	765 919,70	1 603,76
		2022	23 947 285,85	-	-
		2023	24 665 704,42	-	-
		2024	25 405 675,55	-	-
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2020	698 353,48	-	65,199
		2021	608 725,14	-	65,90
		2022	705 846,70	-	-
		2023	711 171,71	-	-
		2024	716 656,48	-	-
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	8 329,70	-	0,873
		2021	6057,77	-	0,846
		2022	9 027,83	-	-
		2023	9 167,79	-	-
		2024	9 310,51	-	-
4	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»	2020	26 499,16	-	2,345
		2021	24 833,35	2624,74	3,897
5	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2020	44 059,64	-	4,529
		2021	44 189,99	-	4,529
		2022	45 405,63	-	-
		2023	46 109,05	-	-
		2024	46 833,59	-	-
6	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2020	24 792,99	57,75	0,883
		2021	25 982,04	19,91	0,883
		2022	24 968,84	-	-
		2023	25 717,90	-	-
		2024	26 489,44	-	-
7	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	2020	292 875,66	-	5,558
		2021	304 957,00	-	6,438
		2022	292 159,23	-	-
		2023	290 419,91	-	-
		2024	288 753,82	-	-

8	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	34 307,92	-	2,264
		2021	31 341,18	1170,85	2,077
		2022	37 210,76	-	-
		2023	39 126,60	-	-
		2024	40 083,59	-	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2020	56 934,47	100,50	1,586
		2021	78 247,34	-	2,320
		2022	70 283,84	-	-
		2023	72 392,35	-	-
		2024	74 564,12	-	-
10	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2020	12 598,36	-	0
		2021	11 433,89	-	0
		2022	15 485,44	-	-
		2023	15 845,67	-	-
		2024	16 216,71	-	-
11	Акционерное общество «Электросетевая компания»	2020	11 872,91	-	0,654
		2021	12 017,80	-	0,654
		2022	14 283,98	-	-
12	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2020	10 926,15	-	0,036
		2021	10 436,26	-	0,036
		2022	11 591,55	-	-
		2023	11 939,29	-	-
		2024	12 297,48	-	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая организация «Энергосервис»	2021	88 724,72	4861,25	9,710
		2022	95 319,00	-	-
		2023	95 787,48	-	-
		2024	96 260,09	-	-
14	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»	2021	121 330,50	-	12,35
		2022	123 673,06	-	-
		2023	124 145,74	-	-
		2024	124 622,57	-	-

15	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2020	3 162,94	-	0
		2021	3 723,37	-	0
		2022	4 081,21	-	-
		2023	4 203,64	-	-
		2024	4 329,75	-	-
16	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2020	65 207,92	2 702,43	5,981
		2021	64 521,16	512,310	6,066
		2022	59 849,72	-	-
		2023	58 647,23	-	-
		2024	57 470,60	-	-
17	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2020	2 490,18	-	0,178
		2021	1 419,55	-	0,134
		2022	2 597,96	-	-
		2023	2 654,28	-	-
		2024	2 712,29	-	-
18	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2021	173 918,58	4 645,53	17,57
		2022	185 565,50	-	-
		2023	190 652,97	-	-
		2024	196 162,87	-	-
19	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2021	48 149,44	-	0,367
		2022	49 710,38	-	-
		2023	50 254,37	-	-
		2024	48 191,63	-	-
20	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2020	84 935,19	-	3,49
		2021	86 923,92	-	7,84
		2022	91 044,73	-	8,625
		2023	92 654,72	-	-
21	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16»	2020	4 809,60	-	0,588
		2021	6 740,18	-	0,588
		2022	5 102,50	-	-
22	Общество с ограниченной ответственностью УК «Индустриальный парк Зеленодольск»	2021	8 318,73	-	1,548

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

[illegible]

Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	2,51	0,18	77,63	975,47	2,53	0,33	83,61	930,15
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,60	0,04	18,43	231,56	0,59	0,08	19,41	215,91
<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>									

Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,39	0,10	43,01	540,40	1,40	0,18	46,43	516,57
Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:									
Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,13	0,01	4,14	51,98	0,19	0,02	6,23	69,31
Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,00	0,00	0,11	1,35	0,00	0,00	0,09	0,98
Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	2,82				1,34			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0				0			
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами.									

приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,76				1,03			
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	7 621,77	944,82	1 024,63	821,62	7 854,69	1 017,44	838,16	699,37
Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	1 980,14	243,99	386,45	921,76	1 950,99	266,18	350,92	874,57
Население и приравненные к нему категории потребителей:									
Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	1,34	0,10	41,40	520,35	1,36	0,18	44,98	500,44

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указаны без учета НДС)				
1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте^{<1>}.</p>				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57381	1,62063
			2021	1,62079	1,67708
			2022	1,66925	1,71933
			2023	1,71933	1,77091
			2024	1,77091	1,82403

1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	0,62881	0,63813
			2021	0,63746	0,71041
			2022	0,65727	0,67699
			2023	0,67699	0,69730
			2024	0,69730	0,71822
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору				

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{«1»} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	0,62881	0,63813		
			2021	0,63746	0,65208		
			2022	0,65727	0,67699		
			2023	0,67699	0,69730		
			2024	0,69730	0,71822		
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 и указанных в пункте 1.5						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57381	1,62063		
			2021	1,62079	1,67708		
			2022	1,66925	1,71933		
			2023	1,71933	1,77091		
2024			1,77091	1,82403			
1.5	Приравненные к населению категории потребителей			находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1.5.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{«1»} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	0,62881	0,62881	0,63813	0,63813
			2021	0,63746	0,63746	0,71041	0,65208
			2022	0,65727	0,65727	0,67699	0,67699
			2023	0,67699	0,67699	0,69730	0,69730

			2024	0,69730	0,69730	0,71822	0,71822
1.5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57381	1,57381	1,62063	1,62063
			2021	1,62079	1,62079	1,67708	1,67708
			2022	1,66925	1,66925	1,71933	1,71933
			2023	1,71933	1,71933	1,77091	1,77091
			2024	1,77091	1,77091	1,82403	1,82403
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57381	0,62881	1,62063	0,63813
			2021	1,62079	0,63746	1,67708	0,65208
			2022	1,66925	0,65727	1,71933	0,67699
			2023	1,71933	0,67699	1,77091	0,69730
			2024	1,77091	0,69730	1,82403	0,71822
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2020	1,57381	1,57381	1,62063	1,62063
			2021	1,62079	1,62079	1,67708	1,67708
			2022	1,66925	1,66925	1,71933	1,71933
			2023	1,71933	1,71933	1,77091	1,77091
			2024	1,77091	1,77091	1,82403	1,82403

<1> - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Необходимая валовая выручка Акционерного общества «Сетевая компания»
(без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	22 572 613,67
		2021	21 858 883,32
		2022	23 947 285,85
		2023	24 665 704,42
		2024	25 405 675,55

Приложение 34 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2020 № 33-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ»

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Зеленодольский муниципальный район, Осиновское сельское поселение				
1	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭСТ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный , руб./Гкал	с 26.04.2019 по 30.06.2019	315,43	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	319,83	-

Приложение 35 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от от
17.12.2020 № 33-пр

Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в стационарной, полустационарной формах социального обслуживания и в форме социального обслуживания на дому организациями социального обслуживания Республики Татарстан в 2021 году							
№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Подушевой норматив финансирования социальной услуги, рублей	
						город	село
1.	Дом-интернат (пансионат) для престарелых и инвалидов	стационарная форма					
1.1.			социально-бытовые услуги				
1.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	76,85	76,85
1.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	69,56	69,56
1.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	776,84	776,84
1.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	193,12	193,12
1.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики		1 услуга	128,16	128,16

			Татарстан				
1.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	14,33	14,33
1.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	38,31	38,31
1.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	12,77	12,77
1.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	38,31	38,31
1.2.			социально-медицинские услуги				
1.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	31,90	32,49
1.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	20,88	21,77
1.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	20,88	21,77
1.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	18,10	18,87
1.2.5.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	507,96	529,86
1.2.6.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	4569,80	4766,90
1.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	465,68	485,75
1.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	73,08	76,20

1.3.			социально-психологические услуги				
1.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	1193,55	1193,55
1.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	397,85	397,85
1.4.			социально-педагогические услуги				
1.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	215,35	225,39
1.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	4,13	4,32
1.4.3.			организация досуга:				
1.4.3.1.			выдача книг, журналов, газет, организация настольных игр		1 мероприятие	4,86	4,90
1.4.3.2.			организация посещения концертов, театров, экскурсий, выставок, других мероприятий с выездом за пределы поставщика социальных услуг		1 мероприятие	886,95	894,25
1.5.			социально-трудовые услуги				
1.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 мероприятие	5,89	6,23
1.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга (комплекс мероприятий)	96,12	101,59
1.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс)	1153,40	1219,10

				мероприятий)		
1.6.			социально-правовые услуги			
1.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	1 услуга	1193,55	1193,55
1.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг	1 услуга	99,46	99,46
1.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг			
1.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	1 занятие	173,07	181,28
1.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания	1 занятие	230,86	241,51
1.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	1 занятие	173,38	181,59
2.	Психоневрологический интернат	стационарная форма				
2.1.			социально-бытовые услуги			
2.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан	1 услуга	42,93	42,93
2.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан	1 услуга	60,54	60,54
2.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации	1 услуга	682,25	682,25

2.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 присма пищи)	223,53	223,53
2.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	73,67	73,67
2.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	12,25	12,25
2.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	33,65	33,65
2.1.8.			отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции		1 услуга	11,22	11,22
2.1.9.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (4 кормления)	33,65	33,65
2.2.			социально-медицинские услуги				
2.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	39,62	40,08
2.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	17,56	18,26
2.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	17,56	18,26
2.2.4.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	11,71	12,17

2.2.5.		консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	356,18	370,17
2.2.6.		проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	6409,40	6664,90
2.2.7.		проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	356,18	370,17
2.2.8.		проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 услуга	61,46	63,91
2.3.		социально-психологические услуги				
2.3.1.		социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	1288,45	1310,35
2.3.2.		психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	644,23	655,18
2.4.		социально-педагогические услуги				
2.4.1.		социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	823,99	859,58
2.4.2.		формирование позитивных интересов		1 мероприятие	15,80	16,45
2.4.3.		организация досуга:				
2.4.3.1.		выдача книг, журналов, газет, организация настольных игр		1 мероприятие	5,72	5,87
2.4.3.2.		организация посещения концертов, театров, экскурсий, выставок, других мероприятий с выездом за пределы поставщика социальных услуг		1 мероприятие	1043,90	1070,36
2.5.		социально-трудовые услуги				
2.5.1.		проведение мероприятий по использованию трудовых		1 мероприятие	6,17	6,47

			возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам				
2.5.2.			организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами в соответствии с их способностями		1 услуга (комплекс мероприятий)	100,68	105,24
2.5.3.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (комплекс мероприятий)	1208,15	1262,90
2.6.			социально-правовые услуги				
2.6.1.			оказание помощи в оформ.лении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга	240,90	240,90
2.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга	20,08	20,08
2.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
2.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	22,81	24,03
2.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	30,42	31,94
2.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	22,81	24,03
3.	Центр социальной адаптации для лиц без определенного места жительства и занятий	стационарная форма					
3.1.			социально-бытовые услуги				
3.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	102,89	102,89
3.1.2.			обеспечение мягким инвентарем		1 услуга	75,20	75,20

			и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
3.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	247,87	247,87
3.1.4.			обеспечение питаниям согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (комплекс присмов пищи)	164,70	164,70
3.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	134,96	134,96
3.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	19,26	19,26
3.1.7.			предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их		1 услуга (комплекс мероприятий)	53,12	53,12
3.1.8.			помощь в приеме пищи (кормлении)		1 услуга (3 кормления)	53,12	53,12
3.2.			социально-медицинские услуги				
3.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	49,96	50,78
3.2.2.			проведение по назначению врача медицинских процедур		1 услуга (комплекс процедур)	37,99	39,22
3.2.3.			систематическое наблюдение за		1 осмотр	88,62	91,49

			получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья				
3.2.4.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 услуга (консультация, консультация из курса)	1232,64	1272,48
3.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 услуга	1617,86	1669,88
3.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 услуга (консультация, консультация из курса)	597,08	616,39
3.3.			социально-психологические услуги				
3.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	319,22	328,80
3.4.			социально-педагогические услуги				
3.4.1.			организация досуга		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	680,95	700,12
3.5.			социально-трудовые услуги				
3.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	103,11	106,91
3.5.2.			оказание помощи в трудоустройстве		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	1855,11	1924,46

3.6.			социально-правовые услуги				
3.6.1.			оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	1604,18	1607,83
3.6.2.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 услуга (1 услуга из комплекса мероприятий)	61,46	61,32
4.	Центр реабилитации инвалидов	стационарная форма	для получателей услуг				
4.1.			социально-бытовые услуги				
4.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	65,16	65,16
4.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	49,60	49,60
4.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	450,30	450,30
4.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	255,78	255,78
4.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	100,31	100,31
4.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга	9,06	9,06

				(комплекс) мероприятий		
4.2.		социально-медицинские услуги				
4.2.1.		выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	72,52	74,46
4.2.2.		проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	39,30	41,23
4.2.3.		систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	32,75	34,36
4.2.4.		консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	589,50	618,45
4.2.5.		проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	221,03	231,90
4.2.6.		проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	575,58	584,25
4.2.7.		проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	294,70	309,20
4.2.8.		проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	884,10	927,60
4.3.		социально-психологические услуги				
4.3.1.		социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	144,75	144,75
4.3.2.		психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	36,19	36,19
4.4.		социально-педагогические услуги				

4.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	8,84	9,18
4.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	37,60	39,00
4.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	116,03	118,13
4.5.			социально-трудовые услуги				
4.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	564,75	592,80
4.6.			социально-правовые услуги				
4.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	72,45	72,45
4.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
4.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	302,10	314,55
4.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	26,84	27,95
4.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	20,14	20,97
			для сопровождающих получателей услуг				
4.8.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
4.8.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно		1 услуга	131,58	131,58

			нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
4.8.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	3,63	3,63
4.8.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (3 приема пищи)	114,69	114,69
4.8.4.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	3,63	3,63
4.9.			социально-психологические услуги				
4.9.1.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 курс	217,50	217,95
4.10.			социально-педагогические услуги				
4.10.1.			обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 курс	5658,15	5902,80
5.	Социально-реабилитационное отделение комплексного центра	стационарная форма					
5.1.			социально-бытовые услуги				
5.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным		1 услуга	47,53	47,53

	социального обслуживания населения		Кабинетом Министров Республики Татарстан				
5.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	45,88	45,88
5.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	392,55	392,55
5.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (4 приема пищи)	250,01	250,01
5.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	78,19	78,19
5.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	8,10	8,10
5.2.			социально-медицинские услуги				
5.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	42,25	44,21
5.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	34,97	36,93
5.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	29,14	30,78

5.2.4.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	524,55	553,95
5.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	196,73	207,79
5.2.6.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	244,74	253,56
5.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	262,30	277,00
5.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	786,90	831,00
5.3.			социально-психологические услуги				
5.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	181,35	181,35
5.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	45,34	45,34
5.4.			социально-педагогические услуги				
5.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	9,47	9,93
5.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие , консультация)	40,20	42,20
5.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	119,93	122,93
5.5.			социально-трудовые услуги				
5.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению		1 курс	661,35	700,65

			доступным профессиональным навыкам				
5.6.			социально-правовые услуги				
5.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	291,90	301,73
5.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
5.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	120,60	126,60
5.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	10,73	11,25
5.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	8,05	8,43
6.	Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями	для получателей услуг					
6.1.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
6.1.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	60,48	60,48
6.1.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	57,17	57,17
6.1.3.			организация транспортной доставки в медицинские организации		1 услуга	820,89	820,89

6.1.4.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (5 присмов пищи)	298,60	298,60
6.1.5.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	128,61	128,61
6.1.6.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс) мероприятий	11,33	11,33
6.2.			социально-медицинские услуги				
6.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	79,66	82,25
6.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 услуга (комплекс мероприятий)	46,07	48,65
6.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 услуга (осмотр медицинской сестры, осмотр врача)	38,70	40,87
6.2.4.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	967,47	1021,65
6.2.5.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	362,78	383,09
6.2.6.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс	854,57	870,91
6.2.7.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	483,70	510,86
6.2.8.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	1451,10	1532,58

6.3.			социально-психологические услуги				
6.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	254,52	254,73
6.3.2.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	63,63	63,68
6.4.			социально-педагогические услуги				
6.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, 1 занятие)	247,43	258,17
6.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	1096,94	1143,29
6.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	2211,30	2304,02
6.5.			социально-трудовые услуги				
6.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	1051,05	1103,55
6.6.			социально-правовые услуги				
6.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	326,66	339,78
6.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
6.7.1.			обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и		1 курс по виду	477,75	501,48

			техническими средствами реабилитации		технических средств реабилитации		
6.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	30,34	31,84
6.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	22,76	23,87
6.8.		для сопровождающих получателей услуг					
		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
6.8.1.			предоставление площадей жилых помещений, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	157,53	157,53
6.8.2.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	17,30	17,30
6.8.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (3 приема пищи)	128,36	128,36
6.8.4.			уборка жилых помещений		1 услуга (комплекс мероприятий)	17,30	17,30
6.9.			социально-психологические услуги				
6.9.1.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися		1 курс	1458,24	1458,24

			в постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами				
6.10.			социально-педагогические услуги				
6.10.1.			обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами		1 курс	5082,21	5344,29
7.	Центр реабилитации инвалидов	полустационарная форма					
7.1.			социально-бытовые услуги				
7.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	21,96	21,96
7.1.2.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (1 прием пищи)	95,75	95,75
7.1.3.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	148,87	148,87
7.2.			социально-медицинские услуги				
7.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	80,08	81,66
7.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	28,38	29,69

7.2.3.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	1021,35	1068,90
7.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	191,48	200,40
7.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	705,51	712,68
7.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	255,30	267,20
7.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	765,90	801,60
7.3.			социально-психологические услуги				
7.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	149,70	149,70
7.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	29,94	29,94
7.4.			социально-педагогические услуги				
7.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	9,13	9,47
7.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	29,10	30,19

7.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	58,20	60,38
7.5.			социально-трудовые услуги				
7.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	583,50	611,40
7.6.			социально-правовые услуги				
7.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	74,85	74,85
7.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
7.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	311,85	324,45
7.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	27,72	28,84
7.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	20,79	21,63
8.	Социально-реабилитационное отделение комплексного центра социального обслуживания населения	полустационарная форма					
8.1.			социально-бытовые услуги				
8.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	23,88	23,88
8.1.2.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным		1 услуга (1 прием пищи)	98,61	98,61

			Кабинетом Министров Республики Татарстан				
8.1.3.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	116,43	116,43
8.2.			социально-медицинские услуги				
8.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 услуга (комплекс процедур)	38,96	40,53
8.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	24,06	25,37
8.2.3.			консультирование по социально- медицинским вопросам		1 консультация	866,10	913,20
8.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	162,41	171,23
8.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	250,95	257,94
8.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	216,55	228,30
8.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	649,65	684,90
8.3.			социально-психологические услуги				
8.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	181,80	181,80

8.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	36,36	36,36
8.4.			социально-педагогические услуги				
8.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятия)	10,39	10,84
8.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие , консультация)	33,11	34,58
8.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	66,23	69,15
8.5.			социально-трудовые услуги				
8.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	662,55	702,00
8.6.			социально-правовые услуги				
8.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	292,43	302,25
8.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
8.7.1.			обучение инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	120,90	126,90
8.7.2.			проведение социально -		1 занятие	10,75	11,28

			реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания				
8.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	8,06	8,47
9.	Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями	полустационарная форма					
9.1.			социально-бытовые услуги				
9.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно-гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	27,06	27,06
9.1.2.			организация транспортной доставки детей-инвалидов, имеющих ограничения способности к передвижению 3 степени, в реабилитационные центры для детей и подростков с ограниченными возможностями и обратно		1 услуга	32,99	32,99
9.1.3.			обеспечение питанием согласно нормам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга (2 порция пищи)	202,42	202,42
9.1.4.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	179,82	179,82
9.2.			социально-медицинские услуги				
9.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей		1 услуга (комплекс процедур)	79,38	81,07

			социальных услуг				
9.2.2.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 осмотр	27,59	29,01
9.2.3.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 консультация	1379,49	1450,26
9.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	258,67	271,95
9.2.5.			проведение медицинских реабилитационных мероприятий		1 курс по виду технических средств реабилитации	988,72	999,35
9.2.6.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	344,89	362,60
9.2.7.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 курс	1034,67	1087,80
9.3.			социально-психологические услуги				
9.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	266,91	266,91
9.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе детьми-инвалидами		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	53,38	53,38
9.4.			социально-педагогические услуги				
9.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий, занятие)	122,03	127,50

9.4.2.			формирование позитивных интересов		1 услуга (мероприятие, консультация)	421,01	439,87
9.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	1052,52	1099,67
9.5.			социально-трудовые услуги				
9.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 курс	1092,63	1145,13
9.6.			социально-правовые услуги				
9.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	342,83	355,85
9.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
9.7.1.			обучение детей-инвалидов пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 курс по виду технических средств реабилитации	332,01	347,76
9.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	21,08	22,07
9.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	15,80	16,55
10.	Центр помощи семье и детям, отделение помощи семье и детям комплексного центра	полустационарная форма					
10.1.			социально-медицинские услуги				
10.1.1.			Проведение оздоровительных мероприятий	Организация и проведение спортивно-оздоровительных мероприятий,	1 услуга (комплекс мероприятий)	145,70	145,95

	социального обслуживания			направленных на продолжение физических и психологических проблем, препятствующих полноценной жизни			
10.1.2.			Проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни	Санитарно-просветительская работа по формированию здорового образа жизни и вопросам профилактики различных заболеваний, вредных привычек, нежелательной беременности, аборт в подростковом возрасте и т.д. в группах или индивидуально:			
10.1.2.1.				индивидуально	1 мероприятие	145,70	145,95
10.1.2.2.				в группах	1 курс	16,65	16,68
10.1.3.			Консультирование по социально-медицинским вопросам	Оказание квалифицированной помощи в решении социально-медицинских проблем (избавления от вредных привычек, девиации в поведении и др.):			
10.1.3.1.				первично	1 консультация	104,07	104,25
10.1.3.2.				индивидуально	1 консультация	104,07	104,25
10.1.3.3.				в группах	1 консультация	12,49	12,51
10.2.			Социально-психологические услуги				

10.2.1.			Социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений	Оказание клиентам квалифицированной помощи в решении внутриличностных проблем, проблем межличностного взаимодействия, предупреждение и пресечение социально-психологических проблем, в том числе путём мобилизации внутренних ресурсов для решения этих проблем			
10.2.1.1.				индивидуально	1 консультация	145,70	145,95
10.2.1.2.				в группах	1 консультация	16,65	16,68
10.2.2.			Психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми-инвалидами)	Выявление и фиксирование социально-психологических проблем, установление положительной мотивации на общение, оказание психологической помощи (беседы, слушание, подбадривание, мотивация к активности, психологическая поддержка жизненного тонуса) по решению социально-психологических проблем, расширению диапазона приемлемых средств для самостоятельного			

				решения возникших проблем и преодоления трудностей, внутреннего потенциала клиента:			
10.2.2.1.				индивидуально	1 консультация	145,70	145,95
10.2.2.2.				в группах	1 занятие	16,65	16,68
10.2.3.			Социально-психологический патронаж	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг в целях своевременного выявления ситуаций психологического дискомфорта, личностного (внутриличностного), межличностного конфликта и других ситуаций, оказание необходимой социально-психологической помощи:			
10.2.3.1.				экстренный	1 услуга	234,16	234,56
10.2.3.2.				срочный	1 услуга	234,16	234,56
10.2.3.3.				обычный	1 услуга	234,16	234,56
10.2.3.4.				контрольный	1 услуга	234,16	234,56
10.3.			Социально-педагогические услуги				
10.3.1.			Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование				
10.3.1.1				Установление контакта с получателем социальной услуги, выявление имеющихся у него социально-педагогических проблем; проведение социально-	1 услуга (комплекс мероприятий)	312,21	312,75

				<p>педагогической диагностики (диагностика интересов и склонностей, самооценки, социальной дезадаптации, развития социальных навыков и умений, социальной ситуации развития и т.д.), разработка (корректировка) направлений педагогической коррекции</p>			
10.3.1.2.				<p>Оказание помощи в правильном понимании и решении социально-педагогических проблем; целенаправленное изменение свойств и качеств личности педагогическими методами; оказание специфической помощи с целью обеспечения полноценного развития и функционирования личности, устранение и профилактика поведенческих нарушений, формирование законопослушного поведения, построение конструктивных взаимоотношений с членами семьи; преодоление и исправление допущенных</p>			

				педагогических ошибок или конфликтных ситуаций в семье в группах или индивидуально.			
				индивидуально	1 занятие	137,37	137,61
				в группах	1 занятие	16,65	16,68
10.3.2.			Формирование позитивных интересов	Организация и проведение рекреационных мероприятий методами социокультурной деятельности, познавательной деятельности, творчества, направленных на формирование навыков сопротивления негативному воздействию, личностного роста, уверенного и успешного поведения, целеполагания, управления временем, жизненного планирования. Мониторинг проведённых мероприятий.	1 комплекс мероприятий	145,70	145,95
10.3.3.			Организация досуга	Организация и проведение праздников, экскурсий, посещение социокультурных мероприятий и т.д.	1 мероприятие	49,95	50,04
10.3.4.			Обучение родственников практическим навыкам общего ухода за нуждающимися в	Выяснение степени владения родственниками навыками общего ухода;	1 занятие	145,70	145,95

			постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми-инвалидами)	наглядное обучение практическим навыкам осуществления процедур общего ухода, в выполнении которых у родственников возникают затруднения; оценка усвоения родственниками вновь приобретенных навыков общего ухода в группах.			
10.3.5.			Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленных на развитие личности	Консультирование и обучение родителей (законных представителей) ребёнка-инвалида самостоятельному проведению с ним занятий по формированию утраченных либо несформированных социальных навыков (самообслуживания, общения и контроля, развитие личности), социально приемлемых ценностных ориентиров и норм поведения в группах			
10.3.5.1.				индивидуально	1 консультация	104,07	104,25
10.3.5.2.				в группах	1 консультация	12,49	12,51
10.4.			Социально-трудовые услуги				
10.4.1.			Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами (детьми-				
10.4.1.1				Содействие в организации обучения	1 услуга (комплекс)		

			инвалидами) в соответствии с их способностями	инвалидов (детей-инвалидов), способствование саморсализации, выявление интересов и склонностей к различным видам деятельности путём:	мероприятий)		
10.4.1.2.				организации и проведения профориентационных мероприятий;	1 мероприятие	70,77	70,89
10.4.1.3.				помощи в выборе вида профессиональной деятельности в соответствии с интересами и возможностями получателя социальной услуги;	1 мероприятие	70,77	70,89
10.4.1.4.				информирования об образовательных учреждениях (государственных, региональных, муниципальных и некоммерческих), занимающихся обучением инвалидов (детей-инвалидов);	1 мероприятие	33,30	33,36
10.4.1.5.				взаимодействия с образовательными учреждениями и учреждениями дополнительного образования для организации обучения;	1 мероприятие	33,30	33,36
10.4.1.6				обращения в	1	54,12	54,21

				образовательное учреждение;	мероприятие		
10.4.1.7.				содействие в сборе документов для обучения.	1 комплект документов	187,32	187,65
10.4.2.			Оказание помощи в трудоустройстве	Содействие в решении вопросов занятости: трудоустройстве, направлении на курсы переподготовки, поиске временной (сезонной) работы, работы с сокращённым рабочим днём, работы на дому.	1 услуга (комплекс мероприятий)	104,07	104,25
10.5.			социально-правовые услуги				
10.5.1.			Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	Выяснение проблемной ситуации получателя социальных услуг, информирование о перечне необходимых документов в соответствии с действующим законодательством для реализации его законных прав, разъяснение назначения и содержания документов, помощь в их оформлении.	1 услуга (комплекс мероприятий)	83,26	83,40
10.5.2.			Оказание помощи в получении юридических услуг	Консультирование по вопросам, связанным с защитой и соблюдением прав детей на воспитание и заботу о них или в решении других правовых вопросов, содействие в получении установленных законодательством льгот	1 услуга (комплекс мероприятий)	104,07	104,25

				и преимуществ, оказание правовой помощи в защите и соблюдении прав детей и подростков на воспитание и заботу, в том числе и в случаях, угрожающих их жизни и здоровью; содействие в привлечении к уголовной ответственности лиц, виновных в насилии, совершенном в отношении несовершеннолетнего, содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, разъяснение права и механизма получения бесплатной юридической помощи, установленном законодательством.			
10.6.			срочные социальные услуги				
10.6.1.			обеспечение бесплатным горячим питанием или наборами продуктов;		1 прием пищи	192,53	192,53
10.6.2.			обеспечение одеждой, обувью и другими предметами первой необходимости;		1 комплект одежды	4584,76	4584,76
10.6.3.			содействие в получении временного жилого помещения;		1 услуга (комплекс мероприятий)	83,26	83,40
10.6.4.			содействие в получении юридической помощи в целях защиты прав и законных интересов получателей социальных услуг;		1 услуга (комплекс мероприятий)	104,07	104,25

10.6.5.			содействие в получении экстренной психологической помощи.		1 услуга (комплекс мероприятий)	145,70	145,95
10.7.		форма на дому	социально-педагогические услуги				
10.7.1.			Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленным на развитие личности				
10.7.1.1.				посещение на дому родителей или законных представителей детей-инвалидов, имеющих ограниченные способности к самообслуживанию и передвижению третьей степени, воспитываемых дома, с целью обучения их самостоятельному проведению занятий с ребенком-инвалидом по формированию утраченных либо несформированных социальных навыков (самообслуживания, общения и контроля), привитию социально приемлемых ценностных ориентиров и норм поведения	1 индивидуальное занятие	104,24	108,32
10.7.1.2.				консультирование по вопросам применения полученных знаний (посредством телефонной связи, интернет-технологий)	удаленная консультация	90,64	94,19
11.	Центр социальной реабилитации слепых и	полустационарная форма					
11.1.			социально-бытовые услуги				
11.1.1.			предоставление площадей для		1 услуга	76,19	-

	слабовидящих		оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан				
11.2.			социально-медицинские услуги				
11.2.1.			проведение занятий по адаптивной физической культуре		1 занятие	44,23	-
11.3.			социально-психологические услуги				
11.3.1.			социально-психологическое консультирование, в том числе по вопросам внутрисемейных отношений		1 консультация	275,52	-
11.3.2.			психологическая помощь и поддержка, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за нуждающимися в постоянном постороннем уходе инвалидами (детьми- инвалидами)		1 услуга (комплекс мероприятий, курс)	55,10	-
11.4.			социально-педагогические услуги				
11.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга (комплекс мероприятий)	3875,32	-
11.4.2.			организация досуга		1 мероприятие	1937,66	-
11.5.			социально-трудовые услуги				
11.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		Занятия (часы)	3,20	-
11.6.			социально-правовые услуги				
11.6.1.			оказание помощи в получении юридических услуг		1 консультация	275,52	-

11.7.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
11.7.1.			обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации		1 занятие	12,22	-
11.7.2.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 занятие	24,45	-
11.7.3.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 занятие	36,67	-
12.	Центр реабилитации инвалидов	для получателей услуг в рамках курса учебного (тренировочного) сопровождаемого проживания					
12.1.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
12.1.1.			предоставление площадей жилых помещений		1 услуга	61,40	-
12.1.2.			обеспечение мягким инвентарем (постельными принадлежностями), моющими средствами для уборки помещений и стирки, предоставление в пользование мебели и бытовой техники, уборочного инвентаря, посуды для приготовления и приема пищи		1 услуга	45,63	-
12.1.3.			обеспечение питанием		4 приема пищи в день	252,43	-
12.1.4.			предоставление площадей для оказания социальных услуг		1 услуга	97,80	-
12.1.5.			уборка жилых помещений		1 услуга	6,77	-
12.2.			социально-медицинские услуги				
12.2.1.			выполнение процедур, связанных		1 комплекс	29,22	-

			с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		мероприятий		
12.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 комплекс мероприятий	29,22	-
12.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 мероприятие	29,22	-
12.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	876,60	-
12.3.			социально-психологические услуги				
12.3.1.			психологическая помощь и поддержка		1 мероприятие/ занятие	17,16	-
12.4.			социально-педагогические услуги				
12.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 мероприятие/ занятие	160,91	-
12.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	854,03	-
12.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	114,74	-
12.5.			социально-трудовые услуги				
12.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 мероприятие	180,32	-
12.6.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
12.6.1.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального		1 комплекс мероприятий	32,47	-

			обслуживания				
12.6.2.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 комплекс мероприятий	32,47	-

Приложение 36 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2020 № 33-пр

Тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг из числа граждан пожилого возраста и инвалидов в форме социального обслуживания на дому организациями социального обслуживания населения Республики Татарстан на 2021 год, в зависимости от группы ухода, к которой отнесен гражданин пожилого возраста (инвалид) по результатам оценки его зависимости от посторонней помощи													
№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Подушечной норматив финансирования социальной услуги, рублей							
						0 группа ухода		1 группа ухода		2 группа ухода	3 группа ухода		
						город	село	город	село	город	село	город	село
1.	Отделение социального обслуживания на дому комплексного центра социального обслуживания населения	форма на дому	Социально-бытовые										
1.1.			Покупка и доставка за счет средств получателя социальных услуг и доставка:	Услуга предусматривает:									
				прием заказа от получателя социальной услуги на покупку и доставку товара;									
				получение наличных денежных средств от получателя социальных услуг на покупку товара;									
				покупку заказанного товара;									
				доставку товара на дом получателю социальных услуг, а также при необходимости раскладку в места хранения,									
				передачу получателю социальных услуг кассового чека за приобретенный товар, произведение окончательного расчета по кассовому чеку.									
1.1.1.		продуктов питания, промышленных	Услуга предусматривает покупку товара весом до 7 кг. в торговых	покупка	158,62	164,84	158,62	164,84	158,62	164,84	158,62	164,84	

			товаров первой необходимости, средств санитарии и гигиены, средств ухода	организациях, расположенных в районе проживания получателя социальной услуги (до 500 м), и его доставку.									
1.1.2.			лкарственных средств, медицинских изделий	Услуга предусматривает: получение в медицинской организации рецепта, в том числе льготного (при необходимости); покупку лкарственных средств и медицинских изделий	услуга	203,94	423,86	203,94	423,86	203,94	423,86	203,94	423,86
					покупка	135,96	329,67	135,96	329,67	135,96	329,67	135,96	329,67
1.1.3.			книг, газет, журналов	Услуга предусматривает: покупку необходимых книг, газет, журналов, доставку книг из библиотеки и обратно, а также оформление подписки на периодические издания	покупка	67,98	70,64	67,98	70,64	67,98	70,64	67,98	70,64
1.1.3.1.					услуга	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29
1.1.3.2.					покупка	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29
1.1.4.			билетов на культурно-досуговые мероприятия	Услуга предусматривает приобретение билетов на культурно-досуговые мероприятия	покупка	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29
1.2.			Для получателей социальных услуг, проживающих в жилых помещениях без центрального отопления и (или) водоснабжения:										
1.2.1.			обеспечение водой	Услуга предусматривает: подготовку чистой тары (ведра для переноски или иная тара на специально оборудованной тележке, емкости для ее хранения); забор воды (не более 7 литров за один раз) из									

				ближайшего, пригодного для использования источника воды;									
				доставку воды получателю социальных услуг на дом;									
				слив воды в емкости для хранения;									
				уборку использованной тары в место, согласованное с получателем социальной услуги.									
				Доставка питьевой воды от ближайшего источника водоснабжения (до 500 м) в объеме 40 литров.	услуга	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29
1.2.2.				Доставка воды для проведения гигиенических процедур от ближайшего источника водоснабжения (до 500 м) в количестве 50 литров.	услуга	158,62	164,84	158,62	164,84	158,62	164,84	158,62	164,84
				покупка за счет средств получателя социальных услуг топлива	услуга	0,00	141,29	0,00	141,29	0,00	141,29	0,00	141,29
				Услуга предусматривает:									
				прием заявки получателя социальных услуг на приобретение и доставку топлива;									
				получение наличных денежных средств от получателя социальных услуг на приобретение и доставку топлива;									
				обращение с заявкой получателя социальных услуг на приобретение и доставку топлива;									
				устное информирование получателя социальных услуг о сроках доставки топлива;									
				размещение топлива на									

				постоянное место для хранения;									
				передачу получателю социальных услуг кассового чека за приобретенное топливо и доставку, топлива, произведение окончательного расчета по кассовому чеку.									
1.2.3.			топка печей	Услуга предусматривает: подготовку печи к топке (занос в жилое помещение (баню), закладку твердого топлива, открывание вьюшки, очистку топочной и зольника); растопку печи с соблюдением правил пожарной безопасности; подкладывание в топочную твердого топлива; проверку топочной, закрытие зольника и задвижки; уборку инвентаря и места около печи; вынос золы. Услуга предусматривает: топку печи в жилом помещении (в период отопительного сезона); топку в бане.									
					топка	0,00	211,93	0,00	211,93	0,00	211,93	0,00	211,93
					топка	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29
1.3.			Помощь в приготовлении и (или) приготовление пищи:										
1.3.1.			помощь в приготовлении	Услуга предусматривает: мытьё продуктов питания	услуга	249,26	259,03	249,26	259,03	0,00	0,00	0,00	0,00

			пищи	(готовых к употреблению и (или) полуфабрикатов); чистку продуктов питания (готовых к употреблению и (или) полуфабрикатов); нарезку продуктов питания (готовых к употреблению и (или) полуфабрикатов); кипячение воды; разогрев готовой пищи.									
1.3.2.			приготовление пищи	Услуга предусматривает: выяснение у получателя социальных услуг пожеланий в приготовлении блюда; согласование с получателем социальных услуг меню; подготовку продуктов и кухонных приборов, полученных от получателя социальных услуг; приготовление первых, вторых блюд в соответствии с рецептурой, включающей механическую (мытьё, очистка, нарезка) и термическую обработку продуктов питания; подачу по одной порции первых, вторых блюд на стол (по необходимости); уборку кухни и мытьё крупной посуды после приготовления пищи.	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	407,88	423,86	407,88	423,86
1.4.			Помощь в приеме пищи (кормлении):	Услуга предусматривает: подготовку получателя социальной услуги к приёму пищи (удобно	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	45,32	47,10	90,64	94,19

				<p>усадить получателя социальной услуги, вымыть ему руки);</p> <p>подготовку места для приема пищи (стол, тумбочка, поднос);</p> <p>подготовку посуды и столовых приборов для приема пищи (выбор нужной посуды и столовых приборов);</p> <p>разогрев готовой пищи;</p> <p>подачу пищи</p> <p>кормление получателя социальной услуги;</p> <p>мытьё получателю социальной услуги рук, лица после приема пищи;</p> <p>уборку места приема пищи, мытьё использованной посуды и столовых приборов.</p> <p>обеспечение соблюдения питьевого режима</p>									
1.5.			Оказание помощи в проведении уборки жилых помещений (уборка жилых помещений):										
1.5.1.			помощь в уборке в жилом помещении	<p>Услуга предусматривает:</p> <p>помощь в сухой уборке полов площадью до 33 кв. м.;</p> <p>помощь в проведении влажной уборки полов;</p> <p>помощь в уборке от пыли мебели, подоконников.</p>	услуга	158,62	164,84	158,62	164,84	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.			уборка жилого помещения	<p>Услуга предусматривает:</p> <p>сухую уборку полов площадью до 33 кв. м. (с</p>	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	158,62	164,84	158,62	164,84

				помощью пылесоса при его наличии);									
				влажную уборку полов;									
				сухую и (или) влажную уборку от пыли мебели, подоконников.									
1.5.3.			вынос мусора	Услуга предусматривает вынос бытового мусора (1 ведро) (кроме строительного и крупногабаритного мусора).	услуга	0,00	0,00	45,32	47,10	45,32	47,10	45,32	47,10
1.5.4.			вынос жидких бытовых отходов	Услуга предусматривает вынос жидких бытовых отходов (1 ведро) для получателей социальных услуг, проживающих в жилом помещении, не имеющем системы канализирования	услуга	45,32	47,10	45,32	47,10	45,32	47,10	45,32	47,10
1.5.5.			очистка от снега придомовой территории получателей социальных услуг, проживающих в индивидуальном жилом секторе, для обеспечения доступа в жилос помещение (в период с ноября по март)	Услуга предусматривает: подготовку инструментов получателя социальных услуг (совковая лопата, метелка, веник); расчистку заснеженных дорожек от снега шириной до одного метра, длиной до двадцати метров для обеспечения подхода к жилому дому и надворным постройкам.	услуга	0,00	0,00	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29
1.6.			Сдача за счет средств получателя социальных услуг вещей в стирку, химчистку, ремонт, обратная их доставка	Услуга предусматривает: сбор вещей (весом до 7 килограмм) получателя социальной услуги, требующих стирки, химчистки или ремонта; получение наличных денежных средств от	услуга	271,92	282,58	271,92	282,58	271,92	282,58	271,92	282,58

				получателя социальной услуги на оплату стирки, химчистки, ремонта;									
				доставку вещей в пункты стирки, химчистки, ремонта;									
				обратную доставку вещей получателю социальных услуг;									
				передачу получателю социальных услуг квитанции, произведение окончательного расчета по квитанции.									
1.7.			Стирка и глажка белья:										
1.7.1.			машинная стирка	Услуга предусматривает:	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	90,64	94,19	90,64	94,19
				сортировку белья (до 7 кг.);									
				закладку белья в стиральную машину с добавлением специальных моющих средств;									
				выбор программы стирки;									
				выгрузку постиранного белья из стиральной машины;									
				развешивание чистого белья;									
				снятие сухого белья и раскладка его в места хранения.									
1.7.2.			помощь при машинной стирке	Услуга предусматривает:	услуга	67,98	70,64	67,98	70,64	0,00	0,00	0,00	0,00
				выгрузку постиранного белья из стиральной машины;									
				развешивание чистого белья;									
				снятие сухого белья и раскладку его в места хранения.									

1.7.3.			ручная стирка или стирка в полуавтоматической стиральной машине	Услуга предусматривает:	услуга	271,92	282,58	271,92	282,58	271,92	282,58	271,92	282,58
				сортировку белья (до 5 кг.);									
				замачивание белья;									
				ручную стирку белья или закладка в полуавтоматическую стиральную машину;									
				полоскание белья в машине или руками (выгрузка для полоскания);									
				развешивание чистого белья;									
				снятие сухого белья и раскладка его в места хранения.									
1.7.4.			глажка белья	Услуга предусматривает:	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	203,94	211,93	203,94	211,93
				подготовку предоставленного получателем социальных услуг инвентаря для глажки белья;									
				глажку предоставленного получателем социальных услуг чистого белья (до 7 кг.);									
				раскладку выглаженного белья в места хранения.									
				уборку предоставленного получателем социальных услуг инвентаря для глажки белья.									
1.8.			Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-коммунальных услуг и услуг связи	Услуга предусматривает:	услуга	158,62	164,84	158,62	164,84	158,62	164,84	158,62	164,84
				снятие и передачу в уполномоченные организации показаний с приборов учета потребления тепловой энергии, горячей и холодной воды, газа;									

				оформление документов (заполнение квитанций) на оплату (перерасчет оплаты) жилых помещений, коммунальных услуг, услуг связи									
				получение наличных денежных средств от получателя социальной услуги для оплаты за жилое помещение, коммунальных услуг, услуг связи;									
				оплату за жилое помещение, коммунальных услуг, услуг связи;									
				передачу получателю социальных услуг квитанции, произведение окончательного расчета по квитанции.									
1.9.			Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их:										
1.9.1.			стрижка ногтей на руках	Услуга предусматривает:	услуга	22,66	23,55	22,66	23,55	22,66	23,55	22,66	23,55
				подготовку инструментов получателя социальных услуг к стрижке ногтей на руках;									
				объяснение получателю социальной услуги о ходе выполнения процедуры;									
				стрижку ногтей, обработку рук кремом получателя									

				социальных услуг.									
1.9.2.			стрижка ногтей на ногах	<p>Услуга предоставляется при отсутствии заболеваний сосудов нижних конечностей, диабета, выраженных инфекционных заболеваниях ногтей.</p> <p>Выполняется в одноразовых перчатках.</p> <p>Услуга предусматривает:</p> <p>подготовку инструментов получателя социальных услуг к стрижке ногтей на ногах;</p> <p>распаривание ног при необходимости;</p> <p>объяснение получателю социальной услуги о ходе выполнения услуги;</p> <p>стрижку ногтей или подпиливание (укорачивание ногтевой пластины);</p> <p>обработку кремом получателя социальных услуг.</p>	услуга	45,32	47,10	45,32	47,10	45,32	47,10	45,32	47,10
1.9.3.			Оказание санитарно-гигиенических процедур	<p>Услуга предусматривает:</p> <p>ежедневный уход за волосами – расчесывание;</p> <p>помощь в умывании или умывание рук, лица, шеи, ушей водой либо с использованием гигиенических средств;</p> <p>вытирание полотенцем (салфеткой);</p> <p>помощь в уходе за зубами или челюстью (чистка зубов (протезов);</p> <p>чистку ротовой полости</p>	услуга	0,00	0,00	67,98	70,64	67,98	70,64	113,30	117,74

				(языка, слизистой щек); бритье получателей социальных услуг мужского пола с соблюдением техники безопасности.									
1.9.4.			мытьё (оказание помощи в мытье):										
1.9.4.			содействие при купании	Услуга предусматривает: сопровождение в душевую или ванную комнату; содействие при мытье труднодоступных частей тела с применением моющих средств; помощь в вытирании труднодоступных частей тела полотенцем; сопровождение из душевой или ванной комнаты обратно. Время оказания услуги получателям социальных услуг зависит от имеющихся у них ограничений жизнедеятельности.	услуга	113,30	117,74	135,96	141,29	135,96	141,29	0,00	0,00
1.9.4.2			полное купание в душе или ванной комнате	Услуга предусматривает: сопровождение в душевую или ванную комнату; проведение полного туалета (мытьё в ванне или душе полностью) с применением моющих средств; вытирание тела полотенцем полностью; сопровождение из душевой или ванной комнаты обратно.	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,94	211,93
1.9.4.3			полное купание в	Услуга предусматривает:	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	271,92	282,58

			постели	подготовку получателя к купанию в постели;									
				проведение полного туалета (купания) с помощью специальных средств или водой, а также приспособлений;									
				вытирание тела полотенцем полностью;									
				обработку лосьоном или кремом.									
1.9.4.4			проведение частичного туалета тела	Услуга предусматривает обтирание, обмывание, гигиенические ванны	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	31,72	32,97	67,98	70,64
1.9.4.5			помощь при пользовании туалетом (судном)	Услуга предусматривает:	комплекс из 3-х услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	22,66	23,55	45,32	47,10
				а) при оказании помощи в пользовании туалетом:									
				сопроводить получателя социальных услуг до туалета;									
				поправить одежду (до и после туалета);									
				помочь сесть на унитаз (или судно);									
				помочь встать с унитаза (судна);									
				поддержать или подмыть получателя социальных услуг, помочь использовать абсорбирующее белье (при необходимости);									
				вымыть ему руки.									
				б) при оказании помощи в пользовании судном:									
				помочь получателю социальных услуг приподнять таз или повернуться, подставить									

				судно; после использования судно очистить и продезинфицировать; подмыть получателя социальных услуг; сменить абсорбирующее белье; вымыть ему руки.									
1.9.5.			смена белья:										
1.9.5.1			смена постельного белья	Услуга предусматривает:	услуга	0,00	0,00	90,64	94,19				
					услуга					90,64	94,19	90,64	94,19
				снятие постельного белья с постели:									
				уборку снятого белья в место, согласованное с получателем социальных услуг;									
				застил чистого комплекта белья.									
1.9.5.2			смена нательного белья	Услуга предусматривает:	услуга	0,00	0,00	45,32	47,10	0,00	0,00	0,00	0,00
					услуга			0,00	0,00	67,98	70,64	67,98	70,64
				снятие нательного белья с получателя социальных услуг;									
				уборку снятого нательного белья в место, согласованное с получателем социальных услуг;									
				одевание чистого комплекта нательного белья на получателя социальных услуг.									
1.9.6.			помощь в одевании и раздевании	Услуга предусматривает:	услуга	0,00	0,00	67,98	70,64	90,64	94,19	90,64	94,19
				помощь в одевании – надеть подготовленную в соответствии с целью и сезоном обувь и одежду;									
				помощь в раздевании: снять одежду, обувь.									

				убрать ее на место хранения.									
				Время оказания услуги получателям социальных услуг зависит от имеющихся у них ограничений жизнедеятельности.									
1.10.			Оказание помощи в передвижении (перемещении):										
1.10.1.			позиционирование в кровати	<p>Услуга предусматривает:</p> <p>1) позиционирование в кровати. Услуга проводится с учетом рекомендаций медицинской организации и состояния получателя социальных услуг с целью профилактики развития пролежней, контрактур конечностей, пневмонии, облегчения дыхания и создания комфортного пребывания днем, удобного положения для сна ночью.</p> <p>2) по показаниям (рекомендациям врача) изменение положения тела в кровати тяжелобольных получателей социальных услуг;</p> <p>3) пересаживание (помощь при пересаживании) с кровати на кресло-коляску (на стул), усаживание на край кровати безопасным способом;</p>	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	22,66	23,55	45,32	47,10
1.10.2.			сопровождение на прогулку	<p>Услуга предусматривает:</p> <p>помощь при сборе</p>	услуга	0,00	0,00	0,00	0,00	113,30	117,74	135,96	141,29

				получателя социальной услуги на прогулку (одевание, обувание, усаживание и т.д.);									
				сопровождение получателя социальных услуг на прогулку в диаметре 1 км от дома;									
				возвращение вместе с получателем социальной услуги к нему домой, если иное предварительно не оговорено при согласовании маршрута.									
I.11.			Оказание помощи в пользовании приборами, предназначенными для коррекции имеющихся у получателя социальных услуг нарушенных функций:										
I.11.1.			помощь в пользовании очками или слуховыми аппаратами	Услуга предусматривает:	комплекс из 3-х услуг	0,00	0,00	22,66	23,55	22,66	23,55	22,66	23,55
				помощь в пользовании очками или слуховыми аппаратами (надевание, установка аппарата, снятие);									
				проверку технического состояния и безопасности очков, аппарата;									
I.12.			Отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	Услуга предусматривает:	услуга	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29
				написание под диктовку получателя социальных услуг письма в объеме 1 страницы формата А4 (телеграммы), помощь в									

				сбор посылок;									
				получение наличных денежных средств от получателя социальных услуг на отправку почтовой корреспонденции (письма, телеграммы, посылки);									
				отправку корреспонденции (через почтовый ящик либо почтовое отделение) в радиусе до 500 м. от дома получателя социальных услуг;									
				окончательный расчет с получателем социальных услуг по кассовому чеку;									
				прочтение почтовой корреспонденции.									
2.				Социально-медицинские									
2.1.			Систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья	Услуга предусматривает: отслеживание изменений состояния по внешнему виду и самочувствию получателя социальных услуг, в том числе отслеживание изменений состояния кожных покровов и слизистых оболочек получателя социальных услуг, с целью своевременного выявления риска развития пролежней и их профилактики; оказание содействия в осуществлении контрольных замеров (температуры, артериального давления) с	услуга	50,36	52,33	50,36	52,33	50,36	52,33	60,43	62,79

				занесением результатов в журнал наблюдения за состоянием здоровья получателя социальных услуг;									
				контроль за соблюдением предписаний врача, связанных со временем приема, частотой приема, способом приема и сроком годности лекарственных средств.									
3.			Социально-психологические										
3.1.			Социально-психологический патронаж	Услуга предусматривает:	услуга	120,85	125,59	120,85	125,59	120,85	125,59	120,85	125,59
				систематическое наблюдение за психологическим состоянием получателя социальных услуг;									
				проведение бесед в целях выхода из сложившейся ситуации.									
4.			Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих										
4.1.			Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания	Услуга предоставляется в форме проведения занятия с получателем социальной услуги с использованием социально-реабилитационной технологии.	услуга	120,85	125,59	120,85	125,59	120,85	125,59	120,85	125,59
Тарифы на услуги по социальному сопровождению, предоставляемые получателям социальных услуг из числа граждан пожилого возраста и инвалидов в форме социального обслуживания на дому организациями социального обслуживания населения Республики Татарстан на 2021 год, в зависимости от группы ухода, к которой отнесен гражданин пожилого возраста (инвалид) по результатам оценки его зависимости от посторонней помощи													
№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги								
						0 группа ухода		1 группа ухода		2 группа ухода		3 группа ухода	
						город	село	город	село	город	село	город	село
1.	Отделение	форма на	Содействие в предоставлении медицинской										

	социального обслуживания на дому комплексного центра социального обслуживания населения	дому	помощи										
1.1.			Содействие в оказании экстренной медицинской помощи и сопровождение	Услуга предусматривает вызов дежурного врача неотложной медицинской помощи или бригады скорой медицинской помощи.	услуга	151,07	156,99	151,07	156,99	151,07	156,99	151,07	156,99
1.2.			Содействие в госпитализации в медицинскую организацию	Услуга предусматривает: сбор документов, необходимых для госпитализации; помощь в сборе вещей перед госпитализацией; вызов специализированного автотранспорта.	услуга	302,13	313,97	302,13	313,97	302,13	313,97	302,13	313,97
1.3.			Содействие в записи к врачам-специалистам	Услуга предусматривает: запись к врачам-специалистам для оказания медицинской помощи. в том числе в целях прохождения диспансеризации, прохождения медико-социальной экспертизы, получения путевок на санаторно-курортное лечение;	услуга	0,00	0,00	100,71	109,89	110,78	120,36	120,85	130,82
1.4.			Сопровождение в медицинскую организацию (бюро медико-социальной экспертизы, отделение Фонда социального страхования)	Услуга предусматривает сопровождение получателя социальных услуг в медицинскую организацию, на заседание комиссии медико-социальной экспертизы, в отделение Фонда социального страхования Российской Федерации для подачи заявления и документов, необходимых для оформления путевок	услуга	604,27	627,95	604,27	627,95	604,27	627,95	604,27	627,95

				на санаторно-курортное лечение, получения санаторно-курортной путевки.									
1.5.			Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	Услуга предусматривает: помощь в составлении жалобы на решение комиссии медико-социальной экспертизы (в случае несогласия с принятым решением).	услуга	0,00	0,00	75,53	78,49	75,53	78,49	75,53	78,49
2.			Содействие в предоставлении педагогической помощи										
2.1.			Содействие в получении образования и (или) профессии инвалидами с учетом особенностей их психофизического развития, индивидуальных возможностей	Услуга предусматривает: предоставление информации об образовательных программах образовательных организаций, занимающихся обучением инвалидов;	услуга	135,96	141,29	135,96	141,29	0,00	0,00	0,00	0,00
				запись получателя социальной услуги на обучение в образовательную организацию;	услуга	135,96	141,29	135,96	141,29	0,00	0,00	0,00	0,00
				сбор документов для обучения получателя социальных услуг.	услуга	135,96	141,29	135,96	141,29	0,00	0,00	0,00	0,00
3.			Содействие в предоставлении юридической помощи										
3.1.			Оказание помощи в оформлении и восстановлении утраченных документов получателей социальных услуг	Услуга (при необходимости оплаты при оформлении документов) оказывается за счет средств получателя социальных услуг.	услуга	226,60	235,48	226,60	235,48	226,60	235,48	226,60	235,48
				Услуга предусматривает оказание помощи получателю социальных									

				<p>услуг в получении документов, удостоверяющих личность, других персональных документов (в том числе необходимых для получения мер социальной поддержки, пенсий, пособий, технических средств реабилитации, санаторно-курортного лечения, реабилитации и др.), в персформлении индивидуальной программы предоставления социальных услуг (в связи с изменением обстоятельств нуждаемости в социальном обслуживании или по истечении срока ее действия).</p> <p>написание документов и заполнение форм документов, необходимых для реализации получателем социальных услуг своих прав;</p> <p>оказание помощи в сборе и подаче в органы государственной власти, органы местного самоуправления, иные наделенные публично-правовыми функциями организации документов (сведений), непосредственно затрагивающих права</p>										
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

				получателя социальных услуг;									
				осуществление контроля над ходом и результатами рассмотрения документов, поданных в органы государственной власти, органы местного самоуправления. иные наделенные публично-правовыми функциями организации.									
3.2.			Содействие в получении бесплатной юридической помощи в порядке, установленном законодательством	Услуга предусматривает: разъяснение права на получение бесплатной юридической помощи согласно Федеральному закону от 21 ноября 2011г. № 324-ФЗ «О бесплатной юридической помощи в Российской Федерации» (предоставление адресов, телефонов, режимов работы юридических бюро); информирование о перечне необходимых документов в соответствии с действующим законодательством для реализации законных прав получателя социальных услуг, разъяснение назначения и содержания документов, помощь в их оформлении.	услуга	181,28	188,38	181,28	188,38	181,28	188,38	181,28	188,38
4.			Содействие в предоставлении социальной помощи										
4.1.			Содействие в получении мер социальной										

			поддержки, социальных выплат и пенсии;										
4.1.1.			оказание помощи в оформлении заявления и документов	Услуга предусматривает: оказание помощи в заполнении (оформлении) документов, необходимых для назначения мер социальной поддержки. социальных выплат, пенсии; оказание помощи в подаче заявления и документов в уполномоченный орган в электронном виде; контроль над ходом рассмотрения в уполномоченном органе документов, необходимых для назначения мер социальной поддержки. социальных выплат, пенсии.	услуга	203,94	211,93	203,94	211,93	203,94	211,93	203,94	211,93
4.1.2.			представление на основании доверенности интересов получателя социальных услуг в уполномоченном органе	Услуга предусматривает: оказание содействия в оформлении доверенности на представление интересов получателя социальных услуг в уполномоченных органах в целях оформления для получателя социальных услуг мер социальной поддержки, социальных выплат и пенсии; доставку необходимых для оформления мер социальной поддержки, социальных выплат и пенсии в уполномоченный орган либо в	услуга	203,94	211,93	203,94	211,93	203,94	211,93	203,94	211,93

				многофункциональный центр предоставления государственных услуг;									
				передачу получателю социальных услуг оформленных документов о праве на меры социальной поддержки, социальные выплаты, пенсию (ознакомление с решением о назначении мер социальной поддержки, социальной выплаты, пенсии).									
Тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг из числа граждан, осуществляющих уход за гражданами пожилого возраста и инвалидами, в форме социального обслуживания на дому организациями социального обслуживания населения Республики Татарстан на 2021 год, в зависимости от группы ухода, к которой отнесен инвалид по результатам оценки его зависимости от посторонней помощи													
№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Подушевой норматив финансирования социальной услуги, рублей							
						0 группа ухода		1 группа ухода		2 группа ухода		3 группа ухода	
						город	село	город	село	город	село	город	село
1.1.	Отделение социального обслуживания на дому комплексного центра социального обслуживания населения	форма на дому	Консультирование по вопросу адаптации жилого помещения гражданина пожилого возраста (инвалида)	Состав социальной услуги: 1) консультирование по вопросу организации жилого пространства гражданина пожилого возраста (инвалида), с учетом имеющихся у него нарушений жизнедеятельности, принципов безопасности и необходимости использования вспомогательного оборудования; 2) информирование гражданина, осуществляющего уход за гражданином пожилого возраста (инвалидом), о	услуга	0	0	135,96	141,29	135,96	141,29	135,96	141,29

				<p> средствах реабилитации и ухода, способных улучшить качество жизни гражданина пожилого возраста (инвалида) в проживаемом жилом помещении. </p>										
--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Приложение 37 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2020 № 33-пр

Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в полустационарной форме социального обслуживания для получателей социальных услуг в отделениях дневного пребывания организаций социального обслуживания Республики Татарстан на 2020 год							
№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Подушевой норматив финансирования социальной услуги, рублей	
						город	село
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Отделение дневного пребывания комплексного центра социального обслуживания населения, центров реабилитации инвалидов	для получателей социальных услуг					
1.1.		полустационарная форма	социально-бытовые услуги				
1.1.1.			обеспечение мягким инвентарем и товарами санитарно- гигиенического назначения, согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	10,98	10,98
1.1.2.			предоставление площадей для оказания социальных услуг согласно нормативам, утвержденным Кабинетом Министров Республики Татарстан		1 услуга	123,60	123,60
1.2.			социально-				

			медицинские услуги				
1.2.1.			консультирование по социально-медицинским вопросам		1 услуга	116,81	122,34
1.2.2.			проведение мероприятий, направленных на формирование здорового образа жизни		1 мероприятие	674,93	706,84
1.2.3.			проведение оздоровительных мероприятий		1 мероприятие	23,73	24,85
1.3.			социально-психологические услуги				
1.3.1.			социально-психологическое консультирование		1 мероприятие	217,69	217,69
1.4.			социально-педагогические услуги				
1.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 комплекс мероприятий	80,44	85,52
1.4.2.			формирование позитивных интересов		1 комплекс мероприятий	59,43	63,18
1.4.3.			организация досуга		1 комплекс мероприятий	56,89	60,48
1.5.			социально-правовые услуги				
1.5.1.			оказание помощи в получении		1 консультация	508,16	508,16

			юридических услуг				
1.6.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
1.6.1.			проведение социально - реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		1 мероприятие	138,10	144,62

Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в стационарной форме социального обслуживания для получателей услуг в рамках курса учебного (тренировочного) сопровождаемого проживания Республики Татарстан в 2020 году							
№	Вид организации социального обслуживания	Форма социального обслуживания	Наименование социальной услуги	Описание социальной услуги	Единица услуги	Подушевой норматив финансирования социальной услуги, рублей	
						город	село
1.	Центр реабилитации инвалидов	для получателей услуг в рамках курса учебного (тренировочного) сопровождаемого проживания					
1.1.		стационарная форма	социально-бытовые услуги				
1.1.1.			предоставление площадей жилых помещений		1 услуга	58,83	-
1.1.2.			обеспечение мягким инвентарем (постельными принадлежностями), моющими средствами для уборки помещений и стирки, предоставление в пользование мебели и бытовой техники, уборочного инвентаря, посуды для приготовления и приема пищи		1 услуга	45,90	-
1.1.3.			обеспечение питанием		1 услуга	244,78	-
1.1.4.			предоставление площадей для оказания социальных услуг		1 услуга	92,38	-
1.1.5.			уборка жилых помещений		1 услуга	6,82	-
1.2.			социально-медицинские услуги				

1.2.1.			выполнение процедур, связанных с наблюдением за состоянием здоровья получателей социальных услуг		1 комплекс мероприятий	28,66	-
1.2.2.			проведение оздоровительных мероприятий		1 комплекс мероприятий	28,66	-
1.2.3.			систематическое наблюдение за получателями социальных услуг в целях выявления отклонений в состоянии их здоровья		1 мероприятие	28,66	-
1.2.4.			проведение медицинского осмотра врачом		1 осмотр	859,81	-
1.3.			социально-психологические услуги				
1.3.1.			психологическая помощь и поддержка		1 услуга	16,86	-
1.4.			социально-педагогические услуги				
1.4.1.			социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование		1 услуга	157,11	-
1.4.2.			формирование позитивных интересов		1 мероприятие	833,91	-
1.4.3.			организация досуга		1 мероприятие	112,20	-
1.5.			социально-трудовые услуги				
1.5.1.			проведение мероприятий по использованию трудовых возможностей и обучению доступным профессиональным навыкам		1 мероприятие	176,67	-
1.6.			услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг				
1.6.1.			проведение социально -		1 комплекс	31,84	-

			реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания		мероприятий		
1.6.2.			обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах		1 комплекс мероприятий	31,84	-

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки
для ГБУ «Безопасность дорожного движения» в Республике Татарстан на 2021-2025 годы

№	Наименование работ и услуг	Расчет Госкомитета				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства	2940,90	3067,36	3199,25	3333,6	3473,63
	в том числе:					
1.1.	погрузочно-разгрузочные работы	850,64	887,218	925,368	964,23	1004,73

Примечание:

Плата за погрузочно-разгрузочные работы взимается в случае устранения причины задержания транспортного средства после его погрузки на специализированное транспортное средство и до помещения на хранение на специализированную стоянку.

**Тарифы на хранение задержанных транспортных средств
на специализированных стоянках для ГБУ «Безопасность дорожного
движения» в Республике Татарстан на 2021-2025 годы**

2021 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица измерения	ед.	Руб./час	Руб./сутки	Руб./сутки
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	29,82	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, С1	1	59,63		
1.3.	категории С, D, BE, С1Е, D1Е	2	119,27		
1.4.	категории СЕ, DE	2,5	149,08		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	178,90		
2022 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица измерения	ед.	Руб/час	Руб./сутки	Руб./сутки
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	31,10	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, С1	1	62,20		
1.3.	категории С, D, BE, С1Е, D1Е	2	124,40		
1.4.	категории СЕ, DE	2,5	155,49		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	186,59		
2023 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица	ед.	Руб./час	Руб./сутки	Руб./сутки

	измерения				
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	32,44	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, C1	1	64,87		
1.3.	категории С, D, BE, C1E, D1E	2	129,74		
1.4.	категории CE, DE	2,5	162,18		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	194,62		
2024 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица измерения	ед.	Руб./час	Руб./сутки	Руб./сутки
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	33,80	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, C1	1	67,60		
1.3.	категории С, D, BE, C1E, D1E	2	135,19		
1.4.	категории CE, DE	2,5	168,99		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	202,79		
2025 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица измерения	ед.	Руб./час	Руб./сутки	Руб./сутки
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	35,22	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, C1	1	70,44		
1.3.	категории С, D, BE, C1E, D1E	2	140,87		
1.4.	категории CE, DE	2,5	176,09		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	211,31		

Примечание: * – тариф за полный час;
 ** – тариф за полные сутки.

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью
«Новокинерские коммунальные услуги» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Арский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Новокинерские коммунальные услуги» *	116,27	116,27	116,27	120,89	120,89	121,19	121,19	125,95	125,95	126,39

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Новокинерские коммунальные услуги» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Новокинерские коммунальные услуги»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	2705,35	1	0	0,3
		2022	x	1	0	0,3
		2023	x	1	0	0,3
		2024	x	1	0	0,3
		2025	x	1	0	0,3

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Аксубаевский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство» *	98,66	98,66	98,66	98,12	98,12	99,90	99,90	102,70	102,70	104,60

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	5170,64	1	0	0,25
		2022	x	1	0	0,25
		2023	x	1	0	0,25
		2024	x	1	0	0,25
		2025	x	1	0	0,25

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия
«Управление строительства Агрызского муниципального района» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Агрызский муниципальный район										
1	Муниципальное унитарное предприятие «Управление строительства Агрызского муниципального района»	107,08	118,35	118,35	191,50	155,15	155,15	155,15	163,30	163,30	163,54

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Муниципального унитарного предприятия «Управление строительства Агрызского муниципального района»
на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
						удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Муниципальное унитарное предприятие «Управление строительства Агрызского муниципального района»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	7100,15	1	0	0,22
		2022	x	1	0	0,22
		2023	x	1	0	0,22
		2024	x	1	0	0,22
		2025	x	1	0	0,22

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия
«Атнинское ЖКХ» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м (без НДС)									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Атнинский муниципальный район										
1	Муниципальное унитарное предприятие «Атнинское ЖКХ»*	234,62	234,62	234,62	240,91	240,91	247,85	247,85	254,53	254,53	261,87

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии
						кВт·ч/куб.м
1	Муниципальное унитарное предприятие «Атнинское ЖКХ»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	9864,62	1	0	0,09
		2022	х	1	0	0,09
		2023	х	1	0	0,09
		2024	х	1	0	0,09
		2025	х	1	0	0,09

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью
«Экология» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м (без НДС)									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Менделеевский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Экология»	41,47	57,59	53,10	53,10	53,10	54,87	54,87	54,93	54,93	56,75

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Экология» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Экология»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	13824,12	1	0	0
		2022	х	1	0	0
		2023	х	1	0	0
		2024	х	1	0	0
		2025	х	1	0	0

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м (без НДС)									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания»	160,56	172,35	172,35	222,37	188,80	188,80	188,80	198,64	198,64	198,93

<*>Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии
						кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	244 128,09	1	0	0,57
		2022	x	1	0	0,57
		2023	x	1	0	0,57
		2024	x	1	0	0,57
		2025	x	1	0	0,57

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Сармановский муниципальный район										
1	Открытое акционерное общество «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)»*	130,95	146,20	142,02	142,02	142,02	147,69	147,69	149,57	149,57	155,45

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Открытого акционерного общества «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)»
на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Открытое акционерное общество «Джалильское жилищно- коммунальное хозяйство (Благоустройство)»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	7 429,76	1	0	0,04
		2022	x	1	0	0,04
		2023	x	1	0	0,04
		2024	x	1	0	0,04
		2025	x	1	0	0,04

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Шакирова
Ришата Фаритовича на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п / п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Заинский муниципальный район										
1	Индивидуальный предприниматель Шакиров Ришат Фаритович*	69,84	95,93	89,68	89,68	89,68	94,00	94,00	94,12	94,12	98,58

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Индивидуального предпринимателя Шакирова Ришата Фаритовича
на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Индивидуальный предприниматель Шакиров Ришат Фаритович					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	7 163,57	1	0	0,10
		2022	х	1	0	0,10
		2023	х	1	0	0,10
		2024	х	1	0	0,10
		2025	х	1	0	0,10

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью
«Мехуборка К» на 2019 – 2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м					
		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Нижнекамский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Мехуборка К»*	93,45	110,11	100,93	100,93	100,93	102,65

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Мехуборка К» на 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Нижнекамский муниципальный район					
1.1	Общество с ограниченной ответственностью «Мехуборка К»	2019	2 040,04	1	0	0
		2020	2 080,23	1	0	0
		2021	2 133,57	1	0	0

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина
Рустама Талгатовича на 2020 – 2022 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Кайбицкий муниципальный район						
1	Индивидуальный предприниматель Хикматуллин Рустам Талгатович*	73,64	117,72	117,72	128,12	116,21	116,21

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020 – 2022 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Кайбицкий муниципальный район					
1.1	Индивидуальный предприниматель Хикматуллин Рустам Талгатович	2020	3 360,47	1	0	0,05
		2021	3 446,63	1	0	0,05
		2022	3 535,00	1	0	0,05

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью
«Фламинго» на 2021 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м					
		2021 год		2022 год		2023 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Дрожжановский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Фламинго»*	106,64	107,82	107,43	107,43	107,43	109,06

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго» на 2021 – 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Фламинго»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	2748,13	1	0	0,22
		2022	х	1	0	0,22
		2023	х	1	0	0,22

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества
«Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Буинский муниципальный район										
1	Открытое акционерное общество «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» *	63,49	63,49	63,49	65,90	65,90	66,05	66,05	68,55	68,55	68,77

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии
						кВт·ч/куб.м
1	Открытое акционерное общество «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	5104,20	1	0	0,1
		2022	x	1	0	0,1
		2023	x	1	0	0,1
		2024	x	1	0	0,1
		2025	x	1	0	0,1

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Кукморский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» *	115,33	115,33	115,33	119,13	119,13	119,37	119,37	123,29	123,29	123,63

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии
						кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-сервис»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	9473,63	1	0	0,06
		2022	х	1	0	0,06
		2023	х	1	0	0,06
		2024	х	1	0	0,06
		2025	х	1	0	0,06

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Экопарк» на 2021 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м					
		2021 год		2022 год		2023 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Муниципальное образование город Казань						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экопарк»	75,01	135,67	106,76	106,76	106,76	109,77

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экопарк» на 2021 – 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экопарк»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	56 599,01	1	0	0,1
		2022	58 218,40	1	0	0,1
		2023	59 941,66	1	0	0,1

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия
«Актанышский полигон ТБО» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Актанышский муниципальный район										
1	Муниципальное унитарное предприятие «Актанышский полигон ТБО»*	79,18	79,18	79,18	82,36	82,36	82,67	82,67	85,95	85,95	86,35

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Муниципального унитарного предприятия «Актанышский полигон ТБО» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Муниципальное унитарное предприятие «Актанышский полигон ТБО»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	3988,56	1	0	0,10
		2022	x	1	0	0,10
		2023	x	1	0	0,10
		2024	x	1	0	0,10
		2025	x	1	0	0,10

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью
«Жилкомбытсервис» на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м	
		с 1 января	с 1 июля
	Арский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис»*	60,02	60,02

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального казенного предприятия города
Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Бавлинский муниципальный район										
1	Муниципальное казенное предприятие города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»*	65,27	65,27	65,27	67,83	67,74	67,74	67,74	70,54	70,54	70,62

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов
для Муниципального казенного предприятия города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»
на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Муниципальное казенное предприятие города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	6226,19	1	0	0,16
		2022	x	1	0	0,24
		2023	x	1	0	0,24
		2024	x	1	0	0,24
		2025	x	1	0	0,24

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия
«Волжанка» на 2020 – 2022 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Верхнеуслонский муниципальный район						
1	Муниципальное унитарное предприятие «Волжанка»*	92,0	122,52	116,77	116,77	116,77	119,11

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для
Муниципального унитарного предприятия «Волжанка» на 2020 – 2022 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс. руб.	%	%	удельный расход электрической энергии кВт·ч/куб.м
1	Муниципальное унитарное предприятие «Волжанка»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2020	4 355,13	1	0	0,21
		2021	4 466,80	1	0	0,21
		2022	4 594,59	1	0	0,21

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов
для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м	
		с 1 января	с 1 июля
	Балтасинский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Благоустройство»*	104,89	107,71

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью Управляющая
компания «Индустриальный парк Зеленодольск» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории
Республики Татарстан с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2021	148 633,68	174,95	0,50979	148 633,68	174,95	0,50979

Приложение 78 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2020 № 33-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
ООО «РСК» в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год с календарной
разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Зеленодольский муниципальный район				
1	ООО «РСК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный , руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	556,92	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	566,79	-

Замечания

представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам
Зубовой Натальи Дмитриевны на 17 декабря 2020 года

В связи с проведением заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 17 декабря 2020 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам по вопросам:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы голосует **«против»** принятия решения, так как:

- по состоянию на 12.15 16 декабря 2020 г. не представлены материалы к заседанию.

2. О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Особая Экономическая Зона Промышленно-производственного типа «Алабуга» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2019 № 3-18/з голосует **«против»** принятия решения, так как:

- в проекте решения отсутствуют индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии и значение НВВ на 2021 г.,

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических подконтрольных расходов,

- в экспертном заключении не указаны причины роста полезного отпуска электрической энергии по сравнению с фактом 2019 г. на 18,8%,

- в экспертном заключении отсутствует информация о том, какими документами подтверждается совпадение фактической выручки за 2019 г. по ставке за содержание электрических сетей с утвержденной в тарифе,

- цена потерь принята на основании предложения АО «Татэнергобыт», расчет цены потерь не предоставлен.

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ГУП РТ «Электрические сети» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы голосует **«против»** принятия решения, так как:

- в экспертном заключении отсутствуют расчеты долгосрочных параметров регулирования – базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов, показателей надежности и качества,

- в экспертном заключении отсутствует обоснование расходов на оказание услуг по передаче электрической энергии и договоров купли-продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, расшифровка затрат на услуги по снятию показаний, поверке и приемке узлов учета (периодичность услуг, количество приборов учета и т.д.), изготовление

исполнительной документации на кабельные линии, расходов на образовательные услуги, командировочные расходы,

- в экспертном заключении отсутствует обоснование отказа учета амортизации электросетевого оборудования в НВВ в полном объеме

- не предоставлены расчеты выпадающих доходов, расчет цены покупки потерь.

- приложение №2 к проекту решения не соответствует приложению №4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов к приложению №2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018 №834/18.

4. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год голосует **«против»** принятия решения, так как:

- не представлен расчет тарифов.

- действующим законодательством не предусмотрена дифференциация тарифов для приравненных к населению категорий потребителей на находящихся в городских населенных пунктах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами, и на находящихся в сельских населенных пунктах,

- приложение к проекту решения не соответствует приложению №1 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов к приложению №2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018 №834/18.

5. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2021 год голосует **«против»** принятия решения, так как:

- не представлены расчеты сбытовых надбавок,

- по состоянию на 16 декабря 2020 г. не опубликованы индикативные цены,

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактической структуры объема электрической энергии по группам прочих потребителей, анализ фактических неподконтрольных расходов (амортизации, распределения налога на прибыль между группами потребителей),

- в экспертном заключении отсутствует обоснование включения в НВВ по всем группам потребителей резерва по сомнительным долгам в сумме меньшей, чем предложение организации и 1,5% от выручки.

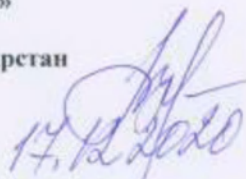
6. О корректировке на 2021 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/з голосует **«против»** принятия решения, так как:

- по состоянию на 16 декабря 2020 г. не опубликованы предельные минимальные и максимальные уровни единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии,
- не представлен проект решения, расчеты по состоянию на 12.15 16 декабря 2020 г.

В случае внесения дополнительных вопросов, а также если проект решения не соответствует направленному в адрес Представителя, голосую **«против»** принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации « НП Совет рынка»

в Государственном комитете Республики Татарстан
по тарифам



Н Д Зубова

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на услуги по
передаче тепловой энергии, оказываемые
ООО «ССК «Интеграция» на 2021-2025 годы

тарифного дела

№ 20-39/тэ-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021- 2025 годы

Заявление на установление тарифов исх. от 11.06.2020г. № 866/20-и (вх. от 11.06.2020г. №4460), заявление о выборе метода регулирования исх. от 11.06.2020г. № 867/20-и (вх. от 11.06.2020г. №4461) с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.12.2020г. № Пр-587/2020 открыто тарифное дело № 20-39/тэ-2021 об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция» потребителям, на 2021-2025 годы.

Период регулирования	2021 – 2025гг.
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод индексации установленных тарифов Приказом Госкомитета от 14.12.2020г. № Пр-587/2020

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017г. №5-91/тэ установлены тарифы на 2018-2020 гг. (с учетом корректировки Постановления Госкомитета от 19.12.2018 № 5-104/тэ, от 13.12.2019 № 5-116/тэ), в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2018	574,15	83,7	590,15	102,3
2019	528,47	89,5	530,26	100,3
2020	530,26	100,0	560,64	105,7

Сведения об организации

Полное наименование организации	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «Смежная сетевая компания «ИНТЕГРАЦИЯ»»
Сокращенное наименование организации	ООО «ИНТЕГРАЦИЯ»
ИНН/КПП	1658191691/165801001
ОГРН	1161690113749
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, переулок Дорожный, д. 3 (3,4 эт., производственные помещения)
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, переулок Дорожный, д. 3 (3,4 эт., производственные помещения)

Организация применяет режим налогообложения:		общую систему налогообложения			
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)		нет			
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов					
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:					
Наименование показателя			ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г	
Количество тепловых сетей в двухтрубном исчислении			км.	30,83	
Сети ГВС			км.	()	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:					
№ п/п	Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы	Срок действия	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, пог.м.
1	Тепловые сети	Свидетельство о регистрации собственности	16:50:160502:4177	-	55,0
	Тепловые сети	Свидетельство о регистрации собственности	16:50:160502:4165	-	241,0
1	Тепловые сети (ООО "Электрические сети" (ЖК "Взлетная полоса, Дубравная,38А))	Договор аренды	45/10-2018-А от 26.10.2018 г.	31.12.2025г	1 075,00
2	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	03/12-2016-А от 05.12.2016 г.	31.12.2025г	8 733,26
3	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	07/12-2016-А от 07.12.2016 г.	31.12.2025г	4 954,92
4	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград")) субарена	Договор аренды	25/10-2017-А от 27.10.2017 г.	31.12.2025г	1 010,00
5	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	29/10-2018-А от 29.10.2018 г.	31.12.2025г	518,20
7	Тепловые сети	Договор	07/2016-Т от	31.12.2025г	4 622,58

	(ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк Дубрава"))	аренды	01.07.2016 г.		
12	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Дом волшебника"))	Договор аренды	37/10-2018-А от 22.10.2018 г.	31.12.2025г	81,00
13	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Симфония"))	Договор аренды	48/10-2018-А от 25.10.2018 г.	31.12.2025г	288,00
14	Тепловые сети (ООО "Энергоресурс" (ЖК "Изумрудный город", ЖК "Сокольники"))	Договор аренды	13-16 от 07.10.2016 г.	31.12.2025г	7 013,13
18	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Царицынский бугор"))	Договор аренды	30/12-2019-А от 30.12.2019 г.	31.12.2025г	156,00
19	Тепловые сети (ООО "Право" (ЖК "Веста", ул. Фучика))	Договор аренды	69/08-2020-А от 28.08.2020	31.12.2025г	944,00
20	Тепловые сети (ООО "Спецзастройщик "ТСИ" (ЖК "Родина"))	Договор аренды	20/10-2020-А от 28.08.2021	31.12.2025г	1 135,00

ИТОГО: 30 827,09

Заявленная организацией сумма необходимой валовой выручки (НВВ) и тарифов на 2021г.:

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	<i>Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %</i>	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	<i>Отклонение к 1 полугодю, %</i>
109 510,12	560,64	<i>100</i>	1 004,95	<i>179,3</i>

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации

ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.			
Информация об утвержденной инвестиционной программе			
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)		на 2021 год не имеется	
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,3	103,5	103,6

В соответствии с и.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения					
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)		имеется			
Реквизиты решения		Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»			
Актуализация, дата последней актуализации		на 2021 год не имеется			
Анализ фактических и плановых объемов					
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии		Отпуск тепловой энергии в сеть на 2021 год принят в объеме 158 980,48 Гкал, в т.ч.: - в соответствии с п.90 Основ ценообразования потери тепловой энергии приняты на уровне фактического показателя за 2019г. в объеме 9 489,98 Гкал (6%); - полезный отпуск принят на основании согласованного и подписанного показателя между ООО «ССК «Интеграция» и АО «Татэнерго» в объеме 149 490,50 Гкал (94%).			
Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Отклонение к 2020г., (%)
Отпуск в сеть тепловой энергии	180 888,16	149 990,77	156 849,60	158 980,48	100,0
Потери (горячая вода)	9	8 743,77	10 813,60	9 489,98	100,0

	489,98				
Полезный отпуск	171 398,18	141 247,00	146 036,00	149 490,50"	100,0
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2021г. по полугодиям	1 полугодие		2 полугодие		
	85 095,00		64 395,50		

**полезный отпуск принят на основании подписанного соглашения между сторонами.*

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ проведен на основании представленной ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» бухгалтерской отчетности организации за 2019 год и статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2019 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» отражен убыток в сумме **4 339,37 тыс. руб.**

Отпуск в сеть по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2019 год на **8 336,84 Гкал.**

Потери тепловой энергии по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2019 год на **5 942,020 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2019 год на **2 394,82 Гкал.**

Превышение фактических расходов за 2019г. отражено больше утверждённых на **7 636,75 тыс. руб.** по следующим статьям:

- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 2 024,27 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда производственных рабочих на 615,37 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств на 928,70 тыс.руб.;
- заработная плата цехового персонала на 188,77 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов от заработной платы административно-управленческого персонала на 305,27 тыс. руб.;
- заработная плата административно-управленческого персонала на 2 195,010 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов от заработной платы цехового персонала на 57,39 тыс. руб.;
- амортизация основных средств общехозяйственного назначения на 334,45 тыс. руб.;
- средства на страхование на 16,68 тыс.руб.;
- арендная плата (общехозяйственные расходы) на 673,41 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 884,51 тыс.руб.;
- транспортный налог на 12,92 тыс.руб.

Экономия фактических расходов за 2019г. сложилась больше утверждённых на **3 718,46 тыс.руб.** по следующим статьям:

- затраты (потери) теплоносителей (пар, горячая вода) на 409,76 тыс. руб.;
- аренда (лизинг) основных производственных фондов на 1 808,59 тыс. руб.;
- амортизация основных средств цехового назначения на 55,05 тыс. руб.;
- расходы по охране труда на 117,020 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 1 248,00 тыс.руб.;
- услуги банка на 80,040 тыс. руб.

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2019 год получена чистая прибыль в сумме 3 206 тыс. руб.

Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных в тарифах за 2019 год в сумме 304,14 тыс.руб., организацией не представлены.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода

регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «ССК «Интеграция» на 2021-2025 гг. представлены в приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергоресурсов на 2021-2025г. приняты в соответствии с методическими указаниями в сумме 9 081,70 тыс. руб., в том числе:

Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:

1. Расходы на компенсацию технологических затрат (потерь) теплоносителей (горячая вода) приняты в сумме 388,10 тыс. руб. Объем воды (теплоносителя) принят в соответствии с Методическими указаниями в количестве 7,53 тыс. куб.м. Расчет выполнен по тарифам на химически очищенную воду на 2021 год для АО «Татэнерго» по городу Казани (Постановление от 04.12.2020 № 343-53/тэ-2020 "О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый АО «Татэнерго»):

- с 1 января по 30 июня 2021 г. – 51,57 руб./куб.м.;
- с 1 июля по 31 декабря 2021 г. – 51,57 руб./куб.м. на уровне к 1 полугодию 2021г.;

2. Расходы на компенсацию технологических потерь тепловой энергии приняты в сумме 8 693,60 тыс. руб. Расчет выполнен по принятым на 2021 год тарифам для АО «Татэнерго» по г. Казани:

- с 1 января по 30 июня 2021 г. – 876,07 руб./Гкал.
- с 1 июля по 31 декабря 2021 г. – 975,91 руб./Гкал.

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования				
			2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
1.	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:		9 109,40	9 815,44	10 208,06	10 616,38	11 041,03
1.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс. руб.	388,10	394,78	410,57	426,99	444,07
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	%	-	101,7%	104,0%	104,0%	104,0%
1.2.	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	8 721,30	9 420,66	9 797,49	10 189,39	10 596,96
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	%	-	108,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0	0	0	0	0
3.	Итого расходы на приобретение энергоресурсов		9109,4 0	10210,2 2	10618,6 2	11043,3 7	11485,1 0

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии п. 59 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

Базовый уровень операционных расходов ООО «ССК «Интеграция» приняты в **сумме 36 830,41 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих приняты в **сумме 10 493,81 тыс.руб.** Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации на 2021г. (том №1 стр. 108-111 тарифного дела). Численность – 21 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 41 642,10 руб.

2. Затраты на ремонт приняты в **сумме 16 340,82 тыс.руб.** на основании представленного план – графика планово – предупредительного ремонта цеха теплоснабжения на 2021г. с учетом корректировки (том №3 стр.2-8 тарифного дела) и с учетом индексации:

- материалы – 4 399,54 тыс.руб.;

- услуги сторонних организаций – 11 941,28 тыс.руб.

3. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в **сумме 4 000,09 тыс.руб.**, в том числе:

3.1. Расходы по оплате труда цехового персонала приняты в сумме 3 364,55 тыс.руб. Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации на 2021г. (том №1 стр. 108-111 тарифного дела). Численность – 6,50 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 43135,31 руб.

3.2. Прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 648,67 тыс.руб. на основании представленных документов, предложения организации и с учетом индексации в доле на услуги по передаче тепловой энергии (25,13%):

№ п/п	Наименование статей расходов	Сумма затрат, тыс.руб.	Примечание
1	Аренда производственных автотранспортных средств	150,78	(том №5 стр. 000003 тарифного дела)
2	Спецодежда	411,21	Договор поставки №30/09-2020-П от 25.09.2020г. (том «Дополнительные материалы» стр. 28-42 тарифного дела)
3	Интернет, связь	14,61	Фактические показатели 2019г.
4	Предрейсовый осмотр	53,77	Предложение организации
5	Хозяйственные расходы	18,30	Предложение организации
	Всего	648,67	

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 5 982,56 тыс.руб. в доле на

услуги по передаче тепловой энергии (25,13%), в том числе:

4.1. Расходы по оплате труда административно-управленческого персонала приняты в сумме 4 033,38 тыс.руб. Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации на 2021г. (том №1 стр. 108-111 тарифного дела). Численность – 19 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 70 395,08 руб.

4.2. Аренда иного имущества (аренда нежилого помещения) принята в сумме 1 292,12 тыс.руб.

Согласно представленным договорам аренды нежилого помещения от 19.11.2020г. №07/11 и 08/11 занимаемая организацией площадь офисных помещений (3,4 этажи) рассчитана Госкомитетом на долю принятых штатных единиц административно-управленческого персонала (287м²), а площадь на производственные помещения принята в полном объеме (235,80 м²).

4.3. Прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 657,05 тыс.руб. на основании представленных документов, предложения организации и с учетом индексации в доле на услуги по передаче тепловой энергии (25,13%):

№ п/п	Наименование статей расходов	Сумма затрат, тыс.руб.	Примечание
1	Аренда административных автотранспортных средств	120,62	(том №5 стр. 000003 тарифного дела)
2	Аренда почтового ящика	0,76	По представленным документам
3	Заправка картриджа	22,81	По представленным документам
4	Инструменты и инвентарь	10,10	По представленным документам
5	Интернет, связь	100,77	По представленным документам
6	Информационно-технологические обслуживание 1С	41,84	По представленным документам
7	Информационное обслуживание	94,77	По представленным документам
8	Канцелярские расходы	71,71	По представленным документам
9	Обучение персонала	69,09	Договор оказания услуг №13/09-2020-У от 16.09.2020г. (том «Дополнительные материалы» стр. 10-16 тарифного дела)
10	Орг.техника	83,59	По представленным документам
11	Расходы на персонал (аптечка)	1,16	Предложение организации
12	Электронный документооборот	23,41	Предложение организации
13	Хозяйственные расходы	16,41	Предложение организации
	Всего	657,05	

Операционные (подконтрольные) расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования приняты в соответствии с Методическими указаниями:

№ п/п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023г.	2024г.	2025г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,036	1,039	1,040	1,040	1,040

№ п/п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022 г.	2023г.	2024г.	2025г.
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4.	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
7.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	36 830,41	37 884,13	39 005,50	40 160,06	41 348,80
	рост расходов	%	-	102,9%	103,0%	103,0%	103,0%

В соответствии п. 60 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" индекс эффективности операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **39 817,19** тыс. руб., в том числе:

1. Арендные платежи основного производственного оборудования приняты в сумме **34 061,72** тыс.руб. на основании представленных договоров аренды на инженерные тепловые сети, а также с учетом представленной первичной документации собственника сетей теплоснабжения (инвентарных карточек учета) и максимального срока использования основных средств.

№ п/п	Показатели	№ договора	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, м.	Арендные платежи, принятые на 2021г., тыс.руб.
1	ООО "Электрические сети" (ЖК "Взлетная полоса, Дубравная, 38А)	45/10-2018-А от 26.10.2018 г.	1 075,00	2 709,74
2	АО "Химград" (Технополис "Химград")	03/12-2016-А от 05.12.2016 г.	8 733,26	4 663,21
3	АО "Химград" (Технополис "Химград")	07/12-2016-А от 07.12.2016 г.	4 954,92	287,33
4	АО "Химград" (Технополис "Химград") субаренда	25/10-2017-А от 27.10.2017 г.	1 010,00	0,00
5	АО "Химград" (Технополис "Химград")	29/10-2018-А от 29.10.2018 г.	518,20	312,47
6	ООО "ЖК Молодежный" (с марта 2020г. данные сети не эксплуатируются)	109/10-2018-А от 26.10.2018 г.	0,00	0,00
7	ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк	07/2016-Т от	4 622,58	8 158,73

№	Показатели	№ договора	Протяженность	Арендные
	Дубрава")	01.07.2016 г.		
8	ООО "Синергия" (ЖК "Дом волшебника")	37/10-2018-А от 22.10.2018 г.	81,00	135,34
9	ООО "Синергия" (ЖК "Симфония")	48/10-2018-А от 25.10.2018 г.	288,00	2 324,79
10	ООО "Энергоресурс" (ЖК "Изумрудный город", ЖК "Сокольники")	13-16 от 07.10.2016 г.	7 013,13	12 365,29
11	ООО "Синергия" (ЖК "Царицынский бугор")	30/12-2019-А от 30.12.2019 г.	156,00	0
12	ООО "Право" (ЖК "Веста", ул. Фучика)	69/08-2020-А от 28.08.2020	944,00	0
13	ООО "Спецзастройщик "ТСИ"" (ЖК "Родина")	20/10-2020-А от 28.08.2021	1 135,00	3 102,72
ИТОГО:			30 531,09	34 059,62

В соответствии п. 45 Основ ценообразования арендная плата определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В случае если договором аренды предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

2. Амортизационные отчисления приняты на основании представленной ведомости по амортизации за 2019г. и 10 месяцев 2020г.:

2.1. Амортизация производственного оборудования в сумме 150,15 тыс. руб.

2.2. Амортизация общепроизводственного оборудования не имеется.

2.3. Амортизация общехозяйственного назначения в сумме 61,24 тыс. руб.

Накопленные средства по статье «амортизация» в сумме 304,14 тыс.руб., учтённые в тарифах на услуги по передаче тепловой энергии на 2019г. необходимо направить на восстановление основных производственных фондов.

3. Отчисления на социальные нужды 30,40% от фонда оплаты труда приняты:

3.1. с оплаты производственного персонала в сумме 3 190,12 тыс. руб.;

3.2. с оплаты цехового персонала в сумме 1 022,82 тыс. руб.;

3.3. с оплаты управленческого персонала в сумме 1 226,15 тыс. руб.

4. Средства на страхование приняты в сумме 32,40 тыс.руб. (тепловые сети, трубопроводы) согласно представленным страховым полисам.

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 36,98 тыс. руб. с учётом представленной налоговой декларации за 2019г.:

5.1. по транспортному налогу - 16,39 тыс.руб. в доле на услуги по передаче тепловой энергии (25,13%);

5.2. по налогу на имущество - 20,58 тыс.руб.

6. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме **35,61 тыс. руб.**

7. Экономически необоснованные расходы, полученные в предыдущем периоде регулирования (2020г.), составили **1 156 тыс.руб.**

В тарифах на услуги по передаче тепловой энергии на 2020г. были приняты арендные платежи по ЖК «Молодежный» в сумме 1541,83 тыс.руб. на основании заключенного договора от 26.10.2018г. №109/10-2018-А между ООО «ССК «Интеграция» и ООО «ЖК «Молодежный»». В марте 2020г. данные сети были переданы (проданы) АО «Татэнерго». ООО «ССК «Интеграция» договор аренды от 26.10.2018г. №109/10-2018-А расторгнут. В связи с изложенным принято решение об изъятии не понесённых расходов как экономически необоснованными в сумме 1 156 тыс.руб. и исключить из НВВ на 2021г. При корректировке НВВ на 2022г. необходимо будет учесть, что в 2021г. было изъятие суммы в размере 1 156 тыс.руб. по договору аренды от 26.10.2018г. №109/10-2018-А.

IV. Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
	Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	36 830,41	х	х	х	х
2	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	х	1%	1%	1%	1%

Показатели	Единица измерения	Плановые показатели				
		2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
Показатели надежности:						
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	ед.	0	0	0	0	0
Показатели энергетической эффективности:						
Отношение величины	Гкал/м²	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61

технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети						
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	9 489,98	9 489,98	9 489,98	9 489,98	9 489,98

Расчет необходимой валовой выручки на 2021 – 2025гг. методом индексации установленных тарифов составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	9 109,40	10 210,22	10 618,62	11 043,37	11 485,10
2	Операционные (подконтрольные) расходы	36 830,41	37 884,13	39 005,50	40 160,06	41 348,80
3	Неподконтрольные расходы	39 817,19	39 972,80	40 138,40	40 276,51	40 452,06
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка	84 601,00	87 672,36	89 351,96	91 052,95	92 841,89

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция» на 2021- 2025 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодия, %
2021	560,64	100,0	572,94	102,2
2022	572,94	100,0	604,42	105,5
2023	592,33	98,0	604,84	102,1
2024	604,84	100,0	614,71	101,6
2025	614,71	100,0	629,46	102,4

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования на 2021г. ООО «ССК «Интеграция»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержден о на 2020г.	Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
				на 2021г.	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	на 2021г.	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	149990,77	156849,60	104,57	89664,90	67184,70	158980,48	105,99	90618,87	68361,61
3	Потери	Гкал	8743,77	10813,60	123,67	5830,00	4983,60	9489,98	108,53	5409,29	4080,69
3.1	Горячая вода	Гкал	8743,77	10813,60	123,67	5830,00	4983,60	9489,98	108,53	5409,29	4080,69
3.2	Пар	Гкал	0,00	0,00	0,00				0,00		
4	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	Горячая вода	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	141247,00	146036,00	103,39	83834,90	62201,10	149490,50	105,84	85209,59	64280,92
5.1	Горячая вода	Гкал	141247,00	146036,00	103,39	83834,90	62201,10	149490,50	105,84	85209,59	64280,92
5.2	Пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	7970,16	9799,26	122,95	4907,41	4891,85	9109,40	114,29	4960,13	4149,27
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	7970,16	9799,26	122,95	4907,41	4891,85	9109,40	114,29	4960,13	4149,27
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	701,35	627,86	89,52	277,93	349,93	388,10	55,34	221,22	166,88
	объем		14,52	12,58				7,53		4,29	3,24
	тариф									51,57	51,57
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	7268,81	9171,40	126,17	4629,49	4541,92	8721,30	119,98	4738,92	3982,39
	тариф									876,07	975,91
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							1,036			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)							1			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности							1,00			
	Коэффициент эластичности							0,75			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержден о на 2020г.	Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
				на 2021г.	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	на 2021г.	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	35052,30	51927,72	148,14	19207,09	32720,63	36830,41	105,07	20564,76	16265,65
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	8359,90	15240,54	182,31	5905,70	9334,84	10493,81	125,53	5771,59	4722,21
8.1	численность персонала	чел.	23,00	29,00	126,09			21,00			
	СМЗП		30289,51	43794,66				41642,10			
9	Затраты на ремонт	тыс.руб.	18329,53	19724,44	107,61	6339,27	13385,16	16340,82	89,15	9314,27	7026,55
9.1	материалы	тыс.руб.	4817,41	4061,82	84,32	2079,32	1982,49	4399,54		2507,74	1891,80
9.2	ФОТ ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
9.4	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
9.5	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	13512,12	15662,62	115,92	4259,95	11402,67	11941,28		6806,53	5134,75
10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3112,08	7665,24	246,31	2980,13	4685,11	4013,23	128,96	2220,25	1792,98
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	670,49	4612,39	687,91	1456,50	3155,90	3364,55	501,80	1850,50	1514,05
10.1.1	численность персонала	чел.	1,47	9,00	612,24			6,50			
	СМЗП		38009,83	42707,36				43135,31			
10.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10.4	Прочие расходы	тыс.руб.	2441,58	3052,84	125,04	1523,63	1529,21	648,67	26,57	369,74	278,93
11	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5250,79	9297,50	177,07	3981,98	5315,52	5982,56	113,94	3258,65	2723,90
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	3732,15	6300,52	168,82	2483,49	3817,03	4033,38	108,07	2218,36	1815,02
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
11.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
11.4	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
11.5	Аренда (лизинг) иного оборудования	тыс.руб.	0,00	476,90	0,00	238,45	238,45	1292,12	0,00	646,06	646,06
11.6	Прочие расходы	тыс.руб.	1518,64	2520,08	165,94	1260,04	1260,04	657,05	43,27	394,23	262,82
III	Неподконтрольные расходы, в т.ч.		37420,04	47783,15	127,69	22886,66	24896,49	39817,19	106,41	22247,01	17570,18
12	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	33066,25	39081,61	118,19	19540,80	19540,80	34061,72	103,01	19097,32	14964,40
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	194,93	217,92	111,79	108,96	108,96	150,15	77,03	75,08	75,08
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	27,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	91,81	426,90	464,98	213,45	213,45	61,24	66,70	30,62	30,62
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2541,41	4633,12	182,31	1795,33	2837,79	3190,12	125,53	1754,56	1435,55
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	203,83	1402,17	687,91	442,78	959,39	1022,82	501,80	562,55	460,27
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	1134,57	1915,36	168,82	754,98	1160,38	1226,15	108,07	674,38	551,77
14	Средства на страхование	тыс.руб.	52,20	45,36	86,90	0,00	45,36	32,40	62,07	16,20	16,20

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержден о на 2020г.	Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
				на 2021г.	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	на 2021г.	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
15	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	64,79	17,62	27,19	8,81	8,81	36,98	57,08	18,49	18,49
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	35,84	17,62	49,15	8,81	8,81	16,39	45,74	8,20	8,20
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	28,95	0,00	0,00	0,00	0,00	20,58	71,10	10,29	10,29
16.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
17	Внерезидентные расходы	тыс.руб.	43,09	43,09	100,00	21,55	21,55	35,61	82,64	17,81	17,81
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
18.1	в том числе: капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
18.2	в том числе: РПП	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			0,00			
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	3656,65	0,00	0,00			1156,00	31,61		1156,00
21	НВВ	тыс.руб.	76785,86	109510,12	142,62	47001,16	62508,96	84601,00	110,18	47771,90	36829,10
22	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	543,63	749,88	137,94	560,64	1004,95	565,93	104,10	560,64	572,94
23	Двуставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение

к расчетам тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2022 годы,
представленным ООО «ПЭСТ» с учетом решения Верховного суда РТ

тарифное дело

№ 20-28/тэ

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение ООО «ПЭСТ» о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021- 2022 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020 № 163				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 08.05.2019 №ПР-105 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2020-2022 годы и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-28/тэ.				
Период регулирования				2020 - 2022
При формировании тарифов применен метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода <u>регулирования</u> .				Приказ Госкомитета от 08.05.2019 №ПР-105
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-96/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 – 2022 годы, в следующих размерах:				
Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	132,77	100,0%	447,10	336,7%
2021	285,00	63,7%	292,06	103,3%
2022	292,06	100,0%	300,38	102,4%
Сведения по организации				
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭСТ»			
ИНН/КПП	ИНН 1651057270 /КПП 165101001			
ОГРН	1091651001067			
Директор организации	Директор - Сагунов Марат Фаритович			
Юридический адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401			
Почтовый адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Мазита Гафури, д. 50, корпус 6, помещение 34, а/я 10.			
Организация применяет режим налогообложения:	Организация применяет общую систему налогообложения.			
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет			
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении				

тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:				
Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г		
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	14,0		
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	12,28 км		
сети ГВС	км.	4,95 км		
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия	
Сети теплоснабжения	Собственность	Выписка из ЕГРН от 06.02.2019	-	
Основным видом деятельности ООО «ПЭСТ» является покупка электрической энергии на ОРЭМ (оптовом рынке электрической энергии) и реализация электрической энергии потребителям на розничном рынке.				
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
31 826,49	395,51	88,5%	1 759,07	444,8%
Данные, приведенные в предложениях ООО «ПЭСТ» об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора теплосетевой организации исходной информации можно оценить, как достоверные.				
Ответственность за достоверность исходной информации несет ресурсоснабжающая организация.				
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
Перечень НПА:				
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;				
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;				
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)			нет	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)			да	
ООО «ПЭСТ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 - 2020 годы в сфере теплоснабжения.				
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации				

ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	2022 год
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	104,0

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения

Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановлением Главы Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ от 17.05.2017 года №15 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан до 2035 года» (актуализация на 2018 год) Сведения о теплосетевой организации ООО «ПЭСТ» в данной схеме отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов

Пояснения по объема реализации тепловой энергии	На 2021 год отпуск тепловой энергии в сеть принят – 38090,61 Гкал., в том числе: - потери тепловой энергии – 7492,13 Гкал (19,7%) в соответствии с постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-96/тэ – долгосрочный параметр; <i>Справочно: в соответствии с утвержденной программой энергосбережения и энергоэффективности величина технологических потерь плановое значение величины технологических потерь предусмотрено на 2021 год – 7395,9 Гкал.</i> - полезный отпуск – 30598,48 Гкал – по предложению организации.
---	--

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2019	32 292,00	25 420,27

ООО «ПЭСТ» тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год были установлены впервые. ООО «ПЭСТ» оказывало услуги не полный финансовый год.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Откло- нение к 2020г., (%)
Отпуск в сеть	29 127,27	38 090,61	38 313,48	38 090,61	100,0%
Потери	3 707,00	7 492,13	7 715,00	7 492,13	100,0%
Полезный отпуск	25 420,27	30 598,48	30 598,48	30 598,48	100,0%
Распределение полезного отпуска по полугодиям: 1 полугодие – 16 133,09 Гкал. 2 полугодие – 14 465,39 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					
Организация оказывала услуги по передаче тепловой энергии не полный финансовый год, поэтому анализ отклонения фактических показателей от плановых (годовых) будет некорректным. Фактический полезный отпуск за 2019 год составил 25420,27 Гкал. (организация отработала в 2019 году не полный финансовый год). Фактические технологические потери составили 3707,0 Гкал.					
В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, выполнена корректировка необходимой валовой выручки долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы. Тарифы на тепловую энергию (мощность), тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, а также тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.					

Значения по статьям затрат ООО «ПЭСТ» с календарной разбивкой на 2021 год представлены в приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 4398,05 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели приняты в сумме 4398,05 тыс. руб.

Объемы технологических потерь приняты – 7492,13 Гкал. Расчет выполнен по тарифам ООО «ОТК» на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2021 год, в следующих размерах:

- с 1 января по 30 июня 2020 год – 578,55 руб./Гкал.
- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 596,77 руб./Гкал.

2. Расходы на электроэнергию организацией не заявлены.

	Наименование статей	Ед. изм.	Долгосрочный период		
			Утверждено на 2020 год	Корректировка	
				2021 год	2022 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0
3	Расходы на компенсацию затрат (потерь)	тыс. руб.	4 245,53	4 398,05	4 519,40

	Наименование статей	Ед. изм.	Долгосрочный период		
			Утверждено на 2020 год	Корректировка	
				2021 год	2022 год
	ресурсов на технологические цели				
	Откл.			103,6%	102,8%
	объем	Гкал.	7 492,13	7 492,13	7 492,13
4	ИТОГО			100,0%	100,0%
	Откл.		4 245,53	4 398,05	4 519,40

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с п. 36 Методических указаний и принят на 2021 год в сумме 3695,46 тыс. руб.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			Принято на 2019 год	Корректировка	
				2020 год	2021 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,036	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 603,08	3 695,46	3 801,18
		%		102,6%	102,9%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 711,63 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования приняты в сумме 493,67 тыс. руб.

Балансовая стоимость сетей 4936,70 тыс. руб. подтверждена бухгалтерской документацией (сч.01 «Основные средства»).

Ввод основных средств в 2019 и в 2020 году не подтвержден.

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составят 130,17 тыс. руб.

3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 87,79 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 87,79 тыс. руб. (2,2 % от остаточной стоимости сетей теплоснабжения).

4. Внебюджетные расходы (услуги банка) организацией не заявлены.

IV. Организацией заявлена нормативная прибыль – прибыль на капитальные вложения (инвестиции) в сумме 17084,50 тыс. руб.

В соответствии пп. а) пункта 74 Основ ценообразования, утвержденных постановлением правительства РФ от 22.10.2019 №1075, заявленные средства не приняты, так как на 2021 год не утверждена в установленном порядке инвестиционная программа.

V. Расчетно-предпринимательская прибыль на 2021 год принята в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода

регулирования - в сумме **220,35 тыс. руб.** в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

VI. В соответствии с решением Верховного Суда Республики Татарстан от 15 мая 2020 года **выпадающие доходы** (недополученный) по независящим причинам доход за 2019 год приняты в сумме **3872,25 тыс. руб.**

По решению Верховного Суда Республики Татарстан от 15 мая 2020 года были установлены тарифа на 2019 год:

- на 1 полугодие 2019 года – 315,43 руб./Гкал (без учета НДС);
- на 2 полугодие 2019 года – 319,83 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 101,4% к тарифу 1 полугодия 2019 г.

С учетом фактического полезного отпуска в объеме 25420,27 Гкал. (в 2019 году ООО «ПЭСТ» оказывало услуги по передаче тепловой энергии не полный финансовый год) на основании представленных фактических показателей за 2019 год за 2019 год выпадающие доходы составят 3872,25 тыс. руб., расчет представлен.

	1 пол. 2019г.	2 пол. 2019г.	2019г.
Тарифы на 2019 год с учетом решения Верховного суда РТ	315,43	319,83	
Фактические объемы полезного отпуска, Гкал.	10 153,27	15 267,00	25 420,27
Расчётное НВВ с учетом фактических объемов полезного отпуска на содержание сетей, тыс. руб.	3 202,65	4 882,84	8 085,49
НВВ в соответствии постановлением от 30.09.2019 №5-6/тэ на 2019 год, тыс. руб.			4 213,24
Итого выпадающие за 2019 год, тыс. руб.			3 872,25

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2021 год принята в сумме **12 897,75 тыс. руб.**, в том числе расходы на содержание сетей теплоснабжения 5 757,77 тыс. руб.

Величина **необходимой валовой выручки** на 2021-2022 годы составила:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		Утверждено на 2020 год	Корректировка	
			2021 год	2022 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, топлива	4 245,53	4 398,05	4 519,40
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 603,08	3 695,46	3 801,19
3	Неподконтрольные расходы	553,07	711,63	704,49
4	Расчетная предпринимательская прибыль	207,81	220,35	225,28
5	Недополученный по независящим причинам доход		3 872,25	
6	ИТОГО Необходимая валовая выручка	8 609,49	12 897,745	9 250,37
			149,8%	71,8%
6.1.	<i>в том числе расходы на содержание сетей</i>	4 363,96	5 757,77	4 734,94
			131,9%	82,2%

Предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2022 годы для ООО «ПЭСТ»:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Отклонение, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение, %
2021	417,56	3,39%	425,93	102,0%
2022	301,41	70,80%	303,32	100,6%

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии ООО «ПЭСТ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Долгосрочный период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 Год	Откл-е к пред. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	да	0,53		да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	38 090,61	21 238,81	16 851,80	38 313,48	20 141,10	18 172,38	38 090,61	100,00	20 141,10	17 949,51
3	Потери	Гкал	7 492,13	5 105,71	2 386,42	7 715,00	4 008,00	3 707,00	7 492,13	100,00	4 008,00	3 484,13
3.1	Горячая вода	Гкал	7 492,13	5 105,71	2 386,42	7 715,00	4 008,00	3 707,00	7 492,13	100,00	4 008,00	3 484,13
3.2	Пар	Гкал	0,00			0,00			0,00	0,00		
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	30 598,48	16 133,10	14 465,38	30 598,48	16 133,10	14 465,38	30 598,48	100,00	16 133,10	14 465,38
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	4 245,53	2 864,87	1 380,66	4 549,30	2 318,83	2 230,47	4 398,05	103,59	2 318,83	2 079,22
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	4 245,53	2 864,87	1 380,66	4 549,30	2 318,83	2 230,47	4 398,05	103,59	2 318,83	2 079,22
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	4 245,53	2 864,87	1 380,66	4 549,30	2 318,83	2 230,47	4 398,05	103,59	2 318,83	2 079,22
	тариф ОТК на 2021 -2022г										578,55	596,77
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПП)								1,036			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)											
	Коэффициент эластичности								0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 603,08	2 000,56	1 602,52	5 745,52	2 039,49	3 706,02	3 695,46	102,56	1 954,04	1 741,42
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		553,03	283,82	269,21	1 710,19	703,33	1 006,86	711,63	128,68	355,81	355,81
12	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	329,11	164,56	164,56	906,70	359,66	547,04	493,67	150,00	246,84	246,84
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	126,91	70,76	56,15	294,95	147,47	147,47	130,17	102,56	65,08	65,08
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	97,01	48,51	48,51	507,54	195,67	311,87	87,79	90,50	43,90	43,90
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Долгосрочный период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 Год	Откл-е к пред. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	97,01	48,51	48,51	507,54	195,67	311,87	87,79	90,50	43,90	43,90
17	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	207,81	148,08	59,73	17 457,17	137,05	17 320,12	220,35	106,04	110,18	110,18
18.1	в том числе: капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	17 084,50	0,00	17 084,50		0,00		
18.2	в том числе: РПП	тыс.руб.	207,81	0,00	207,81	372,67	137,05	235,62	220,35	106,04	110,18	110,18
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	-3 155,33	3 155,33	2 364,31	1 182,15	1 182,15	3 872,25		1 997,71	1 874,54
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00			0,00				0,00		
21	НВВ	тыс.руб.	8 609,44	2 142,00	6 467,45	31 826,49	6 380,85	25 445,63	12 897,74	149,81	6 736,57	6 161,17
21.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 363,91			27 277,19			5 757,77	131,94	2 985,19	2 772,57
22	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	281,37	132,77	447,10	1 040,13	395,51	1 759,07	421,52	149,81	417,56	425,93

Экспертное заключение
на корректировку долгосрочных тарифов
на тепловую энергию на 2021-2023 годы
для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»

тарифное дело

№20-77/тэ

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 22.04.2020 №И-245 и исх.№ И-273 от 12.05.2020.				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 04.05.2018 № Пр-131 открыто тарифное дело №20-77/тэ об установлении тарифов на:				
Период регулирования		2019-2023 годы		
При формировании тарифов применен метод регулирования - метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.		Приказ Госкомитета от 04.05.2018 № Пр-131 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2019-2023 годы и выборе метода регулирования»).		
Действующие тарифы				
Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2018 № 5-78/тэ (с учетом изменений от 09.12.2019 № 5-100/тэ) для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» (далее - ООО «ОТК») установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы в следующих размерах:				
Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019 год	1 024,17	100,0%	1 059,92	103,5%
2020 год	1 059,92	100,0%	1 102,32	104,0%
2021 год	1 102,32	100,0%	1 230,38	111,6%
2022 год	1 230,38	100,0%	1 255,36	102,0%
2023 год	1 255,36	100,0%	1 298,45	103,4%
Сведения по организации				
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания»		
ИНН/КПП		ИНН 1648041792 / КПП 164801001		
Директор организации		Васёв Владимир Михайлович.		
Юридический адрес		422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, село Осиново, ул. Гагарина, д. 10а.		
Почтовый адрес		422527, Республика Татарстан, Зеленодольский район, село Осиново, ул. Гагарина, д. 10а.		
Организация применяет режим налогообложения:		Организация применяет общую систему налогообложения.		
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей		да		

организации (ЕТО), (да/нет)				
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:		Постановлением Главы Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ от 17.05.2017 года №15 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан до 2035 года» (актуализация на 2018 год) Сведения о теплосетевой организации ООО «ПЭСТ» в данной схеме отсутствуют.		
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:				
Наименование показателя		ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г	
Присоединённая нагрузка		Гкал/час		
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:		км.	7,85 км., в том числе 0,178 км бесхозяйные сети.	
сети ГВС		км.	0,19 км	
Организация оказывает услуги теплоснабжения с учетом покупки тепловой энергии от источника АО «Энергоцентр Майский».				
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)		Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Сети теплоснабжения, ЦТП	Концессионное соглашение с Исполнительным комитетом Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ, от 14.05.2016 г.			25 лет с даты его подписания.
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
120 429,21	1102,32	100,0%	3049,92	276,68%
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
Перечень НПА:				
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;				
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;				
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации да				

(да/нет)			
Приказ об утверждении	приказ Госкомитета от 30.10.2017 №299 на 2018-2020 годы		
Сроки реализации	на 2019 год		
Источники финансирования, в том числе:			
Собственные средства, в том числе:	11 049,57		
Амортизация (да/нет)	6 415,47		
Прибыль на кап.вложения (да/нет)	4 634,10		
Привлеченные средства, в том числе:	5 805,39		
Бюджетное финансирование (да/нет)			
Прочие - не тарифные источники финансирования (да/нет)	5 805,39		
Согласно представленных данных ООО «ОТК» в 2019 году организация не исполнило мероприятия по утвержденной инвестиционной программе на 2019 год.			
Исполнение инвестиционной программы за 2020 год			
План финансирования инвестиционной программы на 2020 год, в том числе по источникам:			
Собственные средства, в том числе:	9 871,78		
Амортизация	6 415,47		
Прибыль на кап. вложения	3 456,31		
Прочие – не тарифные источники финансирования	5 106,64		
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да		
Согласно представленных данных организации ООО «ОТК» в 2020 году не исполняет мероприятия по утвержденной инвестиционной программе			
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.			
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	104,0	104,0

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да

Реквизиты решения	Постановлением Главы Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ от 17.05.2017 года №15 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан до 2035 года» (актуализация на 2018 год) была проведена актуализация схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения.
Актуализация, дата последней актуализации	На 2021 год, в актуализированной схеме теплоснабжения объемы полезного отпуска на 2021 год не отражены

Анализ фактических и плановых объемов					
Анализ полезного тепловой энергии за последние три года					
Года		Принято Госкомитетом		Факт	
2017		73 245,50		63 234,68	
2018		81 427,30		65 400,94	
2019		87 916,91		63 733,04	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	При расчете тарифов на 2021 год приняты следующие показатели: - объем покупной тепловой энергии принят – 84 012,04 Гкал; - потери тепловой энергии – 18069,0 Гкал (22,1%) величина технологических потерь принята в соответствии с условиями концессионного соглашения. Объемы технологических потерь приняты в соответствии с параметрами концессионного соглашения:				
	Гкал.				
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
	18 251,0	18 069,0	17 888,0	17 709,0	
- объем полезного отпуска принят– 63733,04 Гкал на уровне сложившегося факта за 2019 год с учетом прироста полезного отпуска по актуализированной схеме теплоснабжения.					
Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Отклонение к 2020г., (%)
Выработка тепловой энергии	76 726,00	83 651,93	76 726,00	84 012,04	100,4%
собственные нужды котельных	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
Потери	12 992,96	18 251,00	12 992,96	18 069,00	99.0%
Полезный отпуск, в т.ч.:	63 733,04	65 400,94	63 733,04	65 943,04	100.8%
собственное потребление	123,76	123,76	123,76	123,76	100.0%
население	57 714,76	59 597.51	57 714.76	59 924.76	100.5%
бюджетные организации	4 277,87	4 704,30	4 277,87	4 277,87	90.9%
прочие потребители	1 616,65	975,37	1 616,65	1 616,65	165.7%
Распределение полезного отпуска по полугодиям: 1 полугодие – 36 920,68 Гкал; 2 полугодие – 29 022,36 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					
Анализ произведен на основании следующих документов: - «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) - Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»:					
По итогам финансово-хозяйственной деятельности ООО «ОТК» отразило убыток в сумме 17011,0 тыс. руб. Отрицательный финансовый результат связан со снижением полезного отпуска на 24183,87 Гкал. (или на 27,5%), а также превышением расходов над плановыми					

показателями:

- оплата труда персонала с соц. отчислениями на 5893,05 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные и общехозяйственные расходы на 1900,38 тыс. руб.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, выполнена корректировка необходимой валовой выручки долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, а также тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «ОТК» на 2021 год представлены в приложении

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 52 390,24 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	0	0	0	0	0
2	Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	6 074,16	4 341,74	4 598,58	4 736,54	4 878,63
	<i>рост</i>		71,5%	105,9%	103,0%	103,0%
3	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	0	0	0	0	0
4	Расходы на покупную тепловую энергию	57 403,89	47 565,06	49 278,81	50 538,35	51 816,75
	<i>рост</i>		81,9%	103,6%	102,6%	102,5%
	<i>Объем покупной тепловой энергии, Гкал.</i>	106 352,73	83 651,94	84 012,04	83 831,04	83 652,04
5	ИТОГО	63 478,04	51 906,80	53 877,39	55 274,88	56 695,38
	<i>рост</i>		80,90%	103,8%	102,6%	102,6%

1. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме 4598,58 тыс. руб.

Объем электроэнергии скорректированы в соответствии с методическими указаниями и принят 931,17 тыс. кВт*ч. Расчет расходов на электроэнергию на технологические цели принят 4,94 руб./кВт на уровне сложившегося факта за 2019 год и с учетом индексации.

2. Вода на технологические цели – организацией расходы по данной статье не заявлены.

3. Расходы на покупку тепловой энергии приняты в сумме **49 278,81 тыс. руб.** Объем покупки тепловой энергии принят 84 012,04 Гкал по тарифам на тепловую энергию, поставляемую АО «ЭЦ Майский» на 2021 год с учетом корректировки.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме – 8857,94 тыс. руб.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	Корректировка		
					2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,03	1,036	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 469,65	8 636,50	8 857,94	9 120,13	9 390,09
	<i>рост</i>	%		100,90%	102,60%	103,00%	103,00%

III Неподконтрольные расходы приняты в сумме 15 732,01 тыс. руб., в том числе:

1. **Амортизационные отчисления** на 2021 год приняты:

- производственного оборудования, заявленные в сумме 11882,67 тыс. руб. по объектам концессионного соглашения, приняты в сумме 7 752,59 тыс. руб. в соответствии с представленным перечнем основных производственных фондов, эксплуатируемых по концессионному соглашению. Срок полезного использования принят 25 лет – срок действия концессионного соглашения.

- общецеховое оборудование – 50,16 тыс. руб. на основании представленной ведомости основных средств, счета 01 и 02;

- общехозяйственного оборудования – 134,20 тыс. руб. на основании представленной ведомости основных средств, счета 01 и 02;

2. **Отчисления на социальные нужды** в размере 30,2% от ФОТ, в т. ч.:

- основного производственного персонала – 884,08 тыс. руб.;

- цехового персонала – 142,50 тыс. руб.;

- АУП – 671,81 тыс. руб.

3. **Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)** приняты в сумме 302,28 тыс.руб. на уровне сложившегося факта за 2019 год, в том числе:

- транспортный налог – 4,48 тыс. руб.;

- налог на имущество – 297,80 тыс. руб.

4. **Внереализационные расходы (услуги банка)** приняты в сумме 36,63 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2019 год (зарплатный проект).

5. **Расходы на содержание сетей теплоснабжения** по договору с ООО «ПЭСТ» приняты в сумме 5757,77 тыс. руб.

6. **Нормативная прибыль** принята в соответствии с заключенным концессионным соглашением в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования и принята в сумме 3633,65 тыс. руб. с учетом налога на прибыль.

7. В соответствии с п. 9 и п.50 Основ ценообразования экономически необоснованные доходы регулируемых организаций в сумме 16 081,70 тыс. руб.

исключены из необходимой валовой выручки с учетом фактической реализации (фактического полезного отпуска за 2019 год), в том числе:

- прибыль – 5003,80 тыс. руб., учтенная при расчете тарифов на 2019 год, 1 полугодие 2020 года и не использованная на восстановление основных производственных фондов согласно утвержденной инвест. программы (приказ Госкомитета от 30.10.2017 № 299);

- амортизационные отчисления – 7703,07 тыс. руб., учитываемые при расчете тарифов на 2019 год, 1 полугодие 2020 года и не направленные на реконструкцию (модернизацию) сетей теплоснабжения согласно утвержденной инвест. программой (приказ Госкомитета от 30.10.2017 № 299);

- экономически необоснованные доходы, учтены в необходимой валовой выручке на 2017-2018 годы, которые были учтены при корректировке долгосрочных тарифов на 2020 год, в том числе: на 2021 год – 3374,83 тыс. руб.

Экономически необоснованные доходы регулируемых организаций в сумме 16 081,70 тыс. руб. исключены из необходимой валовой выручки, в том числе: на 2021 год – 7332,17 тыс. руб. и на 2021 год – 4300,0 тыс. руб., 2023 год – 4449,53 тыс. руб.

Скорректированная величина годовой необходимой валовой выручки на 2021 год составит в сумме 74 769,43 тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, топлива	63 476,83	51 906,78	53 877,39	55 274,88	56 695,38
2	Операционные (подконтрольные) расходы	8 469,65	8 636,50	8 857,94	9 111,36	9 381,06
3	Неподконтрольные расходы	17 907,00	13 123,01	15 732,01	14 757,77	14 809,48
4	нормативная прибыль, тыс. руб.	4 634,10	3 456,31	3 633,65	3 718,62	3 805,72
5	Недополученный по независящим причинам доход	164,41	154,10	0,00	0,00	0,00
6	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	3 207,71	6 767,97	7 331,55	4 300,00	4 450,15
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	91 444,27	70 508,73	74 769,43	78 562,64	80 241,49
	<i>Рост, %</i>		<i>77,1%</i>	<i>106,0%</i>	<i>105,1%</i>	<i>102,1%</i>

С учетом проведенной корректировки предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы, поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям в размере:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021 год	1 102,32	100,00%	1 173,96	106,50%

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2022 год	1 173,96	100,00%	1 213,52	103,40%
2023 год	1 213,52	100,00%	1 221,04	100,58%

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021 год	1 322,78	100,00%	1 408,75	106,50%
2022 год	1 408,75	100,00%	1 456,22	103,37%
2023 год	1 456,22	100,00%	1 465,25	100,62%

Смета расходов ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2021 год с учетом корректировки

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования**			
			Год	І-е полугодие	ІІ-е полугодие	Год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	І-е полугодие	ІІ-е полугодие	2021 Год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	І-е полугодие	ІІ-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да			да	да
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	83 651,93	47 693,02	35 958,92	76 726,00	91,7	42 687,00	34 039,00	84 012,04	100,4	47 039,32	36 972,72
5	Потери	Гкал	18 251,00	10 336,07	7 914,93	12 992,96	71,2	7 046,82	5 946,15	18 069,00	99,0	10 118,64	7 950,36
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	65 400,94	37 356,95	28 043,99	63 733,04	97,4	35 640,19	28 092,86	65 943,04	100,8	36 920,68	29 022,36
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	65 400,94	37 356,95	28 043,99	63 733,04	97,4	35 640,19	28 092,86	65 943,04	100,8	36 920,68	29 022,36
6.1.1	собственное потребление	Гкал	123,76	61,88	61,88	123,76	100,0	61,88	61,88	123,76	100,0	61,88	61,88
6.1.2	население	Гкал	59 597,51	33 669,05	25 928,46	57 714,76	96,8	32 133,02	25 581,74	59 924,76	100,5	33 557,87	26 366,90
6.1.3	бюджет	Гкал	4 704,30	3 022,57	1 681,73	4 277,87	90,9	2 794,20	1 483,67	4 277,87	90,9	2 395,61	1 882,26
6.1.4	прочие	Гкал	975,37	603,45	371,92	1 616,65	165,7	651,09	965,56	1 616,65	165,7	905,32	711,32
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	51 906,80	29 240,17	22 666,64	49 075,88	94,5	26 645,73	22 430,16	53 877,39	103,8	29 789,80	24 087,59
7	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
8	Электроэнергия	тыс.руб.	4 341,74	2 479,14	1 862,61	3 898,33	89,8	1 949,16	1 949,16	4 598,58	105,9	2 575,20	2 023,37
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	4 341,74	2 479,14	1 862,61	3 898,33	89,8	1 949,16	1 949,16	4 598,58	105,9	2 575,20	2 023,37
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	923,52	527,33	396,19	813,06	88,0	406,53	406,53	931,17	100,8	521,46	409,72
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,70	4,70	4,70	4,79	102,0	4,79	4,79	4,94	105,0	4,94	4,94
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
10	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	47 565,06	26 761,03	20 804,03	45 177,56	95,0	24 696,56	20 480,99	49 278,81	103,6	27 214,60	22 064,21
10.1	Объем	Гкал	83 651,93	47 693,02	35 958,92	76 726,00	91,7	42 687,00	34 039,00	84 012,04	100,4	47 039,32	36 972,72
10.2	Тариф	руб./Гкал	568,61	561,11	578,55	588,82	103,6	578,55	601,69	586,57	103,2	578,55	596,77
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,03			1,037				1,036			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00			1,00				1,000			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75			0,75				0,750			
II	Операционные	тыс.руб.	8 636,50	4 931,53	3 704,97	8 866,49	102,7	4 433,24	4 433,24	8 857,94	102,6	4 960,45	3 897,49

	(подконтрольные) расходы, в том числе:												
III	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс.руб.	13 122,91	6 465,06	6 657,85	15 328,19	116,8	9 973,93	9 892,63	16 392,95	124,9	8 683,50	7 709,45
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 415,48	3 207,74	3 207,74	11 882,67	185,2	5 944,21	5 938,46	7 752,59	120,8	3 876,30	3 876,30
24	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	50,16	25,08	25,08	50,16	100,0	25,08	25,08	50,16	100,0	25,08	25,08
25	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	134,20	67,10	67,10	134,20	100,0	67,10	67,10	134,20	100,0	67,10	67,10
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	861,98	430,99	430,99	884,94	102,7	442,47	442,47	884,08	102,6	495,09	389,00
27	Отчисления на соц.нужды (пех.персонал)	тыс.руб.	138,93	69,47	69,47	142,63	102,7	71,32	71,32	142,50	102,6	79,80	62,70
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	655,01	327,51	327,51	672,46	102,7	336,23	336,23	671,81	102,6	376,21	295,60
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	327,14	163,57	163,57	302,92	92,6	189,24	113,68	302,28	92,4	151,14	151,14
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	4,48	2,24	2,24	5,12	114,3	2,56	2,56	4,48	100,0	2,24	2,24
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	322,66	161,33	161,33	297,80	92,3	186,68	111,12	297,80	92,3	148,90	148,90
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	176,18	88,09	88,09	1 258,22	714,2	629,11	629,11	36,63	20,8	18,32	18,32
35	услуги по передаче тепловой энергии	тыс.руб.	4 363,82	2 085,52	2 278,30	4 538,37	104,0	2 269,18	2 269,18	5 757,77	131,9	3 224,35	2 533,42
36	Прибыль, (-) убыток, в том числе*	тыс.руб.	3 456,31	1 728,15	1 728,15	-11 826,60	-342,2	0,00	-11 826,60	3 633,65	105,1	2 034,84	1 598,80
35.1	прибыль по КС	тыс.руб.	3 456,31	1 728,15	1 728,15	0,00	0,0	0,00	0,00	3 633,65	105,1	2 034,84	1 598,80
36	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	154,10	0,00	154,10	281 592,28	182 733,5	11 244,15	270 348,13		0,0		
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	6 767,97	2 769,54	3 998,43	222 607,04	3 289,1	13 010,34	209 596,70	7 332,15	108,3	4 400,36	2 931,19
38	НВВ	тыс.руб.	70 508,65	39 595,37	30 913,28	120 429,21	170,8	39 286,72	85 680,86	74 769,43	106,0	40 698,40	34 071,03
39	Тариф	руб./Гкал	1 078,10	1 059,92	1 102,31	1 889,59	155,3	1 102,32	3 049,92	1 133,85	105,2	1 102,32	1 173,96
									276.68%			100.00%	106,50%

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по
ПАО «Нижнекамскнефтехим»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 11.06.2020 № 24172				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 23.04.2018 № 101 открыто тарифное дело №20-32/тэ об установлении тарифов на:				
Период регулирования				2019-2023 годы
При формировании тарифов применен метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.				Приказ Госкомитета от 23.04.2018 № 101
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 19.12.2018 № 5-99/тэ установлены долгосрочные тарифы на 2019- 2023 годы, в следующих размерах:				
Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	550,65	100,0	757,14	137,5
2020	719,28	95,0	743,52	103,4
2021	743,52	100,0	776,19	104,4
2022	776,19	100,0	802,58	103,4
2023	802,58	100,0	839,25	104,6
Сведения по организации				
Полное наименование организации	Публичное акционерное общество "Нижнекамскнефтехим"			
ИНН/КПП	1651000010/997350001			
ОГРН	1021602502316			
Директор организации	Айрат Фоатович Сафин			
Юридический адрес	423570, республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск, Промзона			
Почтовый адрес	423570, республика Татарстан, Нижнекамский район, город Нижнекамск, Промзона			
Организация применяет режим налогообложения:	Применяет общую систему налогообложения			
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Да			
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановлением Нижнекамского исполнительного городского комитета Нижнекамского муниципального района от 13.04.2018г. №73 ПАО «Нижнекамскнефтехим» определено единой теплоснабжающей организацией на территории города Нижнекамск, Нижнекамского муниципального района.			

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:				
Наименование показателя		ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г	
Количество котельных		шт.		
Установленная мощность		Гкал/час	120,57	
Присоединённая нагрузка		Гкал/час	10,26	
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:		км.	63,8	
сети ГВС		км.		
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)		Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Производственное объединение	План приватизации производственного объединения «Нижекамскнефтехим»		29.12.1992 №13	бессрочно
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодью, %
479 241,81	743,52	100,0	827,81	111,34
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
Перечень НПА:				
<ul style="list-style-type: none">- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)		Инвестиционная программа на 2020-2021 года организации не утверждена		
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.				
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития				
	2021 год	2022 год	2023 год	
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0	
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0	
Индекс потребительских цен	103,6	104,0	104,0	
Индекс цен промышленных производителей	103,3	104,1	104,3	

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление Руководителя Исполнительного комитета города Нижнекамска №129 от 01.06.2020 г. "О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 г. № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» "
Актуализация, дата последней актуализации	Актуализация схемы теплоснабжения на 2021 год произведена 01.06.2020

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	объем отпуска тепловой энергии принят Госкомитетом по предложению организации в размере 615 684,01 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Отклонение к 2020г., (%)
Покупка тепловой энергии в горячей воде	659 280,00	620 000,00	622 135,00	622 135,00	100,3
Потери, в т.ч.:	5 848,00	6 451,00	6 451,00	6 451,00	100,0
Полезный отпуск в горячей воде, в т.ч.:	653 432,00	613 549,00	615 684,01	615 684,01	100,3
собственное потребление	619 116,99	563 405,53	562 758,81	562 758,81	99,9
прочие потребители	34 315,01	50 143,47	52 925,20	52 925,20	105,5

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 – 2023 гг.:

1 полугодие – 360 984,50 Гкал;

2 полугодие – 254 699,51 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год
<p>Анализ произведен на основании следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2019 год ПАО «Нижнекамскнефтехим» в целом по организации получена прибыль в сумме 23 707 630 тыс. рублей, в производстве тепловой энергии был получен убыток в размере 579,63 тыс. рублей. <p>Анализ, произведенный на основании отчетной калькуляции организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» за 2019 год по</p>

регулируемому виду деятельности «теплоснабжение» отражен убыток в размере 579,63 тыс. рублей.

Убыток получен в связи с увеличением фактической покупки тепловой энергии на 62 748 Гкал, с увеличением расходов на заработную плату производственных рабочих на 3 011,30 тыс. рублей, увеличение ремонтных затрат на 2 409,08 тыс. рублей, в том числе: увеличение расходов на материалы на 2 020,03 тыс. рублей, зарплата ремонтного персонала составила 2 470,13 тыс. рублей.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из неперевышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ПАО «Нижекамскнефтехим» с календарной разбивкой представлены в Приложение 1.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов – тепловой энергии в виде горячей воды - с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования			
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение тепловой энергии в виде горячей воды	тыс. руб.	421 101,34	441 556,44	464 228,33	482 797,47
	<i>объем купитной тепловой энергии</i>	<i>Гкал</i>	620 000,00	622 135,00	622 135,00	622 135,00
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	<i>%</i>		100,3	100,0	100,0

I. Расходы на покупку тепловой энергии в виде горячей воды приняты на 2021 год в сумме 441 556,44 тыс. руб.

Объем покупки тепловой энергии в виде горячей воды – 622 135,00 Гкал поставляемой АО «ТГК-16». Тарифы АО «ТГК-16» - в соответствии с постановлением Госкомитета №5-87/тэ от 17.12.2018 (в ред. 2020 г.) Договор поставки тепловой энергии и теплоносителя №4600020353 от 23.10.2012 (дополнительное соглашение №28):

Период регулирования (год)	Источник тепловой энергии	1 полугодие	2 полугодие
		горячая вода	горячая вода
2021	филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	353 908	266 500

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме 25 314,03 тыс. руб., с ростом 102,7% к уровню 2020 года;

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования			
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период		1,030	1,036	1,036	1,036

Экспертное заключение 4						
	регулирования (ИПЦ)					
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	24 681,21	25 314,03	26 063,33	26 834,80
	рост расходов	%		102,6%	103,0%	103,0%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 2 341,01 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования - 188,67 тыс. руб. на основании справки о состоянии основных средств, представленных организацией (из годовых амортизационных отчислений исключена амортизация паропроводов);

2. Амортизация общехозяйственного оборудования – 152,86 тыс. руб. – по факту 2019 года в доле на содержание сетей отопления;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,7% от ФОТ на основании уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний:

- с оплаты производственного персонала в сумме 1 660,02 тыс. руб.,
- с оплаты управленческого персонала в сумме 338,82 тыс. руб.

3. Налог на имущество теплосилового хозяйства принят в сумме 8,63 тыс. руб. – 2,2% от остаточной стоимости основных средств, участвующих в передаче тепловой энергии в виде горячей воды.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	421 101,34	441 556,44	464 228,33	482 797,47
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	24 681,21	25 314,03	26 063,33	26 834,80
3.	Неподконтрольные расходы	2 230,34	2 349,01	2 357,49	2 418,47
	Прибыль	0	0	0	0
5.	ИТОГО необходимая валовая выручка	448 012,88	469 219,48	492 647,16	512 048,69

Годовая величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на тепловую энергию в горячей воде на 2021 год составляет 469 219,48 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 - 2023 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	<i>Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %</i>	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	<i>Отклонение к 1 полугодия, %</i>
2 021	743,52	100,0	788,48	106,0
2 022	787,58	99,9	818,00	103,9
2 023	818,00	100,0	851,05	104,0

Калькуляция расходов, связанных реализацией тепловой энергии ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2021 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Факт 2019	Утверждено 2020	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
					2 021	Откл. к утвержд. периоду %	Период регулирования i- год		2 022	2 023
							2 021	Откл. к утвержд. периоду %		
1	2	3	5	7	10	11	15	16	20	25
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да							
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	659 280,00	620 000,00	622 135,00	100,3	622 135,00	100,3	622 135,00	622 135,00
5	Потери	Гкал	5 848,00	6 451,00	6 451,00	100,0	6 451,00	100,0	6 451,00	6 451,00
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	653 432,00	613 549,00	615 684,01	100,3	615 684,01	100,3	615 684,01	615 684,01
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	653 432,00	613 549,00	615 684,01	100,3	615 684,01	100,3	615 684,01	615 684,01
6.1.1	свое собственное потребление	Гкал	619 116,99	563 405,53	562 758,81	99,9	562 758,81	99,9	562 758,81	562 758,81
6.1.4	прочие	Гкал	34 315,01	50 143,47	52 925,20	105,5	52 925,20	105,5	52 925,20	52 925,20
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	385 322,68	421 101,34	438 191,58	104,1	441 556,44	104,9	464 228,33	482 797,47
10	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	385 322,68	421 101,34	438 191,58	104,1	441 556,44	104,9	464 228,33	482 797,47
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				1,037		1,036		1,036	1,036
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,00		1,000		1,000	1,000
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0,00		0,00		0,000	0,000
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				0,00		0,00		0,000	0,000
15	Установленная мощность источника тепловой энергии				120,57		120,57		120,569	120,569
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов				0,75		0,750		0,750	0,750
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	36 963,89	24 681,21	25 338,47	102,7	25 314,03	102,7	26 063,33	26 834,80
18	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	8 181,51	5 272,06	5 412,46	102,7	5 407,24	102,6		
18.1	Численность персонала		13,83	12,10	14,30		12,10			
18.2	Среднемесячная заработная плата		49 298,08	36 308,97	31 541,13		446 879,24			

19	Затраты на ремонт	тыс.руб.	16 352,25	13 804,70	14 172,32	102,7	14 158,65	102,6		
19.1	материалы	тыс.руб.	2 040,90	21,28	21,85	102,7	21,83	102,6		
19.2	заработная плата	тыс.руб.	2 470,13	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
19.2.1	Численность персонала		4,17	0,00	0,00					
19.2.2	Среднемесячная заработная плата		49 363,09	0,00	0,00					
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	767,61	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	11 073,62	13 783,42	14 150,47	102,7	14 136,83	102,6		
21	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 347,33	3 697,96	3 796,44	102,7	3 792,78	102,6		
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	198,83	5,16	5,29	102,7	5,29	102,6		
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	7 148,50	3 692,80	3 791,14	102,7	3 787,49	102,6		
22	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 082,79	1 906,48	1 957,25	102,7	1 955,36	102,6		
22.1	Фонд оплаты труда АУ. .	тыс.руб.	1 459,19	1 076,07	1 104,72	102,7	1 103,66	102,6		
22.1.1	Численность персонала		1,84	2,15	1,84		1,84			
22.1.2	Среднемесячная заработная плата		66 164,32	41 805,32	50 091,74		50 043,43			
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	3 623,60	830,41	852,53	102,7	851,70	102,6		
III	Неподконтрольные расхо	тыс.руб.	11 923,59	2 230,34	2 356,78	105,7	2 349,01	105,3	2 355,50	2 416,42
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	8 345,49	187,30	199,70	106,6	188,67	100,7	188,67	188,67
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	148,62	100,19	144,86	144,6	152,86	152,6	100,19	100,19
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 474,94	1 603,76	1 646,47	102,7	1 660,02	103,5	1 709,16	1 759,75
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	419,49	327,34	336,06	102,7	338,82	103,5	348,85	359,18
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	535,04	11,75	29,70	252,9	8,63	73,5	8,63	8,63
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	535,04	11,75	29,70	252,9	8,63	73,5	8,63	8,63
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
35	Прибыль, (-) убыток, в том числе*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
38	НПВ (горячая вода)	тыс.руб.	4 4210,16	448 012,88	479 241,81	107,0	469 219,48	104,7	492 647,16	512 048,69
38.1.1	НПВ 1 полугодия			242 567,33	268 399,36		268 399,09		284 253,86	295 353,08
38.1.2	НПВ 2 полугодия			205 445,56	210 842,45		200 825,40		208 393,30	216 695,61
38.2	Отборный пар*									
39	Тариф (горячая вода)	руб./Гкал	664,51	730,20	778,39	106,6	762,10	104,4	800,16	831,67
39.1.1	Тариф 1 полугодия			719,28	743,52		743,52		787,58	818,00
39.1.2	Тариф 2 полугодия			743,39	827,81		788,48		818,00	851,05

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по

ООО «Энергошинсервис»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 16.04.2020 № 398/01-2-ИсхОрЭШС

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 20.05.2020 № 159 открыто тарифное дело №20-6/тэ-2021 об установлении тарифов на:

Период регулирования	2021 год
При формировании тарифов применен метод экономически обоснованных расходов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 20.05.2020 № 159

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 13.12.2019 № 5-110/тэ установлены тарифы на 2020 год, в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования. %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования. %
2020	784,33	87,2	810,38	103,3

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "Энергошинсервис"
ИНН/КПП	1651061372/165101001
ОГРН	1111651000317
Директор организации	Александр Викторович Андрущенко
Юридический адрес	423570, Татарстан республика, район Нижнекамский, город Нижнекамск, территория Промзона, здание 32, кабинет 9
Почтовый адрес	423570, Татарстан республика, район Нижнекамский, город Нижнекамск, территория Промзона, здание 32, кабинет 9
Организация применяет режим налогообложения:	Применяет общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановлением Нижнекамского исполнительного городского комитета Нижнекамского муниципального района от 13.04.2018г. №73 ООО «Энергошинсервис» определено единой теплоснабжающей организацией на территории города Нижнекамск, Нижнекамского муниципального района.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	
Установленная мощность	Гкал/час	
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	55,8
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	29,00
сети ГВС	км.	

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Нежилое помещение	Договор аренды нежилых помещений с ПАО «Нижнекамскшина»	04.05.2011 №10/2011/1, доп.соглашение №4 от 01.12.2011	бессрочно
Земельный участок	Договор аренды земельного участка с ПАО «Нижнекамскшина»	01.01.2018 №10/2018/31	
Нежилое помещение	Договор аренды нежилых помещений с ОАО «Нижнекамский механический завод»	04.06.2012 №10/2012/74	

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
1 135 109,62	810,38	100,0	852,09	105,1

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Инвестиционная программа на 2020-2021 года организации не утверждена
---	--

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного

дела материалов возлагается на регулируемую организацию.			
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	<i>2021 год</i>	<i>2022 год</i>	<i>2023 год</i>
Природный газ с 1 июля	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>
Электрическая энергия	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>
Индекс потребительских цен	<i>103,7</i>	<i>104,0</i>	<i>104,0</i>
Индекс цен промышленных производителей	<i>103,3</i>	<i>104,1</i>	<i>104,3</i>

В соответствии с и.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление Руководителя Исполнительного комитета города Нижнекамска №129 от 01.06.2020 г. "О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 г. № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» "
Актуализация, дата последней актуализации	Актуализация схемы теплоснабжения на 2021 год произведена 01.06.2020

Анализ фактических и плановых объемов					
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии		объем отпуска тепловой энергии принят Госкомитетом на уровне утвержденного объема на 2020 год в размере 1 363 600,0 Гкал. в актуализированной схеме теплоснабжения сведения об объемах ООО «Энергошинсервис» не отражена			
Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Откло нение к 2020г., (%)
Покупка тепловой энергии в горячей воде	1 221 873,00	1 363 600,00	1 451 500,00	1 363 600,00	100,0
Потери, в т.ч.:	76 911,00	89 210,50	88 090,29	89 210,50	100,0
Полезный отпуск в горячей воде, в т.ч.:	1 144 962,00	1 274 389,50	1 363 409,72	1 279 289,50	100,4
Горячая вода	262 686,00	269 548,00	274 978,00	274 448,00	100,0
Пар	882 276,00	1 004 841,50	1 088 431,72	1 004 841,50	101,8
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021г.: 1 полугодие – 663 120,83 Гкал, в горячей воде 182 911,62 Гкал; 2 полугодие – 616 168,67 Гкал, в горячей воде 115 588,38 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					
Анализ произведен на основании следующих документов:					

- «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2019 год ООО «Энергошинсервис» в целом по организации получена прибыль в сумме 6 689,00 тыс. рублей, в производстве тепловой энергии был получен убыток в размере 11 319,17 тыс. рублей.

Анализ, произведенный на основании отчетной калькуляции организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» за 2019 год по регулируемому виду деятельности «теплоснабжение» отражен убыток в размере 11 319,17 тыс. рублей.

Убыток получен в связи со снижением полезного отпуска на 236 496,19 Гкал, с увеличением расходов на заработную плату производственных рабочих на 117,53 тыс. рублей, увеличение затрат на электроэнергию на 169,85 тыс. рублей, увеличение арендной платы на 407,14 тыс. рублей.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «Энергошинсервис» с календарной разбивкой представлены в Приложение 1.

Справочно:

Расходы на содержание сетей по паровым и тепловым сетям распределяются пропорционально представленному организацией расчету условных единиц (доля тепловых сетей – 48,4 %).

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих на содержание сетей на горячую воду принят в сумме 3 035,49 тыс. рублей.

тыс.рублей

	Принято на 2021 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
ФОТ производственного персонала	6 277,25	3 035,49
Социальные отчисления	1 895,73	916,72

Численность производственного персонала на передачу тепловой энергии учтена в количестве 15 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 34 873,64 рублей.

2. Отчисления на социальные нужды (30,2%) – 916,72 тыс.рублей.

3. Расходы на электрическую энергию на технологические цели на содержание сетей на горячую воду приняты в сумме 835,25 тыс. рублей.

тыс.рублей

	Принято на 2021 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
Электроэнергия на тех.цели	1 727,27	835,25

Объем электроэнергии на передачу тепловой энергии принят в размере – 554,76 тыс.кВт.ч. на основании фактического удельного расход за 2018 год. Средневзвешенный тариф (ВН) учтен в размере 3,11 руб./ кВт.ч на основании фактических данных за 2019 год с учетом индексации.

4. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования на содержание сетей на горячую воду приняты в сумме 1 393,66 тыс. рублей, в том числе:

- амортизация производственного оборудования – **34,78 тыс. рублей** согласно представленным обосновывающим документам (амортизационная ведомость за 2019 год);
- расходы на ремонт в доле на горячую воду приняты в сумме **1 358,88 тыс. рублей** согласно фактически данным за 2019 год, на основании представленных обосновывающих документов (акты о приемке выполненных работ за 2019 год).

тыс. рублей

	Принято на 2021 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на горячую воду (48,4 %)
Амортизационные отчисления	71,92	34,78
Затраты на ремонт (услуги сторонних организаций)	2 810,11	1 358,88

5. Арендная плата принята в доле на горячее водоснабжение в размере 5 654,52 тыс. рублей на основании представленных обосновывающих документов в соответствии п.45 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

тыс. рублей

	Принято на 2021 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на горячую воду (48,4 %)
договор аренды с ПАО «Нижекамскшина» от 04.05.2011 г. № 01/2011/587	1 375,92	665,35
договор аренды земельного участка (под тепловые сети) с ПАО «Нижекамскшина» от 23.03.2018 г. № 10/2018/108	3 981,68	1 925,42
договор аренды с АО «Нижекамский механический завод» от 05.06.2012 г. № 05/2012/149	118,05	57,09
договор аренды с ООО «Нижекамский завод шин ЦМК» от 06.02.2015 г. № 07/2015/46	6 217,65	3 006,66
Итого	11 693,29	5 654,52

5. Расходы на покупку тепловой энергии в виде горячей воды приняты в сумме **211 535,90 тыс. рублей.**

В расходах на 2021 год учтены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» - Нижегородская ТЭЦ (ПТК-1) **в виде горячей воды:**

- с 1 января по 30 июня 2021 года – 692,62 руб./Гкал (без учета НДС);
- с 1 июля по 31 декабря 2021 года – 734,05 руб./Гкал (без учета НДС);

В соответствии с п. 5.1 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» цены на тепловую энергию в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям определяются по соглашению сторон договора поставки теплоносителя.

6. Общепроизводственные (цеховые) расходы в доле на горячую воду приняты в сумме **695,40 тыс. рублей.**

В соответствии с учетной политикой организации общепроизводственные расходы учтены в доле, определенной пропорционально сумме начисления заработной платы основного производственного персонала, а также в доле отнесенной на содержание тепловых сетей.

- фонд оплаты труда цехового персонала в доле на горячее водоснабжение принят в сумме 139,50 тыс. рублей на уровне 2020 года с учетом индексации;
- отчисления на социальные нужды - в сумме 42,13 тыс. рублей;
- расходы на электроэнергию общепроизводственного назначения в доле на горячее водоснабжение – 14,51 тыс. рублей;

Объем электроэнергии в целом на передачу тепловой энергии составил – 9,70 тыс. кВт.ч на уровне 2020 года. Средневзвешенный тариф (ВН) учтен в размере 3,09 руб/кВт.ч.

- расходы на охрану труда приняты – 29,33 тыс. рублей;
- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 469,93 тыс. рублей с учетом индексации, согласно распределению общепроизводственных расходов на предприятии, на основании представленной бухгалтерской отчетности:

тыс. рублей

Наименование статьи	Принято на передачу тепловой энергии на 2021 год	В доле на содержание тепловых сетей
ГСМ (дизельное топливо, бензин)	42,28	20,46
Запасные части	39,87	19,30
Износ инвентаря, хоз.принадлежностей	92,66	44,85
Износ спец. одежды	79,48	38,47
Метрологические работы и услуги	22,86	11,06
Профосмотр	82,46	39,91
Прочие услуги производственного характера (обследование паропровода)	73,02	35,34
Прочие услуги связи	48,19	23,32
Расходы на дезинфекцию и дератизацию	16,78	8,12
Расходы по утилизации отходов	8,49	4,11
Смазочные материалы	0,27	0,13
Услуги хозяйственного характера	319,37	154,58
Услуги по техническому надзору	57,78	27,55
Услуги по обслуживанию энергооборудования	88,28	42,73
ВСЕГО	971,79	469,93

тыс. рублей

	Принято на 2021 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на горячую воду (48,4 %)
ФОТ цехового персонала	288,49	139,50
Социальные отчисления	87,12	42,13
Электроэнергия на хоз.нужды	30,00	14,51
Расходы на охрану труда	60,66	29,33
Прочие расходы	971,79	469,93

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 391,26 тыс. рублей.

В соответствии с учетной политикой организации общехозяйственные расходы учтены в доле, определенной пропорционально сумме начисления заработной платы основного производственного персонала, а также в доле отнесенной на содержание тепловых сетей.

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 31,37 тыс. рублей на уровне 2020 года с учетом индексации.

- отчисления на социальные нужды – 9,47 тыс. рублей;

- налог на имущество – 3,56 тыс. рублей согласно представленным документам;

- прочие общехозяйственные расходы – 144,80 тыс. рублей согласно распределению общехозяйственных затрат на предприятии:

Наименование статьи	Принято на передачу тепловой энергии на 2021 год	В доле на содержание тепловых сетей
Услуги автотранспорта	166,32	80,50
Канцелярские товары цехов ЦОЭО №1,2	34,47	16,65
Прочие материальные расходы цехов ЦОЭО №1,2	0,63	0,30
Нотариальные услуги	0,15	0,07
Подготовка и переподготовка кадров	8,52	4,12
Прочие материальные расходы	6,93	3,30
Расходы на информационные услуги	2,10	1,01
Сопровождение информационных систем и комплексное обслуживание АРМ	51,48	24,92
Специпитание (молоко)	2,96	1,43
Услуги интернета и связи	24,44	11,80
Профосмотр	1,44	0,70
ВСЕГО	299,44	144,80

	Принято на 2021 год	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
ФОТ АУП	64,87	31,37
Социальные отчисления	19,59	9,47
Налог на имущество	7,37	3,56
Прочие расходы	299,44	144,90

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2021 год принята в размере **237 840,79 тыс. рублей**, в том числе расходы на покупку тепловой энергии в виде горячей воды **115 012,46 тыс. рублей**.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию **в виде горячей воды на 2021 год**, поставляемую **ООО «Энергошинсервис»** потребителям в следующих размерах:

- с 1 января по 30 июня – **810,38 руб./Гкал** (без учета НДС), на уровне 2020 года;
- с 1 июня по 31 декабря – **826,23 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 101,96% к I полугодью 2021 года.

Калькуляция расходов, связанных реализацией тепловой энергии ООО «Энергошинсервис» на 2021 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.из м.	Производство и передача тепловой энергии									
			Факт 2019	Утверждено 2020	Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования ¹			
					2021	Откло нение к утв. (ср.го д.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	Откло нение к утв. (ср.го д.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	5	7	10	11	12	13	15	16	17	18
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да									
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	1 221 873,00	1 363 600,00	1 451 500,00	106,4	740 400,00	711 100,00	1 363 600,00	100,0	710 476,07	653 123,93
5	Потери	Гкал	76 911,00	89 210,50	88 090,29	98,7	41 726,54	46 363,74	89 210,50	100,0	46 481,32	42 729,18
	<i>потери горячей воды</i>										13 211,54	10 840,46
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	1 144 962,00	1 274 389,50	1 363 409,72	107,0	698 673,46	664 736,26	1 279 289,50	100,4	663 120,83	616 168,67
	<i>отпуск в сеть (покупка) горячей воды</i>										182 911,62	115 588,38
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	262 686,00	269 548,00	274 978,00	102,0	151 042,83	123 935,17	274 448,00	101,8	169 700,08	104 747,92
6.1. 4	прочие	Гкал	262 686,00	269 548,00	274 978,00	102,0	151 042,83	123 935,17	274 448,00	101,8	169 700,08	104 747,92
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	882 276,00	1 004 841,50	1 088 431,72	108,3	547 630,63	540 801,09	1 004 841,50	100,0	493 420,75	511 420,75
6.2. 2	прочие	Гкал	882 276,00	1 004 841,50	1 088 431,72	108,3	547 630,63	540 801,09	1 004 841,50	100,0	493 420,75	511 420,75
6.3	в том числе пар по параметрам:	Гкал	882 276,00	1 004 841,50	1 088 431,72	108,3	547 630,63	540 801,09	1 004 841,50	100,0	493 420,75	511 420,75
6.3. 4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	882 276,00	1 004 841,50	1 088 431,72	108,3	547 630,63	540 801,09	1 004 841,50	100,0	493 420,75	511 420,75
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.р уб.	5 876,97	5 932,22	6 338,20	106,8	3 169,10	3 169,10	6 277,25	105,8	3 253,82	3 023,43
9.1	<i>Численность персонала</i>	шт.ед.	12,00	15,00	15,00				15,00			
9.2	<i>Среднемесячная заработная плата</i>	руб.	40 812,32	32 956,78	35 212,22				34 873,64			
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.р уб.	1 774,85	1 791,53	1 914,14	106,8	957,07	957,07	1 895,73	105,8	982,65	913,08
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.р уб.	1 449,05	1 436,93	1 492,52	103,9	775,29	717,23	1 727,27	120,2	885,13	842,14
11.1	<i>Количество электроэнергии</i>	тыс.кВ т.ч.	497,10	492,54	497,10	100,9	258,22	238,88	554,76	112,6	284,28	270,48
11.2	<i>тариф</i>	руб.кВ т.ч.	2,92	2,92	3,00	102,9	3,00	3,00	3,11	106,7	3,11	3,11

12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.р уб.	2 799,29	7 451,42	7 039,86	<i>94,5</i>	3 517,03	3 522,83	2 882,03	<i>38,7</i>	1 441,02	1441,02
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.ру б.	78,95	71,92	78,95	<i>109,8</i>	36,57	42,38	71,92	<i>100,0</i>	35,96	35,96
12.2	Затраты на ремонт	тыс.ру б.	2 720,34	7 379,50	6 960,91	<i>94,3</i>	3 480,46	3 480,46	2 810,11	<i>38,1</i>	1 405,06	1 405,06
12.2 .4	<i>услуги сторонних организаций</i>	тыс.ру б.	2 720,34	7 379,50	6 960,91	<i>94,3</i>	3 480,46	3 480,46	2 810,11	<i>38,1</i>	1 405,06	1 405,06
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.р уб.	12 636,62	12 022,90	12 636,62	<i>105,1</i>	6 318,31	6 318,31	11 693,29	<i>97,3</i>	5 992,18	5 701,12
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.р уб.	891 058,36	198 585,75	1 102 299,84	<i>555,1</i>	551 468,70	550 831,13	211 535,90	<i>106,5</i>	126 688,24	84 847,65
14.1	<i>Объем покупки</i>	Гкал	1 221 873,00	293 600,00	1 451 500,00	<i>494,4</i>	740 400,00	711 100,00	298 500,00		182 911,62	115 588,38
14.2	<i>Тариф АО ТГК-16</i>	руб./Г кал	729,26	676,38	759,42	<i>112,3</i>	744,83	774,62	708,66		<i>692,62</i>	<i>734,05</i>
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.р уб.	2 710,81	2 831,10	2 924,60	<i>103,3</i>	1 465,21	1 459,39	1 438,05	<i>50,8</i>	750,76	687,29
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.ру б.	270,09	267,53	291,29	<i>108,9</i>	145,64	145,64	288,49	<i>107,8</i>	158,46	130,02
16.1 .1	<i>Численность персонала</i>	шт.ед.	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>				2,00			
16.1 .2	<i>Среднемесячная заработная плата</i>	руб.	<i>11 253,75</i>	<i>11 147,17</i>	<i>12 136,94</i>				11 559,61			
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.ру б.	81,57	80,79	87,97	<i>108,9</i>	43,98	43,98	87,12	<i>107,8</i>	47,86	39,27
16.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.ру б.	28,28	28,30	29,12	<i>102,9</i>	17,47	11,65	30,00	<i>106,0</i>	15,37	14,63
16.4 .1	<i>Количество электроэнергии</i>	тыс.кВ т.ч.	9,70	9,70	9,70	<i>100,0</i>	5,82	3,88	9,70	<i>100,0</i>	4,97	4,73
16.4 .2	<i>тариф</i>	руб.кВ т.ч.	2,92	2,92	3,00	<i>102,9</i>	3,00	3,00	3,09	<i>106,0</i>	3,09	3,09
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.ру б.	58,68	58,72	63,35	<i>107,9</i>	31,67	31,67	60,66	<i>103,3</i>	31,09	29,58
16.8	Прочие расходы	тыс.ру б.	2 272,19	2 395,75	2 452,87	<i>102,4</i>	1 226,44	1 226,44	971,79	<i>40,6</i>	497,99	473,80
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.р уб.	431,23	394,51	463,86	<i>117,6</i>	231,93	231,93	391,26	<i>99,2</i>	200,50	190,76
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.ру б.	60,73	57,39	65,50	<i>114,1</i>	32,75	32,75	64,87	<i>113,0</i>	33,24	31,63
17.1 .1	<i>Численность персонала</i>	шт.ед.	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>				2,00			

17.1 .2	Среднемесячная заработная плата	руб.	2 530,42	2 391,42	2 729,00				2 479,90			
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	18,34	17,33	19,78	114,1	9,89	9,89	19,59	113,0	10,04	9,55
17.1 0	Арендная плата	тыс.руб.	15,07	0,00	15,07	0,0	7,54	7,54	0,00	0,0	0,00	0,00
17.1 2	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	4,95	1,58	4,95	312,2	2,47	2,47	7,37	465,0	3,77	3,59
17.1 2.3	налог на имущество	тыс.руб.	4,95	1,58	4,95	312,2	2,47	2,47	7,37	465,0	3,77	3,59
17.1 3	Прочие расходы	тыс.руб.	332,15	318,20	358,57	112,7	179,28	179,28	299,44	94,1	153,45	145,99
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	918 737,17	230 446,35	1 135 109,62	492,6	567 902,64	567 206,98	237 840,79	103,2	140 194,30	97 646,48
23	НВВ	тыс.руб.	918 737,17	230 446,35	1 135 109,62	492,6	567 902,64	567 206,98	237 840,79	103,2	140 194,30	97 646,48
	содержание сетей без покупки (вода+ пар)			31 788,69					26 304,89			
	содержание сетей на гор.воду			15 406,81					12 531,51			
23.1	Горячая вода* (с покупкой)	тыс.руб.	192 504,18	213 992,55	228 006,00	106,5	122 402,00	105 604,00	224 067,41	104,7	137 521,62	86 545,79
24. 1	Горячая вода	руб./Гкал	732,83	793,89	829,18	104,4	810,38	852,09	816,43	102,8	810,38	826,23

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по

ООО «Тепло»

(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 04.12.2020 № 04/12

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 15.12.2020 № Пр-611/2020 открыто тарифное дело № 20-40/тэ-2021 об установлении тарифов на:

Период регулирования

2021

Заявления о выборе метода регулирования от 04.12.2020 № 04/12

(при необходимости)

При формировании тарифов применен метод регулирования – метод экономических обоснованных расходов (затрат) (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.

Приказ Госкомитета от 15.12.2020 № Пр-611/2020

Действующие тарифы

Ранее данный объект теплоснабжения эксплуатировался ООО «УК «Видный», постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-79/тэ, были установлены тарифы на 2020 год, в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	1 402,79	100,0	1 434,96	102,3

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло»
ИНН/КПП	1656109973/165601001
ОГРН	1191690081527
Директор организации	Семенова Юлианна Юрьевна
Юридический адрес	420032, Татарстан республика, город Казань, улица Краснококшайская, д.116, помещение 1016
Почтовый адрес	420032, Татарстан республика, город Казань, улица Краснококшайская, д.116, помещение 1016
Организация применяет режим налогообложения:	Применяет упрощенную систему налогообложения
Организации присвоен статус единой	нет

теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)				
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:				
Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г		
Количество котельных	шт.	1		
Установленная мощность	Гкал/час	3,18		
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	1,52		
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	0,2		
сети ГВС	км.	не имеется		
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия	
Котельная расположенная по адресу: г.Казань, ул.Г.Баруди, д.4 пом.2035	Договор аренды котельной, дополнительное соглашение	№20/06 от 20.06.2017, Доп.согл. от 25.03.2020	бессрочно	
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	<i>Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %</i>	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	<i>Отклонение к 1 полугодью, %</i>
6 498,67	1 434,96		1 598,46	111,4
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
Перечень НПА:				
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;				
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;				
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)		Инвестиционная программа на 2021 год у организации не утверждена		

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	103,6	104,0	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,3	103,3	104,3	104,3	104,3

В соответствии с и.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения

Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	да
Реквизиты решения	г. Казань: Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 г. №658 ООО «Тепло» - не присвоен статус единой теплоснабжающей организации.
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализации схемы теплоснабжения г. Казань на 2021 год не представлены.

Анализ фактических и плановых объемов

Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Объем отпуска тепловой энергии принят Госкомитетом по предложению организации в размере 4 330,0 Гкал.
--	---

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.
Выработка тепловой энергии	4 336,54	4 336,54
собственные нужды котельных	2,02	2,02
Потери	4,52	4,52
Полезный отпуск, в т.ч.:	4 330,0	4 330,0
собственное потребление	0,00	0,00
население	3 910,0	3 910,0
бюджетные организации	0,00	0,00

прочие потребители	420,0	420,0
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 г.: 1 полугодие – 2 585,00 Гкал; 2 полугодие – 1 45,00 Гкал.		
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год		
В 2019 году организация не оказывала услуги теплоснабжения		

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «Тепло» с календарной разбивкой представлены в Приложение 1.

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2021 год приняты в сумме 4 237,19 тыс. руб.

Природный газ принят в объеме 611,00 тыс.м³ по заключению тех.аудита. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята, на основании представленных счетов-фактур за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации в размере 6 52,08 руб./тыс.м³ (с учетом НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме **12,35 тыс. руб.** Учен по фактическому расходу на химреагенты по предприятию аналогу ООО «УК «Видный», на основании представленных счет-фактур.

3. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **404,86 тыс. руб.**

Объем электрической энергии принят 62,0 тыс. кВт.ч на основании заключения тех.аудита и по фактически сложившемуся тарифу за 1 полугодие 2020 года – 6,53 руб. кВт.ч (с НДС) .

4. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в размере 20,66 тыс. руб. (материалы на ремонт).

5. Арендная плата основных производственных фондов принята в сумме 660,0 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих документов (к расчету приняты амортизационные отчисления и налог на имущество), в соответствии с п.45 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Балансовая стоимость и амортизационные отчисления документально подтверждены собственником.

6. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **319,20 тыс. руб.**, в том числе:

- прочие расходы приняты в сумме 319,20 тыс. руб.

Принят договор с ООО «Энергосистема» от 01.11.2020 №33 и действует бессрочно, на эксплуатацию опасного производственного объекта (котельной), на тех.обслуживание КИПиА и автоматики безопасности.

7. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **527,92 тыс. руб.**, учтены следующие расходы:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 355,54 тыс. руб., к расчету принята численность 0,75 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 38 132,0 руб. Заработная плата принята на основании среднестатистической заработной платы по Республике Татарстан;

- отчисления на социальные нужды от ФОТ АУП (30,2%) – 107,37 тыс.руб;
- налог при упрощенной системе налогообложения принят – 65,0 тыс. руб.;

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2021 год принята в сумме 6 182,18 тыс. рублей.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло» на 2021 год:

с 1 января по 30 июня 2021 года – **1 415,75** (руб./Гкал).

с 1 июля по 31 декабря 2021 года – **1 445,54** руб./Гкал (руб./Гкал) с ростом 102,1% к I полугодью 2020 года.

Тарифы для населения:

с 1 января по 30 июня 2021 года – **1 415,75** руб./Гкал (с учетом НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2021 года – **1 445,54** руб./Гкал (с учетом НДС).

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО «Тепло»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Предложение организации на период регулирования			Утверждено органом регулирования**		
			2021	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		нет	нет		нет	нет
	Выработано	Гкал	4 336,54	2 588,34	1 748,20	4 336,54	2 588,34	1 748,20
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2,02	1,04	0,98	2,02	1,04	0,98
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Потери	Гкал	4,52	2,30	2,22	4,52	2,30	2,22
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	4 330,00	2 585,00	1 745,00	4 330,00	2 585,00	1 745,00
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	4 330,00	2 585,00	1 745,00	4 330,00	2 585,00	1 745,00
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.1.2	население	Гкал	3 910,00	2 335,00	1 575,00	3 910,00	2 335,00	1 575,00
6.1.3	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.1.4	прочие	Гкал	420,00	250,00	170,00	420,00	250,00	170,00
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 174,07	2 463,75	1 710,32	4 237,19	2 501,01	1 736,18
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4 174,07	2 463,75	1 710,32	4 237,19	2 501,01	1 736,18
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	611,00	365,00	246,00	611,00	365,00	246,00
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	6 831,53	6 750,00	6 952,50	6 934,84	6 852,08	7 057,64
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	15,86	8,11	7,74	12,35	7,37	4,98
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,11	0,66	0,45	0,00		
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	0,05	0,03	0,02	0,05	0,03	0,02
8.1.2	Тариф	руб./м3	22,19	21,84	22,71	0,00	0,00	0,00
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	13,81	6,90	6,90	12,35	7,37	4,98
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,94	0,56	0,39	0,00		
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	0,05	0,03	0,02	0,05	0,03	0,02
8.3.2	Тариф	руб./м3	18,84	18,54	19,28	0,00	0,00	0,00
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	459,15	266,61	192,55	404,86	235,08	169,78
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	62,00	36,00	26,00	62,00	36,00	26,00
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	7,41	7,41	7,41	6,53	6,53	6,53

12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	51,12	35,55	15,57	20,66	12,33	8,33
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	51,12	35,55	15,57	20,66	12,33	8,33
12.2.1	материалы	тыс.руб.	20,76	10,38	10,38	20,66	12,33	8,33
12.2.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	30,36	25,17	5,19	0,00		
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	660,00	360,00	300,00	660,00	400,00	260,00
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Расходы по подготовке, освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	567,99	284,00	284,00	319,20	190,56	128,64
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	567,99	284,00	284,00	319,20	190,56	128,64
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	570,48	291,35	279,13	527,92	313,36	214,56
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	385,76	192,88	192,88	355,54	212,26	143,28
17.1.1	Численность персонала	шт.ед.	1,00			0,75		
17.1.2	Среднемесячная заработная плата	руб.	32 147,00			38 132,00		
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	116,50	58,25	58,25	107,37	64,10	43,27
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	65,00	37,00	28,00	65,00	37,00	28,00
17.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	65,00	37,00	28,00	65,00	37,00	28,00
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	6 498,67	3 709,37	2 789,30	6 182,18	3 659,71	2 522,46
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
20	Прибыль, (-) убыток, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
23	НВВ	тыс.руб.	6 498,67	3 709,37	2 789,30	6 182,18	3 659,71	2 522,46
24	Тариф	руб./Гкал	1 500,85	1 434,96	1 598,46	1 427,75	1 415,75	1 445,54

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии
АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго»)
 потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год

тарифное дело

№29-4/тэ

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение **АО «Татэнерго»** (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго») от 27.04.2020 № 101-39/2205 на корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 год.

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2020 № 101-39/2205	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложен ия регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 125 открыто тарифное дело №29-4/тэ об установлении тарифов на:	
Период регулирования	2019 – 2023 годы
При формировании тарифов применен метод индесации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 03.05.2018 № 125
Действующие тарифы	
Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2018 № 5-59/тэ (с учетом изменений постановления от 13.12.2019 № 5-122/тэ) были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы.	

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					острый и редуцированный пар
		Вода	Отборный пар давлением:				
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Филиал АО «Татэнерго» - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2019 г.– 30.06.2019 г.	2 021,61	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2018		92,2%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2019 г. – 31.12.2019 г.	2 093,87	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2019 года		103,6%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	2 093,87	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		100,0%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020 г. – 31.12.2020 г.	2 715,15	-	-	-	-	-

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					острый и редуцированный пар
		Вода	Отборный пар давлением:				
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		129,7%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	1 956,06	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		72,0%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	2 050,00	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		104,8%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г.– 30.06.2022 г.	2 050,00	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		100%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	2 086,67	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		101,8%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2023 г.– 30.06.2023 г.	2 086,67	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2022		100%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2023 г. – 31.12.2023 г.	2 193,24	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года		105,1%	-	-	-	-	-

Сведения по организации		
Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»	
ИНН/КПП	ИНН 1657036630/ КПП 997450001	
ОГРН	1021603139690	
Руководитель организации	Генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.	
Юридический адрес	420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.	
Почтовый адрес	420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.	
Организация применяет режим налогообложения:	Организация применяет общую систему налогообложения	
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов		
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:		
Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество источников	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	590,0
Котельный цех БСИ предназначен для выработки тепловой энергии в виде сетевой воды и пара на нужды производственных потребителей и потребителей жилищно-коммунального сектора Юго-Западной части г. Набережные Челны.		
Установленная тепловая мощность котельного цеха БСИ – 590,0 Гкал/час. В котельном цехе установлено 7 паровых и 6 водогрейных котлов. Основным топливом для станции служит природный газ, резервным топливом – мазут. Состав и технические характеристики котлового оборудования котельной Котельного цеха БСИ (Фабричный проезд, д.8)		

Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	КПД котлов, %	Дата обследования котлов
ДКВР-20/13	1	1972	2,3	-	-
ДКВР-20/13	1	1972	2,3	-	14.12.2018
ДКВР-10/13	1	2011	2,3	92,25	-
ДКВР-20/13	1	1973	2,3	90,29	20.02.2018
ГМ-50-14	1	1979	40,3	-	-
ГМ-50-14	1	1978	40,3	91,7	13.09.2016
ГМ-50-14	1	1978	40,3	91,55	13.09.2016
ПТВМ-100	1	1976	100	95,68	22.09.2016
ПТВМ-100	1	1976	100	95,87	19.09.2016
ПТВМ-100	1	1980	100	95,07	09.02.2019
ПТВМ-100	1	1981	100	95,18	16.11.2015
ПТВМ-30	1	1984	30	-	-
ПТВМ-30	1	1984	30	-	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельный цех БСИ	собственность	Кадастровый номер 16:52:08031:303 от 14.09.2018	

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
162 947,0	2 620,00	96,5%	2 620,00	100,0%

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере

Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	КПД котлов, %	Дата обследования котлов
теплоснабжения».					
Информация об утвержденной инвестиционной программе					
Наличие программы (да/нет)	инвестиционной организации	Приказом Госкомитета 30.10.2019 № 318 утверждена инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020-2023 гг.			

На 2019 год приказом Госкомитета от 15.11.2019 была выполнена корректировка утвержденной инвестиционной программы на 2015-2019 годы для АО «Татэнерго», согласно которой мероприятия по реконструкции, модернизации, строительству по котельному цеху БСИ филиала АО «Татэнерго» не запланированы.

По котельному цеху БСИ филиала АО «Татэнерго» на 2020 год запланировано мероприятие «Модернизация ограждения территории Тепловой станции» на сумму 7570 тыс. руб. – источник финансирования – «амортизация».

Используемые на 2021 год при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации	
Природный газ с 1 июля	103,0
Электрическая энергия с 1 января	103,0
Индекс потребительских цен с 1 января	103,6

В соответствии с п. 22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 №1194
Актуализация, дата последней актуализации	на 2020 год выполнена актуализация схемы теплоснабжения г. Набережные Челны до 2035 года

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема отпуска тепловой	Объемы отпуска тепловой энергии на 2021 год соответствуют актуализированной схеме

энергии		теплоснабжения г. Набережные Челны до 2035 года (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 №1194).			
Баланс производства тепловой энергии, тыс.Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Отклонение к 2020г., (%)
Выработка тепловой энергии	67,125	60,441	59,640	60,420	99,97%
собственные нужды котельных		0,801	0,000	0,730	91,14%
отпуск теплоэнергии в сеть	67,125	59,640	59,640	59,690	100,08%
горячая вода	33,458	19,240	19,240	19,240	100,00%
пар (от 2,5 до 7,0 кгс/см ²)	33,667	40,400	40,400	40,450	100,12%
Распределение отпуска тепловой энергии по полугодиям принят: 1 полугодие – 30,809 тыс. Гкал; 2 полугодие – 28,831 тыс Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					
Анализ произведен на основании следующих документов: - «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) В 2019 году фактический полезный отпуск ниже планового показателя в 2 раза при плане 74, 60 тыс. гкал. факт – 33,46 тыс. Гкал). Экономия сложилась по статьям: - расходы на топливо на 36,53 тыс. руб. в связи со снижением отпуска тепловой энергии; - Расходы на выполнение работ и услуг произв-го характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – на 1597,57 тыс. руб., - амортизационные отчисления – на 870,0 тыс. руб. Превышение расходов отражено организацией по статьям: - расходы на оплату труда персонала – на 2022,65 тыс. руб.; - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юр-ких, информаци-онных, аудиторских и консультационных услуг – на 2236,80 тыс. руб.					

В соответствии с и. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Принятые значения по статьям затрат на 2021 год:

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **62 699,64 тыс. руб.** с ростом к уровню 2020 года на 4,3% руб. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1. расходы на топливо на технологические цели приняты в сумме аявлены организацией в размере **56022,24 тыс.руб.**, со снижением к предложению организации на 1525,74 тыс. руб.

Госкомитетом затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и расчетного объема отпуска тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

Нормативный удельный расход топлива на производство тепловой энергии на 2020 год принят Госкомитетом в размере 199,40 кг у.т./Гкал – в соответствии с приказом Госкомитета от 03.08.2020 № Пр-294/2020.

Объем натурального топлива (газа) на 2021 год принят 10,356 млн. куб.м.

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения организации и с учетом структуры, учтенной при расчете удельного расхода топлива. В структуре топлива доля лимитного газа составляет 100%.

Оптовая цена на газ на 1 полугодие 2020 года определена в размере 4 325,0 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 года – с ростом на 3 %.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2021 года в размере 761,77 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2021 года – с ростом 3 %..

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2021 года в размере 63,01 руб./тыс. куб.м., на 2 полугодие 2021 года с ростом 3 %.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2021 года – 66,52 руб./тыс. куб.м.

Подробный расчет расходов на топливо приведен в *приложении 1*.

3.2. расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (расходы на электроэнергию) приняты в сумме **6 423,48 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 123,38 тыс. руб.

Поставщиком электрической энергии является АО «Татэнергосбыт». Цена определена исходя из фактических цен на электрическую энергию с приведением к уровню 2021 года с учетом индексации.

3.3. расходы на холодную воду приняты в сумме **253,93 тыс. руб.** по предложению организации.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год, тыс. руб.

№ п. п.	Наименование ресурса	Утверждено на 2019 год	Утверждено на 2020 год	Корректировка 2021 год	откл к утв. на 2020 г.
1	Расходы на топливо	60 889,42	54 577,55	56 022,24	102,6%
2	Расходы на электрическую энергию	6 141,40	5 225,79	6 423,48	117,9%
3	Расходы на тепловую энергию				
4	Расходы на холодную воду	285,18	282,73	253,93	89,8%
5	Расходы на теплоноситель				
ИТОГО		67 316,00	60 086,07	62 699,64	103,9%

2. Операционные (подконтрольные расходы) на 2021 год скорректированы в соответствии с методическими указаниями с учетом параметров прогноза социально-экономического развития - индекса потребительских цен и приняты в сумме 62 381,16 тыс. руб.

№ п.п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2019 год	2020 год	Корректировка 2021 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,60%	3,00%	3,60%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00
3.1.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	590,00	590,00	590,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	59 646,65	60 821,69	62 381,16
	отклонение	%		102,0%	102,6%

3. Неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в сумме **22140,51 тыс.руб.**, в том числе:

3.1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 8037,03 тыс. руб. в соответствии с представленным перечнем основных средств.

3.2. отчисления на социальные нужды приняты в сумме 11550,52 тыс. руб. или 28% от фонда оплаты труда.

3.3. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на водоснабжение и канализование) приняты в сумме 30,52 тыс. руб. с ростом к уровню 2020 года на 4,0%.

3.4. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты в сумме 5,23 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2019 год, со снижением к предложению организации на 6,28 тыс. руб.

3.5. Расходы на страхование производственных объектов – в сумме 239,37 тыс. руб

3.7. Налоги и другие обязательные платежи в сумме 2277,86 тысяч руб., в том числе:

- налог на имущество принят в сумме 879,53 тыс. руб. 2,2% от остаточной стоимости имущества;

- транспортный налог организацией не заявлен.

- земельный налог принят с размере 1398,34 тыс. руб.

4. Внебюджетные расходы (услуги банка) приняты в сумме 1,13 тыс. руб. – на уровне сложившегося факта за 2019 год.

5. Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) приняты в сумме 32,52 тыс. руб. в соответствии п.74 Основ ценообразования.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в *приложении 2*.

7. В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2019 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2019 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере «- 1095,84 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2021 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2020 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2019 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2021 года. Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2021 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2021 года и принята в сумме «-408,51 тыс. руб.».

Остаток суммы корректировки с 2020 года (корректировка по итогам 2019 года за вычетом суммы корректировки в доле на 2 п/г 2020 года, учтенной в тарифе) в сумме «-686,97 тыс. руб.».

Величина скорректированной необходимой валовой выручки определена Госкомитетом на 2021 год в размере 146 159,48 тыс.руб.

тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2019 год	2020 год	Корректировка 2021 год	Отклонение, %
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	67 316,00	60 086,07	62 699,64	104,3%
2	Операционные (подконтрольные) расходы	59 646,65	60 821,69	62 381,16	102,6%
3	Неподконтрольные расходы	18 984,67	18 274,23	22 141,64	121,2%
4	Прибыль (денежные выплаты)	0,00	17,79	32,52	182,8%

№ п.п.	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2019 год	2020 год	Корректировка 2021 год	Отклонение, %
	социального характера по Коллективному договору)				
5	Расчётная предпринимательская прибыль			0,00	
6	Выпадающие доходы / экономия средств	-5 494,32	-6 201,70	-686,97	11,1%
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	18 126,38	19 809,31	-408,87	-2,1%
8	ИТОГО необходимая валовая выручка	158 579,38	152 807,39	146 159,48	95,6%

На основании изложенного, с учетом проведенной корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источника тепловой энергии АО «Татэнерго» - котельного цеха Набережночелнинской ТЭЦ потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Филиал АО «Татэнерго» - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	2 283,78	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		84,1%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	2 293,80	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		100,4%	-	-	-	-	-

**Расчет затрат на топливо филиала АО «Татэнерго» - котельный цех
Набережноченинской ТЭЦ на 2021 год**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет затрат на топливо		
			2021 год	1 пол. 2021 г	2 пол. 2021 г
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч			
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч			
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч			
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%			
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч			
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал			
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч			
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч			
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%			
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч			
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%			
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч			
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	60,246	31,240	29,006
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	0.730	0.377	0.353
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	1,21%	1,21%	1,22%
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	59,69	30,809	28,881
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч			
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч			
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут			
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	60,246	31,240	29,006
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	199,40	199,40	199,40
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	12,013	6,229	5,784
16.	Расход т у т., всего	тыс. тут	12,013	6,229	5,784
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии	%	100,00%	100,00%	100,00%
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	12,013	6,229	5,784
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут			
18.2.	мазут	тыс. тут			

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет затрат на топливо		
			2021 год	1 пол. 2021 г	2 пол. 2021 г
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	12,013	6,229	5,784
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	12,013	6,229	5,784
18.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. тут			
18.3.3.	газ коммерческий	тыс. тут			
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. тут	12,013	6,229	5,784
19.	Доля	%	100,0%	100,0%	100,0%
19.1.	уголь всего, в том числе:	%			
19.2.	мазут	%			
19.3.	газ всего, в том числе:	%	100,0%	100,0%	100,0%
19.3.1.	газ лимитный	%	100,0%	100,0%	100,0%
19.3.2.	газ сверхлимитный	%			
19.3.3.	газ коммерческий	%			
20.	Переводной коэффициент				
20.1.	уголь всего, в том числе:				
20.2.	мазут				
20.3.	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17
20.3.1.	газ лимитный		1,17	1,17	1,17
20.3.2.	газ сверхлимитный				
20.3.3.	газ коммерческий				
21.	Расход натурального топлива				
21.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт			
21.2.	мазут	тыс. тнт			
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	10,308	5,345	4,963
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	10,308	5,345	4,963
21.3.2.	газ сверхлимитный	млн. куб. м			
21.3.3.	газ коммерческий	млн. куб. м			
22.	Индекс роста цен натурального топлива				
22.1.	уголь всего, в том числе:	%			
22.2.	мазут	%			
22.3.	газ всего, в том числе:	%			
22.3.1.	газ лимитный	%			
22.3.2.	газ сверхлимитный	%			
22.3.3.	газ коммерческий	%			
23.	Цена натурального топлива				
23.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт			
23.2.	мазут	руб./тнт			
23.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 530,83	4 466,32	4 600,31
23.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 530,83	4 466,32	4 600,31
23.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м			
23.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м			
24.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	46 702,32	23 872,24	22 830,07
24.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
24.2.	мазут	тыс. руб.			
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	46 702,32	23 872,24	22 830,07
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	46 702,32	23 872,24	22 830,07
24.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
24.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
24.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	46 702,32	23 872,24	22 830,07
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по		46 702,32	23 872,24	22 830,07

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет затрат на топливо		
			2021 год	1 пол. 2021 г	2 пол. 2021 г
	видам топлива				
25.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
25.2.	мазут	тыс. руб.			
25.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	46 702,32	23 872,24	22 830,07
25.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	46 702,32	23 872,24	22 830,07
25.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
25.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
26.	Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ		100,00%	100,00%	100,00%
26.1.	уголь всего, в том числе:	%	100,00%	100,00%	100,00%
26.2.	мазут	%	100,00%	100,00%	100,00%
26.3.	газ всего, в том числе:	%	103,00%	103,00%	103,00%
26.3.1.	газ лимитный	%	103,00%	103,00%	103,00%
26.3.2.	газ сверхлимитный	%	103,00%	103,00%	103,00%
26.3.3.	газ коммерческий	%	103,00%	103,00%	103,00%
27.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ				
27.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт			
27.2.	мазут	руб./тнт			
27.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	862,66	891,30	918,04
27.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	862,66	891,30	918,04
27.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м			
27.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м			
28.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	8 891,97	4 445,98	4 445,98
28.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
28.2.	мазут	тыс. руб.			
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	8 891,97	4 445,98	4 445,98
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	8 891,97	4 445,98	4 445,98
28.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
28.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
28.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	9 319,92	4 763,95	4 555,97
29.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	9 319,92	4 763,95	4 555,97
29.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
29.2.	мазут	тыс. руб.			
29.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	9 319,92	4 763,95	4 555,97
29.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	9 319,92	4 763,95	4 555,97
29.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
29.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
30.	Стоимость натурального топлива с учётом перевозки	тыс. руб.	56 022,24	28 636,19	27 386,04
30.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.			
30.2.	мазут	тыс. руб.			
30.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	56 022,24	28 636,19	27 386,04
30.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	56 022,24	28 636,19	27 386,04
30.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.			
30.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.			
30.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	56 022,24	28 636,19	27 386,04
31.	Цена условного топлива с учётом перевозки	руб./тут			

Экспертное заключение 7

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчет затрат на топливо		
			2021 год	1 пол. 2021 г	2 пол. 2021 г
31.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тут			
31.2.	мазут	руб./тут			
31.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 663,45	4 597,05	4 734,96
31.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 663,45	4 597,05	4 734,96
31.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тут			
31.3.3.	газ коммерческий	руб./тут			
31.5.	на производство тепловой энергии	руб./тут	4 663,45	4 597,05	4 734,96
32.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
32.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт			
32.2.	мазут	руб./тнт			
32.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	5 435,01	5 357,62	5 518,35
32.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	5 435,01	5 357,62	5 518,35
32.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м			
32.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м			
33.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	939,34	929,47	949,88

Приложение 2

Реестр неподконтрольных расходов котельного цеха филиала АО
«Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на 2021 год

№	Наименование	2019 год (ФАКТ)	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)	2021 год (расчет ГКРПТ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 028,99	6029,43	8 037,03
2	Отчисления на социальные нужды	12 641,76	11 261,76	11 550,52
3	Арендная плата, лизинговый платеж	0,00	0,00	0
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	50,80	29,34	30,52
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 512,91	949,24	2 522,46
5.1.	<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	5,23	16,65	5,23
5.2.	<i>расходы на обязательное страхование</i>	268,81	236,71	239,37
5.3.	<i>иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)</i>	2 238,87	695,88	2 277,86
6	Налог на прибыль	7,62	4,45	
7	Внереализационные расходы (услуги банка)	1,13		1,13
8	Итого неподконтрольных расходов	21 243,20	18 274,23	22 141,64

Смета затрат на производство тепловой энергии
котельным цехом филала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на 2021 год

Показатели БСИ НЧТЭЦ	Факт 2019	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)	2021 год (Предложение организации)		2021 год (КОРРЕКТИРОВКА) Госкомитета	
	Год	2020 год	2021 год	Отклонение, % (2021г кор/2020г утв)	2021 год	Отклонение, % (2021г кор/2020г утв)
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	145 336,99	139 177,55	147 468,99	6,0%	146 959,31	105,6%
Расходы на топливо	56 184,17	54 577,55	56 070,22	2,7%	56 022,24	102,6%
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5 231,74	5 225,79	6 215,73	18,9%	6 423,48	117,9%
Расходы на холодную воду	239,53	282,73	253,93	-10,2%	253,93	89,8%
Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Расходы на сырьё и материалы	1 401,16	1 466,01	1 505,05	2,7%	1 503,60	102,6%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 028,99	6 029,43	8 345,85	38,4%	8 037,03	133,3%
Оплата труда	41 466,20	40 220,59	41 291,66	2,7%	41 251,84	102,6%
Отчисления на социальные нужды	12 641,76	11 261,76	11 561,67	2,7%	11 550,52	102,6%
Ремонт основных средств	2 363,71	2 373,61	2 436,82	2,7%	2 434,47	102,6%
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	50,80	29,34	51,49	75,5%	30,52	104,0%
Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 259,05	3 931,91	4 036,62	2,7%	4 032,73	102,6%
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	14 690,16	12 698,69	13 036,86	2,7%	13 024,29	102,6%
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	5,23	16,65	11,51	-30,9%	5,23	31,4%

Показатели БСИ НЧТЭЦ	Факт 2019	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)	2021 год (Предложение организации)		2021 год (КОРРЕКТИРОВКА) Госкомитета	
	Год	2020 год	2021 год	Отклонение, % (2021г кор/2020г утв)	2021 год	Отклонение, % (2021г кор/2020г утв)
установленных нормативов и (или) лимитов						
Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Расходы на служебные командировки	6,19	7,45	7,65	2,7%	7,64	102,6%
Расходы на обучение персонала	260,64	123,43	126,71	2,7%	126,59	102,6%
Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	268,81	236,71	239,37	1,1%	239,37	101,1%
Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 238,87	695,88	2 277,86	227,3%	2 277,86	327,3%
Налог на имущество организаций	795,49	692,38	879,53	27,0%	879,53	127,0%
Земельный налог (арендная плата за землю)	1 441,09	0,00	1 398,34	0,0%	1 398,34	
Транспортный налог	2,27	3,50	0,00	-100,0%		0,0%
Водный налог	0,01	0,00	0,00	0,0%		
Прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Внереализационные расходы, всего	1,13	0,00	1,20	0,0%	1,13	
Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заёмных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Другие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Расходы на услуги банков	1,13	0,00	1,20	0,0%	1,13	
Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	30,48	17,79	32,55	83,0%	32,52	183,0%
Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	30,48	17,79	32,55	0,0%	32,52	

Показатели БСИ НЧТЭЦ	Факт 2019	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)	2021 год (Предложение организации)		2021 год (КОРРЕКТИРОВКА) Госкомитета	
	Год	2020 год	2021 год	Отклонение, % (2021г кор/2020г утв)	2021 год	Отклонение, % (2021г кор/2020г утв)
Резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,0%		
Налог на прибыль	7,62	4,45	8,14	83,0%		
Расчётная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,0%		
Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Необходимая валовая выручка, всего	145 376,21	139 199,78	147 510,89	6,0%	147 254,96	105,8%
<i>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов НВВ к. = НВВф-ТВ</i>		19 809,31	15 436,16	-22,1%	-408,87	-2,1%
<i>Корректировка в связи с избытком средств / недополучением дохода</i>	0,00	-6 201,70	0,00	-100,0%	-686,97	11,1%
<i>Корректировка с учётом надёжности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ</i>	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	
Необходимая валовая выручка с учётом корректировки	145 376,21	152 807,39	162 947,05	6,6%	146 159,48	95,6%

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере
теплоснабжения на 2021 год по
АО «Татэнерго»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов на тепловую энергию вырабатываемую источником тепловой энергии АО «Татэнерго» в режиме комбинированной выработки на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2020 № 101-39/2204				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 115 открыто тарифное дело № 29-1/тэ об установлении тарифов на:				
Период регулирования			2019-2023	
При формировании тарифов применен метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.			Приказ Госкомитета от 03.05.2018 № 115	
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 5-68/тэ (с учетом внесенных изменений, постановление от 13.12.2019 №5-123/тэ) установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию вырабатываемую источником тепловой энергии АО «Татэнерго» в режиме комбинированной выработки, на 2019-2023 годы, в следующих размерах:				
Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
АО «Татэнерго» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2				
2019	719,82		723,64	100,5%
2020	723,64	100,0%	759,66	104,5%
2021	769,56	101,3%	757,64	98,4%
2022	757,64	100,0%	824,25	108,8%
2023	804,25	97,6%	815,89	101,4%
АО «Татэнерго» источник Заинская ГРЭС				
2019	968,27		969,84	100,2%
2020	929,84	100,0%	951,62	103,6%
2021	902,43	93,1%	933,87	104,1%
2022	933,87	100,0%	948,89	101,2%
2023	948,89	100,0%	989,39	104,6%
АО «Татэнерго» источник Набережночелнинская ТЭЦ				
2019	685,22		717,17	104,7%
2020	717,17	100,0%	729,25	101,7%

2021	778,90	106,8%	737,78	94,7%	
2022	737,78	100,0%	847,15	114,8%	
2023	847,15	100,0%	748,11	88,3%	
Сведения по организации					
Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»				
ИНН/КПП	1657036630/165101001				
ОГРН	1021603139690				
Директор организации	Хазиев Раузил Магсумянович				
Юридический адрес	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1				
Почтовый адрес	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1				
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	да				
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов					
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:					
Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г			
Количество станций	шт.	4			
Установленная мощность	Гкал/час	5 660			
Присоединённая нагрузка	Гкал/час				
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.				
сети ГВС	км.				
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:					
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия		
Правоустанавливающие документы представлены на электронном носителе					
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:					
Источник	НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 1 полугодия %
Источники - филиалы АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	2 470 442,38	759,66	100,0	792,27	104,3
Источник - филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	3 198 628,56	729,25	100,0	782,69	107,3
Источник - филиал АО «Татэнерго» - Занская ГРЭС	170 339,62	817,67	85,9	871,67	106,6
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы					

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тариф) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2015 №1075:

Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго»

тыс.руб.

АО «Татэнерго»	31.12.2018	31.12.2019
	3 841 687	3 953 627

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Инвестиционная программа была утверждена на 2019 -2023 года
---	---

Исполнение инвестиционной программы за 2019 год

Инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2015 – 2019 годы утверждена Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.10.2014 № 336 (корректировка мероприятий 2019 года от 15.11.2019 № 355).

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы АО «Татэнерго» (по станциям) за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	275 095	275 095	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	65 161	77 892	120%
Прочие источники финансирования	0	13 190	
Итого	340 256	366 177	108%

По итогам 2019 года на станциях выполнены все мероприятия в полном объеме, источники освоены. План выполнен: проведены проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы.

Причины отклонений: в связи с приемкой оборудования по объекту «Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 котельной «Азино» в 2019 году превышение затрат от плана по источнику «Прибыль, направленная на инвестиции» составило 13 млн.руб. Данные затраты учтены за счёт утверждённого источника «Прибыль, направленная на инвестиции» 2020 года. Письмом от 03.08.2020 № 5816 в адрес Госкомитета поступили документы на корректировку инвестиционной программы на 2020 год. Два мероприятия, которые не были выполнены в 2019 году, заявлены в корректировке.

Увеличение затрат по объекту «Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1» на 13 млн.руб. связано с выполнением дополнительных объёмов работ по результатам разработки проектной документации в целях приведения в соответствие опасного производственного объекта химически опасный производственный объект к Федеральным нормам и правилам.

В соответствии с представленными отчётами об исполнении мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС (Цех тепловых сетей) за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	9 915	9 915	100%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	522	638	122%
Итого	10 437	10 553	101%

По итогам 2019 года на Заинской ГРЭС выполнены все мероприятия в полном объёме, источники освоены. План выполнен: проведены строительно-монтажные и проектные работы (приобретение оборудования, давальческий материал).

Причины отклонений: Уточнение объёма выполненных работ (изменение трассировки участка).

Приложены подтверждающие документы: акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии – 830 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении – 1 267,5 тыс.руб.

В соответствии с представленными отчётами об исполнении мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	28 910	28 910	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	49 000	49 000	100%
Средства, полученные за счет платы за подключение	10 999	2 471	22%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	32 427	29 839	92%

Итого	121 336	110 220	91%
--------------	----------------	----------------	------------

По итогам 2019 года по Нижнекамским тепловым сетям большинство мероприятий выполнены в полном объеме, источники освоены. План выполнен: подключение новых объектов, выполнение демонтажных и строительно-монтажных работ, корректировка проектных работ, строительство системы диспетчеризации, выполнение проектных работ.

Причины отклонений: Уменьшение по источнику «плата за подключение» в связи с отсутствием готовности заявителя к подключению по объекту технологического присоединения – «Производство газовых турбин ГТ-004» от тепловода БСИ до забора ООО «Камэнергомаш». Уменьшение по источнику «Прочие собственные средства» в связи с уточнением стоимости по разработанной проектной документации и заключенным договорам.

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	171 133	171 133	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	109 442	109 442	100%
Средства, полученные за счет платы за подключение	20 214	63 736	315%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	32 454	27 802	86%
Итого	333 242	372 113	112%

По итогам 2019 года по Набережночелнинским тепловым сетям большинство мероприятий выполнены в полном объеме, источники освоены. План выполнен: строительство наружных тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполнение проектно-изыскательных работ, выполнение строительно-монтажных работ.

Причины отклонений: Увеличение по источнику «Плата за подключение» в связи с заключением дополнительных договоров на тех. присоединение и выполнением работ по строительству тепловых сетей ранее запланированного срока. Уменьшение по источнику «Прочие собственные средства» в связи с уточнением стоимости по разработанной проектной документации и заключенным договорам.

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	510 108	510 108	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	292 442	286 288	98%
Средства, полученные за счет платы за подключение	32 628	127 232	390%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	0	18 041	
Итого	835 178	941 669	113%

По итогам 2019 года по Казанским тепловым сетям большинство мероприятий выполнены в полном объеме, источники освоены. План выполнен: строительство наружных тепловых сетей, строительство тепловодов, техническое перевооружение системы кондиционирования и вентиляции, строительство внутриквартальных наружных сетей, реконструкция внутриквартальных тепловых сетей, реконструкция трубопроводов, реконструкция тепловодов, выполнение проектно-изыскательных работ, выполнение строительно-монтажных работ, установка системы видеоконференцсвязи, установка системы охранно-пожарной сигнализации, установка систем видеонаблюдения, строительство системы передачи данных в стандарте LoRaWAN для нужд диспетчеризации параметров работы тепловой сети филиала.

Причины отклонений: Увеличение по источнику «Плата за подключение» в связи с заключением дополнительных договоров на тех. присоединение и выполнением работ по строительству тепловых сетей ранее запланированного срока. Уменьшение по источнику «Прибыль, направленная на инвестиции» в связи с переносом благоустройства по объекту «Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТТК22-23 по пр. А. Камалеева и ул. Ак. Сахарова». Увеличение по источнику «Прочие собственные средства» в связи с выполнением дополнительных объемов работ по строительству тепловых сетей ранее запланированного срока.

Итоги исполнения инвестиционной программы АО "Татэнерго" (станции) за 2019 год, тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование объекта	Источник финансирования	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненными работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
Казанская ТЭЦ-1						
1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	Всего, в том числе:	51 920	67 206	129%	Издание на проектирование внесены изменения, проведение корректировка проектной документации и в состав проекта включены дополнительные работы: замена арматуры и обвязки улов аммиака, гидразин-гидрата, серной кислоты, щелочи, оснащение приборами учета (датчики уровня и давления, сигнализаторы, манометры, пульта сигнализации)
		амортизация	51 920	54 016	104%	
		прочие	0	13 190		
2	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	Всего, в том числе:	65 161	77 892	120%	Увеличение сложилось за счёт принятия к учёту оборудования, числившегося на 07 счёте (Оборудование к установке), приобретенного по договору цессии от 07.09.2015 № ДЗ13-400.
		прибыль на инвестиции	65 161	77 892	120%	
Всего по «Казанская ТЭЦ-1»		Всего, в том числе:	117 081	158 288	135%	
		амортизация	51 920	54 016	104%	
		прибыль на инвестиции	65 161	77 892	120%	
		прочие	0	13 190		
Набережно-Челнинская ТЭЦ						
1	Котлоагрегат ТТМЕ-464 ст. №12.13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	Всего, в том числе:	20 444	19 828	97%	
		амортизация	20 444	19 828	97%	
2	Градирия №6. Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и влагоудовителей	Всего, в том числе:	113 717	112 858	99%	
		амортизация	113 717	112 858	99%	
Всего по «Набережно-Челнинская ТЭЦ»		Всего, в том числе:	134 161	132 686	99%	
		амортизация	134 161	132 686	99%	
Затская ГРЭС						
1	Техническое перевооружение ОНО «Площадка главного корпуса Затской ГРЭС» в части газопровода котельного	Всего, в том числе:	44 346	43 941	99%	
		амортизация	44 346	43 941	99%	

	агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2					
2	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Всего, в том числе:	44 667	44 451	100%	
		амортизация	44 667	44 451	100%	
Всего по «Заинская ГРЭС»		Всего, в том числе:	89 013	88 392	99%	
		амортизация	89 013	88 392	99%	
Всего по АО "Татэнерго" (станции)		Всего, в том числе:	340 256	366 177	108%	
		амортизация	277 095	275 095	100%	
		прибыль на инвестиции	65 161	77 892	120%	
		прочие	0	13 190		

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС (Цех тепловых сетей) за 2019 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников О 426 мм от ПНС до ул. Строителей	Всего, в том числе:	9 514	9 630	101%	Уточнение объема выполненных работ (изменение трассировки участка)
		амортизация	9 412	9 412	100%	
		прочие собственные средства	102	218	214%	
2	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д.1/23	Всего, в том числе:	503	503	100%	
		амортизация	503	503	100%	
3	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по ул. Рафикова О 325 мм от ул. Комсомольская до ул. Никифорова	Всего, в том числе:	420	420	100%	
		прочие собственные средства	420	420	100%	
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС		Всего, в том числе:	10 437	10 552	101%	
		амортизация	9 915	9 915	100%	
		прочие собственные средства	522	638	122%	

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети за 2019 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	Всего, в том числе:	30 613	21 794	71%	По итогам проведения закупочной процедуры и уточнением объемов выполненных работ по восстановлению благоустройства, озеленения и компенсационной посадки зеленых насаждений на территории строительной площадки. Также, в связи с неудовлетворительным состоянием проезда ввиду неблагоприятных погодных условий потребовалось устройство щебеночной дороги вдоль тепловода.
		прибыль на инвестиции	30 613	21 794	71%	
2	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул. Мурадыяна	Всего, в том числе:	33 596	33 109	99%	
		амортизация	14 807	5 903	40%	
		прибыль на инвестиции	18 387	27 206	148%	
		прочие собственные средства	402	0	0%	
3	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	Всего, в том числе:	14 103	13 360	95%	
		амортизация	14 103	13 360	95%	

4	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - гипермаркет "Строительный БУМ" ИП Халикова Р.М. по ул. Лесная	Всего, в том числе:	7 470	8 065	108%	При производстве работ на объекте были выявлены дополнительные объемы подготовительных и демонтажных работ, не учтенных проектно-сметной документацией: работы по ультразвуковому контролю сварных стыков монтируемых трубопроводов; в части демонтажных и подготовительных работ объемы: асфальтобетонных покрытий, бортовых камней, тротуарной плитки; устройство временных переходов для возможности осуществления безопасного передвижения пешеходов, в связи с чем добавляются следующие виды работ: устройство дорог из сборных ж/б плит. Кроме того, на основании решения ИК Нижнекамского Муниципального района РТ № 109 от 27.09.2019 г. произведена пересадка зеленых насаждений.
		плата за подключение	7 470	2 471	33%	
		прочие собственные средства	0	5 594		
5	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловда БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	Всего, в том числе:	3 529	0	0%	Изменение сроков строительства в связи с уточнением заявленной по подключению тепловой нагрузки и заключением договора на тех. присоединение сроком до 30.09.2020 г.
		плата за подключение	3 529	0	0%	
6	Реконструкция магистральной тепловда №3 от ТК-97а до павильона №4 по ул. Спортивная	Всего, в том числе:	30 637	30 778	100%	
		амортизация	0	8 819		
		прочие собственные средства	30 637	21 959	72%	
7	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2	Всего, в том числе:	1 388	2 811	203%	На основании задания на проектирование произошло уточнение объемов работ по проектированию и соответственно стоимости проектных работ. Также при расчете стоимости ПИР для ИП 2019 г. индексы изменения сметной стоимости приняты на 1 квартал 2019 г. согласно письма Минстроя России № 7581-ДВ/09 от 05.03.2019 г. (к=4,09; к=31,54). При заключении договора на выполнение проектных работ по данному объекту индекс изменения сметной стоимости принят на 2 квартал 2019 г. согласно письму Минстроя России № 17798-ДВ/09 от 17.05.2019 г. (к=4,15; к=31,98).
		амортизация	0	828		
		прочие собственные средства	1 388	1 983	143%	
8	Модернизация системы АИИС КУЭ с переходом с 3-х уровней на 2-х уровневую	Всего, в том числе:	0	303		Включение нового объекта в соответствии с техническими требованиями правил ОРЭМ
		прочие собственные средства	0	303		
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети		Всего, в том числе:	121 336	110 220	91%	
		амортизация	28 910	28 910	100%	
		прибыль на инвестиции	49 000	49 000	100%	
		плата за подключение	10 999	2 471	22%	
		прочие собственные средства	32 427	29 839	92%	

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети за 2019 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Подкачивающая насосная станция Базы строительной индустрии (ПНС-БСИ). Строительство	Всего, в том числе:	30 242	26 610	88%	Основная экономия сложилась по итогам проведения закупки. По договору подряда стоимость СМР составляла 27 150 тыс.руб.: - экономия по благоустройству (в проекте было запланировано озеленение на 3 360 м ²); - экономия по молниезащите и отмостке. Также присутствует экономия в связи с ценами на часть материалов по накладным
		амортизация	6 741	18 178	270%	
		прочие собственные средства	23 501	8 433	36%	

						подрядчика меньше договорных цен
2	Строительство транзитных тепловых сетей по подвалам жилых домов г. Набережные Челны	Всего, в том числе:	109 442	108 114	99%	
		прибыль на инвестиции	109 442	108 114	99%	
3	Реконструкция магистрального тепловода №310 от НО-477 до ТУ-45	Всего, в том числе:	136 355	129 783	95%	
		амортизация	136 355	129 783	95%	
4	Тепловая сеть 1 комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Роддома. Реконструкция	Всего, в том числе:	11 059	6 199	56%	Уменьшение объемов строительных работ и восстановления благоустройства и озеленения: - изменение трассировки (план 354, факт 344 п.м.); - замена конструкции лотков с монолитно на сборный железобетонный; - уменьшение объемов земляных работ; - исключение работ по устройству и демонтажу креплений откосов и монтажу камеры, так как крепление откосов не потребовалось, грунт не обрушился; в коридор между существующими сетями по факту не было возможности смонтировать тепловую камеру. Работы по устройству креплений откосов и монтаж камеры были включены в ПСД; - работы по озеленению уменьшились на 1 429 м² (по проекту 2 552 м²); - согласно ПСД требовалось выполнить работы по восстановлению магистрального тротуара. По факту работы велись таким образом, что тротуар остался в первоначальном виде, не разрушенным, поэтому восстановление не потребовалось.
		амортизация	11 059	6 199	56%	
5	Тепловой узел ТУ-1/1 на тепловой сети от стойки №135 теплотрассы БСИ-ЗЯБ Д-800 до УТ-1 с резервированием подключения 20,21,22 микрорайонов "Замелекесье". Реконструкция	Всего, в том числе:	15 064	15 735	104%	В связи с увеличением стоимости материалов (закупочные процедуры проходили в 2018 г., соответственно и стоимость материалов была определена по состоянию цен на 2018 г.). Заключено дополнительное соглашение, актуализирующее стоимость материалов на 2019 г.
		амортизация	15 064	15 735	104%	
6	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	Всего, в том числе:	869	1 011	116%	Уточнение стоимости по результатам разработки проектной документации. Изменение источника финансирования объекта в утвержденной ИП 2020 г., реализуемого за счет источника «прибыль на инвестиции»
		амортизация	869	0		
		прибыль на инвестиции	0	1 011		
7	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	Всего, в том числе:	1 045	1 045	100%	
		амортизация	1 045	1 045	100%	
8	Реконструкция Производственного здания №3 для персонала на Производственной базе	Всего, в том числе:	547	547	100%	В связи с капитальным ремонтом магистральной автомобильной дороги пр. Мира-вл. Абдулы Алиша, были выполнены дополнительные работы по демонтажу и строительству тепловой камеры, а именно предусмотрен вынос тепловой камеры из-под дорожного полотна с дальнейшим уточнением объема выполненных работ, и соответственно, незначительным изменением трассировки
		прочие собственные средства	547	547	100%	
9	Реконструкция магистрального тепловода №321 от КТС-179 до НО-365а	Всего, в том числе:	8 309	12 608	152%	
		прибыль на инвестиции	0	317		148%
		прочие собственные средства	8 309	12 291		
10	Оборудование ЛВС филиала АО "Татэнерго"- НЧТС. Строительство	Всего, в том числе:	97	97	100%	
		прочие собственные средства	97	97	100%	
11	ТС от УТ-1 до Жилого комплекса в 19 мкр. по пр. Сююмбике в г.Наб.Челны. Секция С-6 со встроенными помещениями нежилого назначения на 1-2 этажах. Строительство	Всего, в том числе:	2 803	2 803	100%	100%
		плата за подключение	2 803	2 803		
12	Тепловая сеть от ТК-7 до 17-этажного жилого дома 65-21 ООО СК «Берег» в 65 микрорайоне (Строительство)	Всего, в том числе:	920	920	100%	100%
		плата за подключение	920	920		
13		Всего, в том числе:	16	16	100%	

	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-283 до многоэтажного жилого комплекса в 26 микрорайоне п. Замелекесье. (3 этап). Строительство	плата за подключение	16	16	100%	
14	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоэтажного жилого дома 20-12. Строительство	Всего, в том числе: плата за подключение	2 173 2 173	2 043 2 043	94% 94%	Уточнение объема выполненных работ: - уменьшение объема работ в части благоустройства (исключили работы по демонтажу и монтажу тротуарной дорожки)
15	Тепловая сеть до жилого 18-этажного дома ООО «ЭКСПО-Регион Закамье», расположенного по адресу: г. Набережные Челны, проспект Набережночелнинский (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	12 884 12 884	14 913 14 913	116% 116%	Уточнение стоимости по результатам разработки проектной документации
16	Тепловая сеть от ТК-7 до земельного участка Габдрахмановой Р.Х. (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	798 798	1 030 1 030	129% 129%	Увеличение объемов строительных работ и восстановления благоустройства и озеленения: - выполнение дополнительных земляных работ, по причине возникших подземных коммуникаций, которые не отображены на градостроительном плане города; - стесненность в ТК-7 и фактическое расположение существующего трубопровода повлияло на увеличение длины трубы в камере; - увеличение работ по благоустройству в связи с тем, что в проект заложена площадь территории благоустройства на ширину траншеи без учета подъездных путей для техники и складирования материалов
17	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	117 117	117 117	100% 100%	
18	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	504 504	504 504	100% 100%	Перенос сроков реализации мероприятия на 2020 г. в связи с неготовностью заявителя (письмо ООО «Технострой-Монтаж» от 13.01.2020 г. №4)
19	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ7 - ТУ 7а Ф300 на Ф250 Надземная прокладка	Всего, в том числе: прочие собственные средства	0	6 434 6 434		Включение нового объекта с целью устранения выявленных нарушений согласно Предписанию Ростехнадзора от 12.07.2019 г. № 43-11-58/2019 (Перенос сроков реализации мероприятия ИП 2020 г.)
20	Тепловая сеть от ПТК-1(НО-470) до границы земельного участка ООО "Пивной берег" в 60 микрорайоне (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	371 371		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
21	Тепловая сеть от УТ-1 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «А» (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	1 968 1 968		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
22	Тепловая сеть от УТ-2 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «Б» (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	886 886		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
23	Тепловая сеть от ТК-10 до жилого дома 14 к-с. блок "А" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	5 528 5 528		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
24	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с. блок "Б" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	1 133 1 133		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
25	Строительство тепловой сети от УТ-5 до жилого дома ООО СК "Твой дом" 64-02	Всего, в том числе: плата за подключение	0	612 612		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
26	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 64-03 ООО СК «Берег» (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	2 919 2 919		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
27	Тепловые сети от ТК-345 до границ земельного участка ДООУ на 220 мест в 22 мкр п. Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе: плата за подключение	0	361 361		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
28		Всего, в том числе:	0	2 264		

	Тепловые сети от ТК-11 до границ земельного участка ДООУ на 220 мест в 35 мкр. Строительство	плата за подключение		2 264		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
29	Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома ООО "ЖК Парус НЧ", блок «Б», пос. «Чаллы Яр».(Строительство)	Всего, в том числе:	0	3 250		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		3 250		
30	Тепловая сеть от ТК-7 до жилого 17-этажного дома ООО «Авангард-Ч».(Строительство)	Всего, в том числе:	0	1 462		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		1 462		
31	Тепловая сеть от УТ-1 до до гран.з.у. «ДООУ на 220 мест (Строительство)», расп. по адр.: г. Наб.Челны, в 14 к-се, в р-не ж.д.14-03	Всего, в том числе:	0	945		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		945		
32	Тепловая сеть до границ земельного участка СОИШ в 65 комплексе. (Строительство)	Всего, в том числе:	0	575		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		575		
33	Тепловая сеть от УТ-6 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 340 мест в 63 комплексе (Строительство)	Всего, в том числе:	0	170		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		170		
34	Тепловая сеть от ТК-172 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 220 мест в пос. ЗЯБ 14 комплекс (Строительство)	Всего, в том числе:	0	349		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		349		
35	Тепловая сеть от ТК-210 до границ земельного участка детского сада в поселке Замелекесье 20 комплекс. Строительство	Всего, в том числе:	0	380		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		380		
36	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.2), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	Всего, в том числе:	0	981		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		981		
37	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.3), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	Всего, в том числе:	0	1 478		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		1 478		
38	Тепловая сеть от ТК-342 (УТ-1) до жилого дома 22-09 в жилом районе "Замелекесье" (Строительство)	Всего, в том числе:	0	2 914		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		2 914		
39	Тепловая сеть от ТК-149/2 до границы земельного участка ООО "Аква-Регион" на пересечении ул. Гостева и наб. Г. Тукая. (Строительство)	Всего, в том числе:	0	1 396		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		1 396		
40	Тепловая сеть от ТК-11 до 25-ти этажного жилого дома блок А в 35 микрорайоне по ул. Раскольникова, д. 18 блок А.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	3 939		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		3 939		
41	Тепловая сеть от УТ-7 до жилого дома 64-04 ООО СК «Берег»	Всего, в том числе:	0	60		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		60		
42	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 22-10 в п.Замелекесье (Строительство)	Всего, в том числе:	0	1 327		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		1 327		
43	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-05.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	60		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		60		
44	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-06.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	52		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		52		
45	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-07.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	70		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		70		
46	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-08.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	208		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		208		
47	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-09.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	52		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		52		
48	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-10.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	70		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		70		

49	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга"" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	Всего, в том числе:	0	580		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		580		
50	Тепловая сеть от узла теплового УТ-3 до жилого дома 25-07 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	51		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		51		
51	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	427		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		427		
52	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	75		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		75		
53	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	55		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		55		
54	Тепловая сеть до многоэтажного жилого дома №2 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	Всего, в том числе:	0	63		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		63		
55	Тепловая сеть до многоэтажного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	Всего, в том числе:	0	254		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		254		
56	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с. блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе:	0	60		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		60		
57	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с. блок "Г" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе:	0	61		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		61		
58	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой». блок А (Строительство)»	Всего, в том числе:	0	356		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		356		
59	Реконструкция схемы электроснабжения АБК с РМЦ инв.№ ЗДНПР300-1031	Всего, в том числе:	0	194		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		амортизация		194		
60	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры-130 до границ земельного участка ГКУ ГИСУ РТ	Всего, в том числе:	0	2 316		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		2 316		
61	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.Э. Строительство	Всего, в том числе:	0	357		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		357		
62	Тепловая сеть от УТ-3/1 до границ земельного участка ГАУЗ "Республиканский клинический онкологический диспансер МЗ РТ".(Строительство)	Всего, в том числе:	0	708		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		708		
63	Тепловые сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап. 1 очередь строительства. Тепловая сеть к жилому дому 17А-III-6	Всего, в том числе:	0	700		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		700		
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети		Всего, в том числе:	333 242	372 112	112%	
		амортизация	171 133	171 133	100%	
		прибыль, направленная на инвестиции	109 442	109 442	100%	
		плата за подключение	20 214	63 736	315%	
		прочие собственные средства (амортизация Общества=6 367 т.р., прибыль Общества=21 435 т.р.)	32 454	27 802	86%	

Итоги исполнения инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети за 2019 год, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполнен ных работ)	% освоения к утвержден ной сумме	Причины отклонений
-------	----------------------	---	------------	---	----------------------------------	--------------------

1	Реконструкция внутриквартальных ТС в кв. 4 на уч.: от ТК 6-23А до ТК 10, ж/д Гагарина, 16, 14, Октяб., 15, 15а, 19а, шк. №31 Гагарина, 18а, ДООУ №250 Октяб., 17а с изм. трассир.	Всего, в том числе:	21 360	20 615	97%	
		амортизация	21 360	20 615	97%	
2	Реконструкция внутриквартальных ТС в кв. №56/1 на участках от ж/д Короленко, 15 до школы №34, школы №172, ж/д Черноморская, 9 и от ж/д Ибрагимов, 85 до ж/д Черноморская, 3	Всего, в том числе:	10 168	8 918	88%	Уменьшение объёмов земляных работ в связи с заменой ж/б лотков на футляры, объёмов работ по благоустройству (прокладка тепловода без вскрытия дорожного полотна), площади озеленения (уменьшение количества деревьев, подлежащих пересадке), уменьшение затрат на строительный контроль
		амортизация	10 168	8 918	88%	
3	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №47 на участках: от ж/д Кулахметова, 21 до ж/д Бакалейная, 44, ТК 42, ТК 45 и до узла трубопровода УТЗ	Всего, в том числе:	19 322	19 371	100%	
		амортизация	19 322	19 371	100%	
4	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от ТК 38 до ТК 26 и до ж/д по ул. Коломенская, 6, 8, 10	Всего, в том числе:	21 604	18 464	85%	Уменьшение объёмов СМР в части исключения дренажных узлов, строительства тепловых камер (осуществлены бесканальные врезки) и объёмов работ по восстановлению благоустройства, уменьшение расходов на строительный контроль
		амортизация	21 604	18 464	85%	
5	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 22 на уч.: от ТК 5 до ж/д Октябрьская, 10, 12, 8; ж/д и зд. Восстания, 126, 12а, 12, 14, 10, 8, 6, 4, 4а, ж/д Короленко, 81, 83 с изменением трассировки	Всего, в том числе:	25 362	24 052	95%	
		амортизация	25 362	24 052	95%	
6	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участке от ж/д Гагарина, 67 до ж/д Гагарина, 73	Всего, в том числе:	3 743	3 712	99%	
		амортизация	3 743	3 712	99%	
7	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале № 50 на участках: от тепловой камеры ТК 33 до жилого дома по ул. Фрунзе, 1 и здания кафе "Мурена"	Всего, в том числе:	6 502	5 669	87%	Уменьшение объёмов СМР в связи с отсутствием необходимости в строительстве монолитного канала для прокладки тепловода, утилизация строительных отходов была произведена за счёт подрядной организации, уменьшение затрат на строительный контроль
		амортизация	6 502	5 669	87%	
8	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 36 на участках: от точки т.А возле центрального теплового пункта ЦТП-36 до тепловой камеры ТК 23, жилых домов по ул. Коллективная, 35, 25, 31, ул. Воинградская, 22, детских садов №203 и №310	Всего, в том числе:	15 474	14 446	93%	Уменьшение работ по благоустройству и озеленению (уменьшение площади восстановления), утилизация строительных отходов была выполнена за счёт подрядной организации, уменьшение расходов на строительный контроль
		амортизация	15 474	14 446	93%	
9	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 27 на участке от ж/д Адоратского, 8 до ж/д Ямашева, 90, 92, 94	Всего, в том числе:	7 025	5 585	79%	Уменьшение строительно-монтажных работ, а также работ по благоустройству и озеленению (уменьшение протяженности трассы)
		амортизация	7 025	5 585	79%	
10	Реконструкция тепловых сетей в квартале Левченко на участке от тепловой камеры ТК Б до здания центрального теплового пункта ЦТП по ул. Ютазинская	Всего, в том числе:	12 593	11 280	90%	Отсутствие затрат на установку дорожных знаков, уменьшение площади восстановления озеленения, утилизация строительных отходов частично была выполнена за счёт подрядной организации, уменьшение расходов на строительный контроль
		амортизация	12 593	11 280	90%	
11	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №20 на участках: от центрального теплового пункта ЦТП7-3 до жилых домов по проспекту Победы, 66; ул. Сафиуллина, 6 корпус 1; ул. Сафиуллина, 10; ул. Сафиуллина, 12 и здания детской республиканской клинической больницы ДРКБ по ул. Сафиуллина, 14, с изменением трассировки	Всего, в том числе:	38 285	36 087	94%	Уменьшение строительно-монтажных работ, а также работ по благоустройству и озеленению. Кроме того, на участке протяженностью 50 п.м. не выполнялись работы по демонтажу трубы, ж/б лотков, в связи с глубоким залеганием трубы. Уменьшение расходов на строительный контроль
		амортизация	38 285	36 087	94%	
12		Всего, в том числе:	11 706	11 122	95%	

	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от производственного здания по ул.Качалова,103 до Школы №82 по ул.Качалова,107 и до жилого дома Ипподромная,13	прибыль, направленная на инвестиции	11 706	11 122	95%	
13	Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТК22-23 по пр.А.Камалеева и ул.Ак.Сахарова	Всего, в том числе: прибыль, направленная на инвестиции	113 453 113 453	101 633 101 633	90% 90%	Работы по благоустройству и озеленению перенесены на 2020 год на основании заключенного дополнительного соглашения
14	Стр. внутрикв. сетей ТС от ТК22-21/11а до усл.точки А. распол. на гр.зем. уч. по ул.П.Лумумбы (кад. номер зем. уч.16:50:060102:8730) со стороны ул.С.Ахтямова	Всего, в том числе: прибыль, направленная на инвестиции	0 11 716	11 716 11 716		В связи с возникновением экономии выделенных источников, включение дополнительного объекта в целях подключения мкр. М2 жилого района «Седьмое небо»
15	Реконструкция тепловых сетей в квартале 27 на участках: от павильона 11-14 до центрального теплового пункта ЦТП-27/2 и до жилых домов по ул. Академика Лаврентьева, 12; 14	Всего, в том числе: амортизация	7 902 7 902	7 881 7 881	100% 100%	
16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 (тепловая камера ТК 2-23) на участках: от жилого дома по ул. Парижской Коммуны,4 до здания по ул. Галиаскара Камала,1/48, от узла трубопроводов УТ 1 до тепловой камеры ТК-10а, от тепловой камеры ТК 2-23/12 до тепловой камеры ТК 2-23/14, от тепловой камеры ТК 2-23/16 до жилых домов по ул. Нариманова,50,52 с изменением трассировки	Всего, в том числе: амортизация	54 957 54 957	55 077 55 077	100% 100%	
17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №59 на участках: от ТК 17-41 до ТК 14, ж/д Адоратского, 4; 4а, ПЦ «Гулливер» и ТРЦ «Х1.» с изменением трассировки	Всего, в том числе: амортизация	27 799 27 799	24 898 24 898	90% 90%	Уменьшение стоимости СМР и работ по восстановлению благоустройства. Уменьшение объемов утилизации строительных отходов (частичное использование грунта на обратную засыпку), уменьшение расходов на строительный контроль
18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне №4 Азино-1 на участке от тепловой камеры ТК 22-21/12 до здания центрального теплового пункта ЦТП4-1 по Проспекту Победы, 190 с дополнительной прокладкой обратного трубопровода	Всего, в том числе: амортизация	10 357 10 357	16 172 16 172	156% 156%	Уточнение стоимости по итогам разработки проектно-сметной документации
19	Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-25 до ТК 6-29 по ул. Гагарина, 20630мм.	Всего, в том числе: амортизация	43 915 43 915	42 982 42 982	98% 98%	
20	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участках: от Павильона № 15 до Н.О. в сторону ТК 8-47 и до ТК 8-50 по ул.Чистопольская	Всего, в том числе: амортизация прочие собственные средства (указать источник)	56 268 56 268 8 787	70 977 62 190 8 787	126% 111%	Увеличение стоимости в связи с фактически заключенными договорами. Уменьшение от договорной стоимости связано с уменьшением протяженности участка (на 53,3 п.м.) и объемов благоустройства
21	Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года	Всего, в том числе: амортизация	6 476 6 476	6 422 6 422	99% 99%	
22	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-19 до СК-24 по ул.Чапаева, 20530мм.	Всего, в том числе: амортизация	27 267 27 267	27 872 27 872	102% 102%	Увеличение объемов работ по восстановлению благоустройства территории, не предусмотренных проектно-сметной документацией (увеличение площади восстановления)
23	Реконструкция тепловода №13,14 по ул. Тэцевская от забора КТЭЦ-3 до Н.О. №4	Всего, в том числе: амортизация	8 200 8 200	9 299 9 299	113% 113%	Возникновение дополнительных работ по приобретению и покрытию СТУ-изоляции трубопроводов листовым оцинкованным металлом не учтенной в проектно-сметной документации
24	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК 2-12 до тепловой камеры ТК 2-16 по ул. Шигабутдина Марджани	Всего, в том числе: амортизация	42 232 42 232	49 153 49 153	116% 116%	Возникновение дополнительных строительно-монтажных работ (приобретение и монтаж дополнительных лотков под трубопроводы, водоотводных лотков), а также работ по благоустройству территории, не предусмотренных проектно-сметной документацией, увеличение затрат на строительный контроль.
25	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора	Всего, в том числе: амортизация	142 330 0	134 351 0	94% 0%	

	КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а (ПК №1: от ТК 8-21 до ТК 8-24а)	прибыль, направленная на инвестиции	142 330	134 351	94%	Уменьшение стоимости в результате закупочных процедур на основании предложения победителя
26	**Техническое перевооружение системы кондиционирования и вентиляции в здании Управления КТС по ч.л.Л.п.никова.13	Всего, в том числе:	6 123	6 110	100%	
		амортизация	6 123	6 110	100%	
27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК24 до ТК26 по ул. П.Коммуны. 16 (на участке от пристройки к зданию по ул.П.Коммуны, 12 до адм.здания по ул.Московская, 70)	Всего, в том числе:	85	85	100%	
		амортизация	85	85	100%	
28	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 65/2 на участках от тепловой камеры ТК17 до ж/д по ул.Абсалямова,26, 26а, 28, 30, 32 Четаева,66, 68	Всего, в том числе:	16 752	21 157	126%	Уточнение стоимости после разработки проектно-сметной документации
		прибыль, направленная на инвестиции	16 752	21 157	126%	
29	Строительство внутрикв. тепловых сетей от МТ №2 на участке от ТК 2-51 по ул.Б.Красная до УТ1 возле ж/д по ул.Фукса,6/23 и от УТ2 до ж/д по ул.Лобачевского,15/32	Всего, в том числе:	8 202	6 310	77%	Уменьшение объемов работ по восстановлению асфальтобетонного покрытия в связи с перекладкой трассы без нарушения дорожного полотна проезжей части ул. Б.Красная в существующих футлярах. Отсутствие необходимости в сносе зеленых насаждений (не было снесено 5 деревьев)
		прибыль, направленная на инвестиции	8 202	6 310	77%	
30	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей с выносом из центральных тепловых пунктов ЦТП с изменением трассировки	Всего, в том числе:	34 927	30 985	89%	Уменьшение площади восстановления благоустройства и озеленения после выполнения строительно-монтажных работ, относительно проектно-сметной документации
		амортизация	34 927	30 985	89%	
31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК2-23/8а до здания КФУ в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта «2-этажное нежилое здание по ул.Татарстан.10	Всего, в том числе:	687	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с несогласием заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта. письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.
		амортизация	687	0	0%	
32	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места сужения трубопроводов в доме по ул.Г.Исхаки.13 до точки подключения ("УТ1")	Всего, в том числе:	664	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с несогласием заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Максимальный срок подключения объекта по договору – 36 месяцев – до мая 2020 г.
		амортизация	664	0	0%	
33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК-21 до УТ-216 (расположенный на участке сети между ТК-21 и ж.д. по ул. Ф. Амирхана.38)	Всего, в том числе:	60	60	100%	
		амортизация	60	60	100%	
34	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места врезки в жилом доме по ул. Баумана. 76 до тепловой камеры ТК4а в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта "Апарт-отель со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул. Островского. 27	Всего, в том числе:	754	804	107%	Изменение стоимости работ по благоустройству и озеленению, в связи с увеличением протяженности трассы
		амортизация	754	804	107%	
35	Реконструкция трубопроводов от ТК2-57а до УТ1 с 2Ду150мм на 2Ду250мм для подключения объекта "Офисное здание по ул.Пушкина, 80"	Всего, в том числе:	1 694	3 573	211%	Увеличение площади асфальтирования в связи с необходимостью смещения трассировки тепловода из-за насыщенности коридора смежными инженерными коммуникациями
		плата за подключение	1 694	3 573	211%	
36	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК16 до точки подключения в районе неподвижной опоры №1 ("Г.А")	Всего, в том числе:	2 111	1 917	91%	Уменьшение строительно-монтажных работ, работ по благоустройству (уменьшение прогуженности трассы)
		плата за подключение	2 111	1 917	91%	
37	Строительство наружных сетей теплоснабжения от "Г.А" до границы земельного участка с кадастр. номером 16:50:001508:1 объекта:"Адм. здание по ул.Островского.100	Всего, в том числе:	936	732	78%	Отсутствие затрат на установку дорожных знаков, цпга информации, уменьшение объемов СМР и утилизации строительных отходов, в связи с уменьшением протяженности трубопровода
		плата за подключение	936	732	78%	
38	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК5а до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:010307:13	Всего, в том числе:	193	32	16%	Изменение объемов СМР в связи с уменьшением количества железобетонных лотков относительно проекта, а также уменьшение работ по устройству дорог (восстановление асфальтобетонного покрытия проезжей части дороги выполнено заявителем)
		плата за подключение	193	32	16%	
39	Строительство наружных сетей ТС от ТК2 (кв. 58/1, ТК17-31) о гран.зем.уч. с кад.ном. (16:50:110509:3939) объекта "Зд. общественного питания" по ул.Амирхана, 21Г	Всего, в том числе:	4 061	3 523	87%	Уменьшение строительно-монтажных работ, работ по благоустройству (уменьшение площади восстановления асфальтобетонного покрытия)
		плата за подключение	4 061	3 523	87%	

40	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «Торгово-офисный центр» по ул. Ф. Амирхана. 42а, с врезкой на участке сети между ТК-21 и ж.д. Амирхана.38	Всего, в том числе: плата за подключение	110 110	110 110	100% 100%	
41	Строительство наружных сетей ТС от точки подключения в ТК21-30 до гр.зем. Уч. (кадас. номер 16:50:160306:4585) объекта: "2-этажное офисное зд. по ул.Ю.Фучика"	Всего, в том числе: плата за подключение	791 791	695 695	88% 88%	Отсутствие затрат на установку дорожных знаков, уменьшение работ по благоустройству территории в связи с изменением площади восстановления асфальтового покрытия и озеленения, уменьшение затрат на утилизацию строительного мусора
42	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-28 до границы земельного участка (16:50:011808:192) объекта по ул.Московская.37	Всего, в том числе: плата за подключение	750 750	710 710	95% 95%	
43	Строительство наружных сетей от узла грубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая. 85-87	Всего, в том числе: плата за подключение	66 66	66 66	100% 100%	
44	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	Всего, в том числе: плата за подключение	92 92	92 92	100% 100%	
45	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ3 до стены 20-этажного многоквартирного жилого дома по ул. Завойского	Всего, в том числе: плата за подключение	77 77	331 331	430% 430%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения
46	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 к объекту «Административное здание» по ул. Московская. 66а	Всего, в том числе: плата за подключение	63 63	63 63	100% 100%	
47	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-21 до границы земельного участка 5-этажного медицинского центра по пр. Победы. 172	Всего, в том числе: плата за подключение	125 125	125 125	100% 100%	
48	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-58 до границы земельного участка объекта по ул. Жуковского, 12	Всего, в том числе: плата за подключение	86 86	3 163 3 163	3694% 3694%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения
49	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК 2-24/4а до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010214:22) объекта: "Апарт-отель" со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул.Островского.27	Всего, в том числе: плата за подключение	1 072 1 072	1 271 1 271	119% 119%	Восстановление благоустройства и озеленения дополнительного участка не предусмотренного проектно-сметной документацией
50	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-7 (квартал РИК, магистральная камера ТК11-5/1) до границы земельного участка по ул.Восстания,92а	Всего, в том числе: плата за подключение	1 183 1 183	52 52	4% 4%	Выполнены работы по разработке ПСД. Строительно-монтажные работы перенесены на 2020 г. в связи с долгим согласованием трассировки нового тепловода у заинтересованных правообладателей земельных участков, чьи интересы могут быть затронуты (согласно справки УАиГ ИКМО г. Казани)
51	Строительство наружных сетей ТС на участке от точки подключения на тепловых сетях, подключенных в ТК8-11Д (инв. №32176) до стены здания ИФНС по ул.Дементьева.2Б	Всего, в том числе: плата за подключение	957 957	1 084 1 084	113% 113%	Изменение объемов по благоустройству в связи с увеличением площади асфальтирования
52	Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от УТ 22 до строящегося 18-ти этажного жилого дома по ул.Габишева	Всего, в том числе: плата за подключение	3 954 3 954	3 957 3 957	100% 100%	
53	Строительство наружных сетей теплоснаб. от точки подключения к кварт. тепловоду (в районе НО у ТК11-36/4) до гр.зем.уч. объекта «Детский сад на 120 мест» по ул.Ярullина	Всего, в том числе: плата за подключение	1 422 1 422	1 463 1 463	103% 103%	Возникновение дополнительных работ по благоустройству, не предусмотренных проектно-сметной документацией
54	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК20-76 до границы земельного участка объекта «2-этажное административное здание по ул.Фучика	Всего, в том числе: плата за подключение	159 159	4 449 4 449	2793% 2793%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно начато строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения. Благоустройство

						перенесено на 2020 г. в соответствии с заключенным дополнительным соглашением
55	Стр-во наружных сетей ТС от т. подключения около ж/д по ул.С.Садыковой, 47 до гр. зем.уч. (кадас. номер 16:50:080604:0010) объекта: «Зд.банка» по ул.С.Садыковой. 32	Всего, в том числе:	1 957	1 983	101%	Уточнение объема выполненных работ
		плата за подключение	1 957	1 983	101%	
56	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК42 до наружной стены «18-ти эт. ж/дома» по ул. Окольная, 21 и «19-ти этажного жилого дома» по ул. Окольная	Всего, в том числе:	269	9 487	3530%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно начато строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения. Благоустройство перенесено на 2020 г. в соответствии с заключенным дополнительным соглашением
		плата за подключение	269	9 487	3530%	
57	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК4-44 до границы земельного участка объекта "Автомойка по ул. Кр.Позиции. 10"	Всего, в том числе:	66	2 159	3274%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно начато строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения. Благоустройство перенесено на 2020 г. в соответствии с заключенным дополнительным соглашением
		плата за подключение	66	2 159	3274%	
58	**Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от точки подкл. на ТС 2ф426мм (ввод кв.37/2) до гр.зем.уч. (кад. №16:50:110417:15) об. "Магазин возле ж/д по пр.Ямашева.48а"	Всего, в том числе:	65	65	100%	
		плата за подключение	65	65	100%	
59	**Строительство наружных сетей теплоснабжения протяж. 85 м на уч. от т.подключ. к кв. т/в. подключ. к МТ №13. до гран.зем.уч. объекта "Склад. помещ." по ул.Беломорская. 69а лн г11"	Всего, в том числе:	94	94	100%	
		плата за подключение	94	94	100%	
60	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК17-9 до наружной стены жилого дома на объекте «Жилой комплекс с паркингом по ул.Короленко	Всего, в том числе:	233	36	15%	Не выполнялись проектные работы в связи с отсутствием коридора для строительства тепловых сетей. Приняты затраты на выполнение геодезических работ, с последующим возмещением данных затрат заявителем
		плата за подключение	233	36	15%	
61	**Строительство наружных сетей теплоснабж. от ТК17-30 до границ земельных участков объекта «Лабораторно-диагностический центр» по адресу: г.Казань, пр.Ямашева.61А	Всего, в том числе:	770	678	88%	Уменьшение площади восстановления благоустройства после выполнения строительно-монтажных работ
		плата за подключение	770	678	88%	
62	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ-1 (кв.23, магистральная камера ТК6-22) до наружной стены гаража в пос.Воровского.6	Всего, в том числе:	621	580	93%	Уменьшение объемов СМР в связи с изменением протяженности трубопровода, уменьшение площади восстановления озеленения
		плата за подключение	621	580	93%	
63	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК21-86 до наружной стены строящегося жилого дома по ул.Минская на земельном участке с кадастровым номером №16:50:000000:18541	Всего, в том числе:	139	139	100%	
		плата за подключение	139	139	100%	
64	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК4-15/2-8 до внешней границы стены жилого дома по ул.Островского. 103	Всего, в том числе:	66	66	100%	
		плата за подключение	66	66	100%	
65	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (ТК2-44) до границы земельного участка объекта «Гостиничный комплекс» по ул.Б.Красная	Всего, в том числе:	66	66	100%	
		плата за подключение	66	66	100%	
66	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры СК-5 (тепловод №10) до границы земельного участка мечети «Тауфик» по ул.Лечебная.7	Всего, в том числе:	61	61	100%	
		плата за подключение	61	61	100%	
67	Стр-во пар. сетей теплоснабжения на участке от ТК21-21/17 до гран.зем.уч. (кадастровые номера 16:50:160506:209) горгово-адм.зд. по ул.Кул Гали	Всего, в том числе:	241	7 727	3207%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения
		плата за подключение	241	7 727	3207%	
68	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-22 (ТК20-13) до границы земельного участка объекта	Всего, в том числе:	65	763	1175%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью
		плата за подключение	65	763	1175%	

	"Здание магазина "Умный крепеж" по ул. К.Габишева. 14а					скорейшее подключение потребителя к сетям теплоснабжения
69	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ1 до внешней стены здания объекта "Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой" по адресу: г.Казань, ул.Г.Исхаки.8А литеры 1,2,3 (кадастровый номер земельного участка 16:50:011814:242)	Всего, в том числе:	142	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Максимальный срок подключения объекта по договору – 36 месяцев – до мая 2020 г.
		плата за подключение	442	0	0%	
70	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-32/7 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:011810:152) объекта "2-3 этажное административное здание по ул.Чернышевского.30"	Всего, в том числе:	369	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0345-19 от 07.06.2019 г.
		плата за подключение	369	0	0%	
71	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-60Е до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060632:1460	Всего, в том числе:	5 456	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с приостановкой обязательств КТС по созданию сетей до момента исполнения заявителем своих обязательств по оплате
		плата за подключение	5 456	0	0%	
72	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения около ж/д на участке сети от ТК2-29/10 до ж/д Дзержинского.22 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010402:222) объекта по ул.Лобачевского.3	Всего, в том числе:	1 206	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.
		плата за подключение	1 206	0	0%	
73	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-26/10 до границы земельного участка (16:50:010211:86) объекта по ул.Астрономическая.9/62	Всего, в том числе:	253	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.
		плата за подключение	253	0	0%	
74	Строительство наружных сетей теплоснабжения от теплового узла КФУ по ул.Татарстан.2 до границы земельного участка объекта «2-этажное нежилое здание по ул.Татарстан.10» (кадастровый номер земельного участка 16:50:011709:3	Всего, в том числе:	288	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.
		плата за подключение	288	0	0%	
75	Установка системы видеоконференцсвязи переговорной комнаты в здании Управления Казанских тепловых сетей по ул. Лушниковой, 13	Всего, в том числе:	0	1 919		В связи с возникновением экономии по источнику перенос срока реализации объекта с ИП 2020 г.
		амортизация		1 919		
76	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-48/2 до здания по ул.Япеева,9/7	Всего, в том числе:	0	4 782		Включение нового объекта для переключения потребителей от котельной КНИТУ-КАИ им. А.Н. Туполева (поручение Президента РТ 31379-МР от 02.07.2019 г.
		прочие собственные средства (указать источник)		4 782		
77	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго»	Всего, в том числе:	0	216		В связи с возникновением экономии собственных средств перенос срока реализации объекта с ИП 2020 г. в целях усиления технической защищенности и безопасности объектов филиала АО «Татэнерго» КТС в части оснащения объектов охранно-пожарной сигнализацией
		прочие собственные средства (указать источник)		216		
78	Установка систем видеонаблюдения на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Всего, в том числе:	0	2 325		В связи с возникновением экономии собственных средств перенос срока реализации объекта с ИП 2020 г. в целях усиления инженерно-технических средств охраны в соответствии с требованиями безопасности объектов энергетики
		прочие собственные средства (указать источник)		2 325		
79	Строительство системы передачи данных в стандарте LoRaWAN для нужд диспетчеризации параметров работы тепловой сети филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Всего, в том числе:	0	943		В связи с возникновением экономии собственных средств включение дополнительного объекта в целях организации передачи данных с участков тепловой сети
		прочие собственные средства (указать источник)		943		
80	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от тепловода №4 на участках: от УТ 1 до ТК 9, ж.д. Павлюхина.114/1 и от ТК 10 до ТК 4	Всего, в том числе:	0	325		Реализация мероприятия Схемы теплоснабжения г. Казани, предусматривающее переключение потребителей от котельной АО «Казэнерго» на тепловые сети АО «Татэнерго»
		прочие собственные средства (указать источник)		325		
81		Всего, в том числе:	0	215		

	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.18-1 на участке: от ТК 6 до ТК 8, УТ 9, ж.д. Голубятникова,20 и до здания КГЭУ по ул.Голубятникова,18	прочие собственные средства (указать источник)		215		Включение проектно-изыскательных работ по новому объекту в связи с обращением ректора КГЭУ №2010-24/304 от 15.05.2019 г.
82	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УП-3 до наружной стены жилого дома на по ул.Короленко	Всего, в том числе:	0	139		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		139		
83	Реконструкция тепловода от ТК18-6 к зданию гостиницы «Новинка» по ул.Короленко с инвентарным номером ПРДУСТ-32022	Всего, в том числе:	0	151		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		151		
84	Строительство наружных сетей ТС от УТ8-58/1 до границы земельных участков к Мед.центру по ул. Козина,3 и многоквартирному ж/д по ул.Амирхана (кадастр.номер зем. участка 16:50:110603:46)	Всего, в том числе:	0	66 446		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		66 446		
85	Стр-во нар. сетей ТС от места врезки в трубопровод 2Ф108мм (в усл. т. «А») до вн. гр. стен зд. спал.кор. и шк., распол. на зем.уч. по ул. Бондаренко	Всего, в том числе:	0	6 971		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		6 971		
86	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК 16 до внеш. гр. ст. зд. шк., распол. на зем. участке по ул. А.Бичурина, 22/26 с кад. номером 16:50:110510:4639	Всего, в том числе:	0	1 278		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		1 278		
87	Строительство внутрикв. сетей ТС от ТК20-3 до внешней границы стены здания ЖК, расположенного на зем. участке по ул. Бр.Касимовых с кад. номером 16:50:160102:14	Всего, в том числе:	0	416		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		416		
88	Строительство внутриквартальных наружных сетей теплоснабжения от ТК4-63 до границы земельного участка (кад.№16:50:060102:12016) по ул. Назиба Жиганова, з/у 4	Всего, в том числе:	0	311		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		311		
89	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (магистральная ТК 2-29) до границы зем. участка с кадастр.номером 16:50:010212:114 по ул.Профсоюзная,20/14	Всего, в том числе:	0	66		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		66		
90	Строит. внутрикв.сетей ТС от УТ-1 (между ТК-10 и адм.зд. по ул.Адоратского,12) до гр.зем. участка (кад.номер 16:50:110804:1828) объекта по ул.Ак.Лаврентьева,12г	Всего, в том числе:	0	71		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		71		
91	Стр. внутрикв. сетей ТС от УТ1 на тепловых сетях, принадлежащих ООО «РЭД ЭПЛ», до гран.ст.ж/д, распол. на зем.уч. по ул.Лукина,48и с кад.ном. 16:50:220506:2359	Всего, в том числе:	0	72		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		72		
92	Рек. ВКТС от МТ №2 на участках: от ТК 2-16/3 до адм. зд. С.Садыковой,25 и от ж/д по ул. Татарстан,18 до ж/д по ул. Московская,68 и ул. Г.Тукая,31	Всего, в том числе:	0	448		В соответствии с требованием Комитета по охране объектов культурного наследия при согласовании "списка заинтересованных лиц" дополнительно необходима разработка раздела "О сохранности объектов культурного археологического и архитектурного наследия"
		прочие собственные средства (указать источник)		448		
Всего по инвестиционной программе		Всего, в том числе:	835 178	941 669	113%	
		амортизация	510 108	510 108	100%	
		прибыль, направленная на инвестиции	292 442	286 288	98%	
		плата за подключение	32 628	127 232	390%	
		прочие собственные средства (амортизация Общества)	0	18 041		
Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 утверждена инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020-2023 гг.						
В соответствии с представленным отчетом об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 9 месяцев 2020 года освоение средств по источникам финансирования составило:						
№ п/п		Расходы на реализацию инвестиционной программы				

	Источник финансирования	(тыс. руб. без НДС)							
		Утверждено на 2020 год				Освоено за 9 месяцев 2020 года			
		по видам деятельности			Всего	по видам деятельности			Всего
		тепловая энергия	теплотеноситель	прочая		тепловая энергия	теплотеноситель	прочая	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	1 885 812	28 400	82 735	1 996 947	1 720 863	28 400	50 157	1 799 420
1.1.	амортизационные отчисления	1 002 948	28 400		1 031 348	1 002 945	28 400		1 031 345
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	692 454			692 454	554 533			554 533
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	172 123			172 123	147 008			147 008
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	18 287		82 735	101 022	16 377		50 157	66 534
2.	Привлеченные средства								
2.1.	кредиты								
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	3 476			3 476	4 564			4 564
	ИТОГО по программе	1 889 288	28 400	82 735	2 000 423	1 704 486	28 400	71 098	1 803 984

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,3	104,1	104,3	104,3	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения	да
Реквизиты решения	<ul style="list-style-type: none"> - Приказ Минэнерго России от 16.08.2018 №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»; - Постановлением Руководителя Исполнительного комитета г. Заинск от 20.06.2019 г. № 148 «Актуализированная схема теплоснабжения города Заинска до 2034 года»; - Приказ Минэнерго России от 26.10.2018 №932 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Набережные Челны по 2033 год».
Актуализация, дата последней актуализации	<p>Актуализация схемы теплоснабжения по г. Казани на 2019-2033 года произведена 16.08.2018;</p> <p>Актуализация схемы теплоснабжения по г. Заинск на 2020-2034 года произведена 20.06.2019;</p> <p>Актуализация схемы теплоснабжения по г. Набережные Челны на 2019-2033 года произведена 26.10.2018.</p>

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	<p>объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации. Баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2021 год утвержден 24.09.2020 №879/20-ДСП. (в части тепловой энергии)</p>

Баланс производства тепловой энергии, тыс. Гкал					
Показатели	2019г. утверждено	Принято Госкомитет ом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитета м на 2021г.	Отклонение к 2020г., (%)
Полезный отпуск, всего	7 364,69	7 458,52	7 605,74	7 605,74	102,0
Казанская ТЭЦ-1	1 314,84	1 340,00	1 340,00	1 340,00	
Казанская ТЭЦ-2	1 795,26	1 795,26	1 847,88	1 847,88	
Заинская ГРЭС	199,32	195,18	195,18	195,18	
Набережночелнинская ТЭЦ	4 055,28	4 128,10	4 222,90	4 222,90	
Полезный отпуск в горячей воде, всего	7 005,63	7 120,74	7 253,24	7 253,24	101,9
Казанская ТЭЦ-1	1 172,33	1 219,71	1 198,90	1 198,60	
Казанская ТЭЦ-2	1 724,06	1 720,11	1 778,63	1 778,63	
Заинская ГРЭС	196,51	194,21	194,22	194,22	
Набережночелнинская ТЭЦ	3 912,73	3 986,70	4 081,50	4 081,50	
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021г:					
1 полугодие – 4 290,92 тыс. Гкал, в горячей воде – 4 104,48 тыс. Гкал					
2 полугодие – 3 314,82 тыс. Гкал, в горячей воде – 3 148,76 тыс. Гкал					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					

Анализ произведен на основании следующих документов:

- В «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2019 год АО «Татэнерго» по организации от деятельности в сфере теплоснабжения получен убыток в размере 397 730 тыс. рублей.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат на производство тепловой энергии АО «Татэнерго», на 2021 год представлены в приложении 1.

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 4 521 396,41 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 4,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 878 678,98 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 115 094,51 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 144 161,0 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 383 461,93 тыс.руб. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов представлен в *приложении 3*.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

1.1 расходы на топливо на технологические цели заявлены организацией в размере 4 504 299,84 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 4,8 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 878 147,02 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 112 069,11 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 144 154,96 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 369 928,76 тыс.руб

Госкомитетом затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

В соответствии с п. 5 правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, орган регулирования не вправе применять или учитывать для целей тарифного регулирования значения нормативов удельного расхода условного топлива, отличающиеся от утвержденных нормативов в соответствии с используемым регулируемой организацией методом распределения расхода топлива.

Госкомитетом при определении затрат на топливо удельные расходы топлива на тепловую энергию приняты на уровне, утвержденном приказами Министерством энергетики Российской Федерации от 13.11.2020 № 1000 на 2021 год.

Источник тепловой энергии	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, принятые при расчете затрат на топливо на 2021 год	
	АО "Татэнерго"	ГКРСТ
Казанская ТЭЦ-1	151,50	151,50
Казанская ТЭЦ-2	139,90	139,90
Заинская ГРЭС	173,20	173,20
Набережночелнинская ТЭЦ	129,90	129,90

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения АО «Татэнерго». Доля основного топлива – газа – в структуре топлива станций АО «Татэнерго» - 98,12%, доля резервного топлива – мазут – 1,64%, доля резервного топлива – уголь – 0,24%.

Наименование источника	Структура топлива АО «Татэнерго», %			
	2020 год утверждено	2021 год предложение организации	2021 год заключение Госкомитета	Отклонение, %, к 2020 году
Казанская ТЭЦ-1	100%	100%	100%	100%
газ	99,85%	99,77%	99,77%	100,0%
мазут	0,15%	0,23%	0,23%	153%
Казанская ТЭЦ-2	100%	100%	100%	100%
газ	98,95%	98,62%	98,62%	99,7%
уголь	1,05%	1,38%	1,38%	131%
Зайнская ГРЭС	100%	100%	100%	100%
газ	93,53%	97,27%	97,27%	104,0%
мазут	6,47%	2,73%	2,73%	42,2%
Набережночелнинская ТЭЦ	100%	100%	100%	100%
газ	96,51%	97,27%	97,27%	104,0%
мазут	3,49%	2,73%	2,73%	78,2%
Всего по АО «Татэнерго»	100%	100%	100%	100%
газ	96,44%	98,2%	98,2%	101,8%
мазут	3,39%	1,64%	1,64%	48,4%
уголь	0,17%	0,24%	0,24%	14,1%

Цена топлива

Оптовая цена на газ принята на первое полугодие 2021 года в размере 4 325 руб./тыс. куб.м. – на уровне цены, установленной на 2 полугодие 2020 года (приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20), с июля 2021 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.06.2020 №518/20, с 1 июля 2021 года – с ростом 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2020 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 № 510/16, с 1 июля 2021 года – с ростом на 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2021 года в размере 63,01 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 12.12.2019 №4-2/г, с июля 2021 года – с ростом 3,0 % в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 4 504 299,84 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 4,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 878 147,02 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 112 069,11 тыс.руб., по Зайнской ГРЭС – 144 154,96 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 369 928,76 тыс.руб.

Подробный расчет затрат на топливо приведен в *приложении 4*.

1.2 Расходы энергетические ресурсы заявлены организацией в размере 5 782,01 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 70,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 2 617,17 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 182,06 тыс.руб., по Зайнской ГРЭС – 114,5 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 868,28 тыс.руб. Затраты по статье включают в себя затраты на покупную электрическую энергию центрального офиса АО «Татэнерго», а также на работу насосной станции КТЭЦ-1 и ГЗУ КТЭЦ-2.

Госкомитетом расходы на энергетические ресурсы определены в размере 3 378,35 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 531,96 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 912,75 тыс.руб., по Зайнской ГРЭС – 6,03 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 927,61 тыс.руб. – и

включают в себя затраты на приобретение электрической и тепловой энергии для нужд центрального офиса. При определении затрат по статье Госкомитетом объемы приобретаемых энергетических ресурсов приняты на уровне фактических объемов 2019 года, цена на электрическую энергию – исходя из фактически сложившейся цены 2019 года с приведением к уровню 2021 года.

1.3 расходы на холодную воду заявлены организацией в размере 13 718,22 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года на 16,6 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – не заявлено, по Казанской ТЭЦ-2 – 2 112,65 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – не заявлено, по Набережночелнинской ТЭЦ – 11 605,57 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 13 718,22 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года на 16,6 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – не утверждено, по Казанской ТЭЦ-2 – 2 112,65 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – не утверждено, по Набережночелнинской ТЭЦ – 11 605,57 тыс.руб. При определении затрат Госкомитетом объемы воды приняты на уровне фактических объемов 2019 года, тарифы – установленные Госкомитетом в рамках долгосрочного периода регулирования.

2. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) на 2021 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

тыс.руб. (без НДС)

2021 год							
№№ п/п.	Наименование	ед.изм.	АО "Татэнерго"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5 660,00	547,00	876,00	145,00	4 092,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные(подконтрольные) расходы ГКРТТ	тыс. руб.	912 127,47	113 305,80	221 219,07	22 855,79	554 746,81

3. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2021 год в размере 484 691,66 тыс.руб, в том числе по Казанской ТЭЦ-99 532,71 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 139 875,85 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 19 019,80 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 226 263,31 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в *приложении 2*. Неподконтрольные расходы включают в себя:

3.1 расходы на амортизацию основных средств на 2021 год заявлены организацией в размере 227 947,68 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 8,8 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 58 350,89 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 65 111,52 тыс.руб, по Заинской ГРЭС – 4 765,97 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 99 719,30 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2019 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2020 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2021 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления на 2021 год приняты в размере 234 458,07 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 11,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 56 889,59 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 78 303,92 тыс.руб., по Заинской ГРЭС - 7 231,16 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 92 036,40 тыс.руб.

3.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 119 579,77 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года на 3,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 17 336,75 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 19 716,16 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 1 681,53 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 80 845,31 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили 127 610,95 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 16 804,99 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 19 697,15 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 131,31 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 88 977,51 тыс.руб.

3.3. расходы на арендную плату заявлены организацией в размере 7 343,88 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 33,0%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 737,88 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 5 573,15 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 32,85 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье учтены в соответствии с представленными договорами аренды (аренда газопровода Заинской ГРЭС, аренда трансформатора, щита управления Казанской ТЭЦ-1. По Набережночелнинской ТЭЦ не представлены документы, подтверждающие расходы на аренду. Госкомитетом затраты приняты в размере в размере 7 303,72 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 32,3%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 737,88 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 5 565,84 тыс.руб.

3.4. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размере 521,67 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 6,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 110,09 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 111,07 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 32,22 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 268,29 тыс.руб.

Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята в размере 522,54 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 6,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 109,48 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 112,67 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 32,17 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 268,22 тыс.руб. Объемы выбросов и сбросов в окружающую среду подтверждены фактическими декларациями за 2019 год, ставки определены в соответствии с нормативами платы за выбросы.

3.5. расходы на страхование заявлены организацией в размере 755,96 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 10,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 174,33 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 241,79 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 25,59 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 313,75 тыс.руб.

Госкомитетом по статье приняты только затраты на обязательное страхование (страхование гражданской ответственности предприятий, эксплуатирующих опасные объекты, страхование гражданской ответственности владельцев автомобилей) в размере 697,37 тыс.руб., рост к уровню 2019 года – на 2,2%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 163,20 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 230,27 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 24,0 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 279,90 тыс.руб.

3.6 налог на имущество заявлен организацией в размере 17 164,16 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 64,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 952,65 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 8 718,48 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 338,04 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 6 154,99 тыс.руб.

Госкомитетом налог на имущество определен в размере 18 572,27 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 78,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 527,51 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 9 635,0 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 289,57 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 5 120,19 тыс.руб.

3.7 земельный налог заявлен организацией в размере 27 077,98 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 14,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 4 166,80 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 13 090,53 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 659,88 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 9 160,77 тыс.руб.

Госкомитетом земельный налог принят в размере 31 250,32 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 1,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 4 970,60 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 16 427,055 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 585,89 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 9 266,78 тыс.руб.

Госкомитетом расчет выполнен исходя из кадастровых стоимостей земельных участков, подтвержденных выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости недвижимости, и ставок земельного налога, установленных решениями городских дум, городских советов муниципальных образований. При расчете Госкомитетом исключены земельные участки Набережночелнинской ТЭЦ, по которым не определены находящиеся на них объекты.

3.8 транспортный налог заявлен организацией в размере 87,97 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 89,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 9,16 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 25,91 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 0,74 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 52,17 тыс.руб.

Госкомитетом транспортный налог принят в размере 66,42 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 год на 43%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 7,77 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 26,28 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 0,88 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 31,50 тыс.руб.

Затраты по статье определены Госкомитетом исходя из фактических налоговых деклараций за 2020 год (тракторы, автопогрузчики).

3.9 водный налог заявлен организацией в размере 0,28 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 152,5% (по Набережночелнинской ТЭЦ).

Госкомитетом водный налог принят в размере 0,28 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 год на 152,4%, определен исходя из фактической декларации.

3.10 прочие налоги организацией не заявлены.

Госкомитетом прочие налоги определены как перечисления в ГЖФ и приняты в размере 80 392,47 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 15 333,34 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 25 014,62 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 145,02 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 39 899,49 тыс.руб. (Письмо Минфина РТ от 12.11.2020 №19-26/8864).

3.11 налог на прибыль заявлен организацией в размере 13 594,48 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 6,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 2 081,29 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 3 683,97 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 80,24 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 7 748,98 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 264,87 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 98,2%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 28,11 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 59,66 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 23,34 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 153,75 тыс.руб.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 54 377,92 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 6,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 8 325,15 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 14 735,88 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 320,97 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 30 995,92 тыс.руб.

В состав расходов из прибыли входят:

4.1 денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) заявлены организацией в размере 2 303,57 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 79,1%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 302,58 тыс.руб., по Казанской

ТЭЦ-2 – 567,10 тыс.руб, по Заинской ГРЭС – 175,95 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 257,94 тыс.руб.

4.2 прочие расходы заявлены организацией в размере 52 074,35 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 8 022,57 тыс.руб, по Казанской ТЭЦ-2 – 14 168,77 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 145,02 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 29 737,98 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье не утверждены.

Таким образом, Госкомитетом расходы из прибыли определены в размере 1 059,48 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 98,2%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 112,45 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 238,66 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 93,35 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 615,02 тыс.руб.

Выпадающие доходы (излишне учтенные расходы) определены Госкомитетом в размере «- 35 010,11 тыс.руб.» - по филиалу АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-2 – 1/5 излишне учтенной в 2018 году суммы (175 050,04 тыс.руб.) – фактические неподконтрольные расходы ПГУ Казанской ТЭЦ-2 в рамках корректировки необходимой валовой выручки исходя из отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2016 год.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере «+221 365,11 тыс.руб.», в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «+61 830,26 тыс.руб.», по Казанской ТЭЦ-2 – «+88 074,64 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС - «- 27 655,06 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «+ 99 115,27 тыс.руб.».

В связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2021 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2020 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2019 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2021 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2021 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2021 года. Недополученная величина корректировки 2021 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2022 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2022 года на уровне тарифов 2 полугодия 2021 года). Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки, не учтенная при установлении тарифов на 2020 год.

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере «+35 536,28 тыс.руб.», в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «+2 482,44 тыс.руб.», по Казанской ТЭЦ-2 – «-7 855,56 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС – «- 18 025,44 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «+ 58 934,84 тыс.руб.»

Таким образом, величина скорректированной необходимой валовой выручки по источникам тепловой энергии АО «Татэнерго», осуществляющими производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, определена Госкомитетом на 2021 год в размере 5 930 392,86 тыс.руб., рост относительно утвержденного уровня 2020 года на 6,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 101 446,37 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 440 526,73 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 168 104,48 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 3 220 315,29 тыс.руб.

Наименование расходов	АО "Татэнерго" (ВСЕГО КОМБИНИРОВАННАЯ ВЫРАБОТКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ), в т.ч.:		КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		ЗГРЭС		НЧТЭЦ		тыс.руб. Отклонение, % 2021/2020 (всего АО "Татэнерго")
	2020 год (утверждено)	2021 год (расчет ГКРПТ)	2020 год (утверждено)	2021 год (расчет ГКРПТ)	2020 год (утверждено)	2021 год (расчет ГКРПТ)	2020 год (утверждено)	2021 год (расчет ГКРПТ)	2020 год (утверждено)	2021 год (расчет ГКРПТ)	
Операционные (подконтрольные) расходы	889 325,17	912 127,47	110 473,26	113 305,79	215 688,81	221 219,07	22 284,42	22 855,79	540 878,68	554 746,81	102,6%
Неподконтрольные расходы	373 056,63	484 691,66	88 038,15	99 532,71	71 526,31	139 875,85	14 615,57	19 019,80	198 876,61	226 263,31	129,9%
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 317 987,4	4 521 396,41	848 019,65	878 678,979	1 078 080,94	1 115 094,51	140 443,08	144 160,99	2 251 443,71	2 383 461,93	104,7%
Прибыль	58 170,45	1 059,48	12 500,02	112,45	15 318,67	238,66	228,53	93,35	30 123,23	615,02	1,8%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-74 295,77	35 536,27	-12 719,22	2 482,44	-64 706,30	-7 855,56	5 935,46	-18 025,44	-2 805,71	58 934,84	
ИТОГО необходимая валовая выручка	5 546 960,56	5 930 392,86	1 046 334,50	1 101 446,37	1 312 123,94	1 440 526,73	183 507,06	168 104,48	3 004 995,07	3 220 315,29	106,9%

В соответствии с п. 86 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

Установить тарифы на тепловую энергию (в горячей воде), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2021 год в следующих размерах (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
АО «Татэнерго» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	759,66	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		100%	-	-		-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	821,99	-		-	-	-
Отклонение, % к тарифу на I полугодие 2020 года		108,2%	-	-		-	-
АО «Татэнерго» источник Заинская ГРЭС							

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г. – 30.06.2021 г.	850,44	-	-	-	-	-
<i>Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019</i>		89,4%		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	881,08	-	-	-	-	-
<i>Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года</i>		103,6%		-	-	-	-
АО «Татэнерго» источник Набережночелнинская ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г. – 30.06.2021 г.	729,25	-	-	-	-	-
<i>Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019</i>		100%		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	799,26	-	-	-	-	-
<i>Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года</i>		109,6%	-	-	-	-	-

**Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками
АО «Татэнерго» на 2021 год**

№ п/п	Показатели	2019 год (ФАКТ)					2020 год (УТВЕРЖДЕНО)					2021 год (предложение организации)					Отклонение , %	2021 год (ГКРПТ)	Отклонение , %
		АО "Татэнерго"	КТЭЦ- 1	КТЭЦ- 2	ЗГРЭС	НЧТЭ Ц	АО "Татэнерго"	КТЭЦ -1	КТЭЦ -2	ЗГРЭС	НЧТЭ Ц	АО "Татэнерго"	КТЭЦ -1	КТЭЦ -2	ЗГРЭС	НЧТЭ Ц	2021 / 2020	АО "Татэнерго"	2021 / 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 377 386,94	1 046 973,54	1 443 391,53	168 040,75	2 718 981,12	5 583 215,73	1 043 374,72	1 392 646,84	177 273,96	2 969 920,22	5 850 272,95	1 098 323,99	1 443 234,33	183 639,51	3 125 075,12	104,78%	5 928 196,04	106,18%
1.1	Расходы на сырьё и материалы	41 750,96	13 608,59	11 523,62	1 090,03	15 528,72	44 128,59	9 705,04	10 721,68	712,34	22 989,53	45 609,10	10 268,86	11 007,20	731,31	23 601,74	103,36%	45 260,04	102,56%
1.2	Расходы на топливо	4 048 223,18	729 680,50	1 070 352,40	129 734,78	2 118 455,49	4 298 149,54	846 894,18	1 074 814,55	140 433,70	2 236 007,11	4 518 531,64	885 128,07	1 113 966,32	146 047,70	2 373 389,55	105,13%	4 504 299,84	104,80%
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	3 721,33	843,09	1 361,56	105,68	1 411,00	3 384,00	480,65	833,90	6,06	2 063,39	5 782,01	2 617,17	1 182,06	114,50	1 868,28	170,86%	3 378,35	99,83%
1.4	Расходы на холодную воду	13 466,82		2 484,71	15,27	10 966,84	16 453,84	644,82	2 432,50	3,31	13 373,21	13 718,22		2 112,65		11 605,57	83,37%	13 718,22	83,37%
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00					0,00					19,47	0,00	0,00	19,47	0,00		0,00	
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	208 346,75	53 664,42	70 880,08	5 142,70	78 659,56	209 603,53	53 428,66	60 269,90	5 647,17	90 257,80	227 947,68	58 350,89	65 111,52	4 765,97	99 719,30	108,75%	234 458,07	111,86%
1.7	Оплата труда	461 674,20	100 293,32	118 529,01	13 212,12	229 639,74	444 360,01	58 517,43	68 588,35	7 421,53	309 832,72	458 034,58	61 917,01	70 414,85	7 619,16	318 083,56	103,08%	455 753,40	102,56%
1.8	Отчисления на социальные нужды	137 044,94	30 328,85	35 523,80	3 974,71	67 217,58	124 420,81	16 384,88	19 204,74	2 078,03	86 753,16	119 579,77	17 336,76	19 716,16	1 681,53	80 845,31	96,11%	127 610,95	102,56%
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	209 344,00	61 258,76	61 735,82	2 817,86	83 531,55	177 834,79	18 242,45	58 519,49	8 259,93	92 812,92	183 144,53	19 302,25	60 077,87	8 479,89	95 284,52	102,99%	182 394,48	102,56%
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	11 348,06	7 830,55	1 158,45	2 033,72	325,33	10 532,84	6 853,07	675,37	2 626,77	377,63	13 349,47	9 881,60	1 456,88	1 515,17	495,82	126,74%	11 870,50	112,70%
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	22 007,43	2 960,61	3 221,31	457,94	15 367,56	25 712,73	2 443,81	3 489,03	413,04	19 366,84	26 474,35	2 585,79	3 581,94	424,04	19 882,58	102,96%	26 372,00	102,56%

1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	169 684,15	38 153,89	46 442,07	5 369,14	79 719,04	176 993,56	21 114,78	69 335,62	5 393,62	81 149,55	182 371,28	22 341,45	71 182,03	5 537,25	83 310,56	103,04%	181 531,68	102,56%
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	122,85	0,55	16,31	20,68	85,31	489,28	97,31	89,29	20,67	282,01	521,67	110,09	111,07	32,22	268,29	106,62%	522,54	106,80%
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	3 387,86	217,80	44,59	3 030,27	95,20	5 521,70	2 001,56	0,00	3 520,14	0,00	7 343,88	1 737,88	0,00	5 573,15	32,85	133,00%	7 303,72	132,27%
1.15	Расходы на служебные командировки	2 874,41	751,32	735,55	63,77	1 323,77	477,40	119,95	296,81	3,27	57,36	493,88	126,92	304,71	3,36	58,89	103,45%	489,64	102,56%
1.16	Расходы на обучение персонала	3 990,67	998,07	935,86	109,22	1 947,52	2 197,15	298,47	908,17	68,72	921,79	2 265,05	315,80	932,36	70,55	946,34	103,09%	2 253,48	102,56%
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 059,97	1 274,67	1 796,61	184,74	3 803,96	682,52	159,42	210,09	15,11	297,90	755,96	174,83	241,79	25,59	313,75	110,76%	697,37	102,18%
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	33 339,38	5 108,54	16 649,78	678,12	10 902,93	42 273,45	5 988,24	22 257,36	650,55	13 377,30	44 330,38	6 128,61	21 834,92	998,65	15 368,20	104,87%	130 281,77	308,19%
1.19	Налог на имущество организаций	16 468,92	2 448,37	9 760,37	209,19	4 050,99	10 406,73	1 545,96	5 607,05	111,20	3 142,52	17 164,16	1 952,65	8 718,48	338,04	6 154,99	164,93%	18 572,27	178,46%
1.20	Земельный налог (арендная плата за землю)	16 847,09	2 657,35	6 879,96	468,40	6 841,38	31 820,16	4 436,93	16 624,74	539,05	10 219,44	27 077,98	4 166,80	13 090,53	659,88	9 160,77	85,10%	31 250,32	98,21%
1.21	Транспортный налог	23,37	2,83	9,45	0,52	10,57	46,45	5,35	25,57	0,30	15,23	87,97	9,16	25,91	0,74	52,17	189,39%	66,42	143,00%

1.22	Водный налог	0,00					0,11				0,11	0,28				0,28	252,45%	0,28	252,380%
1.23	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		80 392,47	
II.	Внебюджетные расходы, всего	256,98	35,19	55,54	8,59	157,67	337,65	53,98	45,16	11,98	226,53	348,34	57,12	46,36	12,30	232,57	103,17%	346,31	102,56%
	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заёмных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	Другие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
2.1	Расходы на услуги банков	256,98	35,19	55,54	8,59	157,67	337,65	53,98	45,16	11,98	226,53	348,34	57,12	46,36	12,30	232,57	103,17%	346,31	102,56%
	Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	44 187,17	9 278,90	13 012,71	207,98	21 687,57	58 170,45	12 500,02	15 318,67	228,53	30 123,23	54 377,92	8 325,15	14 735,88	320,97	30 995,92	93,48%	1 059,48	1,82%
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 859,00	181,89	338,20	164,82	1 174,09	1 286,35	287,10	353,76	99,77	545,72	2 303,57	302,58	567,10	175,95	1 257,94	179,08%	1 059,48	82,36%
	Резервный фонд	0,00					0,00					2 705,86	0,00	0,00	0,00	2 705,86		0,00	
	Прочие расходы	42 328,17	9 097,02	12 674,51	43,17	20 513,48	56 884,10	12 212,92	14 964,91	128,76	29 577,51	52 074,35	8 022,57	14 168,77	145,02	29 737,98	91,54%	0,00	0,00%
IV.	Налог на прибыль	11 046,79	2 319,73	3 253,18	52,00	5 421,89	14 542,61	3 125,01	3 829,67	57,13	7 530,81	13 594,48	2 081,29	3 683,97	80,24	7 748,98	93,48%	264,87	1,82%
	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
V.	Расчётная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
VI.	Выпадающие доходы/экономика средств	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	-35 010,11	0,00	-35 010,11	0,00	0,00		-35 010,11	

VII.	Необходимая валовая выручка	5 432 877,88	1 058 607,35	1 459 712,96	168 309,32	2 746 248,25	5 621 256,34	1 059 053,72	1 376 830,23	177 571,60	3 007 800,79	5 883 583,58	1 108 787,54	1 426 690,43	184 053,02	3 164 052,59	104,67%	5 894 856,59	104,87%
	Корректировка за счет фактической НВВ						-74 295,77	-12 719,22	-64 706,30	5 935,46	-2 805,71	-11 627,56	-11 788,88	-20 480,09	-13 696,64	34 338,05		35 536,27	
	- в т.ч. корректировка по факту 2019 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)							-21 443,74	-41 215,36	-4 639,14	12 468,97							104 995,66	
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года							8 724,52	-23 490,93	10 574,60	-15 724,68							-69 459,39	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инве-стиционной программы											0,00						0,00	
VIII	Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ	0,00					5 546 960,56	1 046 334,50	1 312 123,93	183 507,06	3 004 995,07	5 871 956,02	1 096 998,66	1 406 210,34	170 356,38	3 198 390,64	105,86%	5 930 392,86	106,91%
IX.	Объем отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал	7 179,50	1 198,22 0	1 847,89 0	188,15 0	3 945,24	7 458,54	1 340,00	1 795,26	195,18	4 128,10	7 605,74	1 340,00	1 847,66	195,18	4 222,90	101,97%	7 605,74	101,97%
X	Средний тариф, руб./Гкал	756,72	883,48	789,93	894,55	696,09	743,71	780,85	730,88	940,20	727,94	772,04	818,66	761,08	872,82	757,39	103,81%	779,73	104,84%

Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками АО «Татэнерго» на 2021 год

№ п/п	Показатели	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)					2021 год (ГКРПТ)					Отклонение, % 2021 / 2020
		АО "Татэнерго"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	АО "Татэнерго"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	
1	2	8	9	10	11	12	19	20	21	22	23	24
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5 583 215,73	1 043 374,72	1 392 646,84	177 273,96	2 969 920,22	5 928 196,04	1 098 768,00	1 483 047,76	186 000,96	3 160 379,34	106,18%
1.1	Расходы на сырьё и материалы	44 128,59	9 705,04	10 721,68	712,34	22 989,53	45 260,04	9 953,88	10 996,58	730,60	23 578,98	102,56%
1.2	Расходы на топливо	4 298 149,54	846 894,18	1 074 814,55	140 433,70	2 236 007,11	4 504 299,84	878 147,02	1 112 069,11	144 154,96	2 369 928,76	104,80%
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	3 384,00	480,65	833,90	6,06	2 063,39	3 378,35	531,96	912,75	6,03	1 927,61	99,83%
1.4	Расходы на холодную воду	16 453,84	644,82	2 432,50	3,31	13 373,21	13 718,22	0,00	2 112,65	0,00	11 605,57	83,37%
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00					0,00					
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	209 603,53	53 428,66	60 269,90	5 647,17	90 257,80	234 458,07	56 886,59	78 303,92	7 231,16	92 036,40	111,86%
1.7	Оплата труда	444 360,01	58 517,43	68 588,35	7 421,53	309 832,72	455 753,40	60 017,81	70 346,95	7 611,81	317 776,83	102,56%
1.8	Отчисления на социальные нужды	124 420,81	16 384,88	19 204,74	2 078,03	86 753,16	127 610,95	16 804,99	19 697,15	2 131,31	88 977,51	102,56%
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	177 834,79	18 242,45	58 519,49	8 259,93	92 812,92	182 394,48	18 710,19	60 019,93	8 471,72	95 192,64	102,56%
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	10 532,84	6 853,07	675,37	2 626,77	377,63	11 870,50	7 273,99	1 215,07	2 990,63	390,80	112,70%
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	25 712,73	2 443,81	3 489,03	413,04	19 366,84	26 372,00	2 506,47	3 578,49	423,63	19 863,41	102,56%
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	176 993,56	21 114,78	69 335,62	5 393,62	81 149,55	181 531,68	21 656,16	71 113,38	5 531,91	83 230,22	102,56%
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	489,28	97,31	89,29	20,67	282,01	522,54	109,48	112,67	32,17	268,22	106,80%
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	5 521,70	2 001,56	0,00	3 520,14	0,00	7 303,72	1 737,88	0,00	5 565,84	0,00	132,27%
1.15	Расходы на служебные командировки	477,40	119,95	296,81	3,27	57,36	489,64	123,03	304,42	3,36	58,83	102,56%
1.16	Расходы на обучение персонала	2 197,15	298,47	908,17	68,72	921,79	2 253,48	306,12	931,46	70,48	945,43	102,56%
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	682,52	159,42	210,09	15,11	297,90	697,37	163,20	230,27	24,00	279,90	102,18%
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	42 273,45	5 988,24	22 257,36	650,55	13 377,30	130 281,77	23 839,23	51 102,95	1 021,35	54 318,24	308,19%

1.19	Налог на имущество организаций	10 406,73	1 545,96	5 607,05	111,20	3 142,52	18 572,27	3 527,51	9 635,00	289,57	5 120,19	178,46%
1.20	Земельный налог (арендная плата за землю)	31 820,16	4 436,93	16 624,74	539,05	10 219,44	31 250,32	4 970,60	16 427,05	585,89	9 266,78	98,21%
1.21	Транспортный налог	46,45	5,35	25,57	0,30	15,23	66,42	7,77	26,28	0,88	31,50	143,00%
1.22	Водный налог	0,11				0,11	0,28				0,28	252,380%
1.23	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 392,47	15 333,34	25 014,62	145,02	39 899,49	
II.	Внереализационные расходы, всего	337,65	53,98	45,16	11,98	226,53	346,31	55,37	46,32	12,28	232,34	102,56%
	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заёмных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Другие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Расходы на услуги банков	337,65	53,98	45,16	11,98	226,53	346,31	55,37	46,32	12,28	232,34	102,56%
	Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	58 170,45	12 500,02	15 318,67	228,53	30 123,23	1 059,48	112,45	238,66	93,35	615,02	1,82%
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 286,35	287,10	353,76	99,77	545,72	1 059,48	112,45	238,66	93,35	615,02	82,36%
	Резервный фонд	0,00					0,00					
	Прочие расходы	56 884,10	12 212,92	14 964,91	128,76	29 577,51	0,00					0,00%
IV.	Налог на прибыль	14 542,61	3 125,01	3 829,67	57,13	7 530,81	264,87	28,11	59,66	23,34	153,75	1,82%
	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
V.	Расчётная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00			0,00					
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	-35 010,11	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	
VII.	Необходимая валовая выручка	5 621 256,34	1 059 053,72	1 376 830,23	177 571,60	3 007 800,79	5 894 856,59	1 098 963,93	1 448 382,29	186 129,92	3 161 380,45	104,87%
	<i>Корректировка за счет фактической НВВ</i>	<i>-74 295,77</i>	<i>-12 719,22</i>	<i>-64 706,30</i>	<i>5 935,46</i>	<i>-2 805,71</i>	<i>35 536,27</i>	<i>2 482,44</i>	<i>-7 855,56</i>	<i>-18 025,44</i>	<i>58 934,84</i>	
	<i>- в т.ч. корректировка по факту 2019 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)</i>		<i>-21 443,74</i>	<i>-41 215,36</i>	<i>-4 639,14</i>	<i>12 468,97</i>	<i>104 995,66</i>	<i>32 508,99</i>	<i>41 491,84</i>	<i>-11 686,09</i>	<i>42 680,92</i>	
	<i>- в т.ч. корректировка по факту 2018 года</i>		<i>8 724,52</i>	<i>-23 490,93</i>	<i>10 574,60</i>	<i>-15 724,68</i>	<i>-69 459,39</i>	<i>-30 026,56</i>	<i>-49 347,39</i>	<i>-6 339,36</i>	<i>16 253,92</i>	
	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инве-стиционной программы</i>						<i>0,00</i>					
VIII.	Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ	5 546 960,56	1 046 334,50	1 312 123,93	183 507,06	3 004 995,07	5 930 392,86	1 101 446,37	1 440 526,73	168 104,48	3 220 315,29	106,91%
IX.	Объем отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал	7 458,54	1 340,00	1 795,26	195,18	4 128,10	7 605,74	1 340,00	1 847,66	195,18	4 222,90	101,97%
X	Средний тариф, руб./Гкал	743,71	780,85	730,88	940,20	727,94	779,73	821,97	779,65	861,28	762,58	104,84%

Реестр неподконтрольных расходов АО «Татэнерго» на 2021 год

№ № п.п.	Наименование	АО "Татэнерго" (ВСЕГО)			КТЭЦ-1			КТЭЦ-2			ЗГРЭС			НЧТЭЦ		
		2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	11 348,06	10 532,84	11 870,50	7 830,55	6 853,07	7 273,99	1 158,45	675,37	1 215,07	2 033,72	2 626,77	2 990,63	325,33	377,63	390,80
2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	208 346,75	209 603,53	234 458,07	53 664,42	53 428,66	56 886,59	70 880,08	60 269,90	78 303,92	5 142,70	5 647,17	7 231,16	78 659,56	90 257,80	92 036,40
3	Отчисления на социальные нужды	137 044,94	124 420,81	127 610,95	30 328,85	16 384,88	16 804,99	35 523,80	19 204,74	19 697,15	3 974,71	2 078,03	2 131,31	67 217,58	86 753,16	88 977,51
	Арендная плата, лизинговый платеж	3 561,06	5 521,70	7 303,72	217,80	2 001,56	1 737,88	217,80	0,00	0,00	3 030,27	3 520,14	5 565,84	95,20	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	40 522,20	43 445,25	103 183,56	6 383,76	6 244,97	16 801,14	18 462,70	22 556,74	40 600,04	883,53	686,33	1 077,53	14 792,21	13 957,21	44 704,85
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	122,85	489,28	522,54	0,55	97,31	109,48	16,31	89,29	112,67	20,68	20,67	32,17	85,31	282,01	268,22
4.2	расходы на обязательное страхование	7 059,97	682,52	697,37	1 274,67	159,42	163,20	1 796,61	210,09	230,27	184,74	15,11	24,00	3 803,96	297,90	279,90
4.3	иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)	33 339,38	42 273,45	101 963,65	5 108,54	5 988,24	16 528,46	16 649,78	22 257,36	40 257,11	678,12	650,55	1 021,35	10 902,93	13 377,30	44 156,73
	ИТОГО	400 823,02	382 991,29	484 426,79	98 425,39	84 913,14	99 504,59	126 242,82	102 706,75	139 816,18	15 064,94	14 558,44	18 996,46	161 089,87	191 345,80	226 109,56
2	Налог на прибыль	11 046,79	14 542,61	264,87	2 319,73	3 125,01	28,11	3 253,18	3 829,67	59,66	52,00	57,13	23,34	5 421,89	7 530,81	153,75

3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				0,00			0,00			0,00					0,00
4	Выпадающие доходы / экономия средств			0,00					-35 010,11							
5	Итого неподконтрольных расходов	411 869,81	397 533,90	484 691,66	100 745,11	88 038,15	99 532,71	129 496,00	71 526,31	139 875,85	15 116,93	14 615,57	19 019,80	166 511,77	198 876,61	226 263,31

Расходы на приобретение энергетических ресурсов АО «Татэнерго» на 2021 год

		АО "Татэнерго" (ВСЕГО)			КТЭЦ-1			КТЭЦ-2			ЗГРЭС			НЧТЭЦ		
		2019 год (факт)	2020 год (утвержден о)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утвержден о)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утвержден о)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утвержден о)	2021 год (план)	2019 год (факт)	2020 год (утвержден о)	2021 год (план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Расходы на топливо	4 048 223,18	4 298 149,54	4 504 299,84	729 680,50	846 894,18	878 147,02	1 070 352,40	1 074 814,55	1 112 069,11	129 734,78	140 433,70	144 154,96	2 118 455,49	2 236 007,11	2 369 928,76
2	Расходы на электрическую энергию	3 721,33	3 384,00	3 378,35	843,1	480,65	531,96	1 361,6	833,9	912,7	105,7	6,1	6,0	1 411,0	2 063,4	1 927,6
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	13 466,82	16 453,84	13 718,22	-	644,82	-	2 484,7	2 432,5	2 112,6	15,3	3,3	-	10 966,8	13 373,2	11 605,6
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО		4 065 411,3	4 317 987,4	4 521 396,41	730 523,6	848 019,7	878 678,98	1 074 198,7	1 078 080,9	1 115 094,51	129 855,7	140 443,1	144 160,99	2 130 833,3	2 251 443,7	2 383 461,93

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» 1 полугодие 2021 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Зайнская ГРЭС	Набережно челнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	5 210,54	1 045,793	993,189	1 257,686	1 913,873
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	444,61	80,19	81,06	101,80	181,56
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	304,11	56,34	49,30	95,88	102,58
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,84	5,39	4,96	7,62	5,36
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	140,50	23,85	31,76	5,92	78,98
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	32,60	30,16	32,44	48,81	32,66
3	Опуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	4 765,93	965,60	912,13	1 155,89	1 732,31
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	2,84	0,41	0,622	1,33	0,47
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,06	0,04	0,07	0,12	0,03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	34,63	3,60	6,519	12,24	12,27
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,73	0,37	0,71	1,06	0,71
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	4 728,46	961,59	904,99	1 142,31	1 719,57
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	4 309,46600	790,74	979,165	121,20	2 418,37
8	Отпуск теплоэнергии на соотв. нужды:	тыс.Гкал	18,43	2,71	1,816	8,50	5,41
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,43	0,3426	0,1855	7,0092	0,2236
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	4 291,0380	788,0260	977,3490	112,7030	2 412,9600
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	4 765,93	965,60	912,13	1 155,89	1 732,31
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	287,77	247,38	233,49	355,27	293,82
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	1 371,50	238,87	212,97	410,66	508,99
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	4 309,47	790,74	979,17	121,20	2 418,37
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	137,35	151,51	139,88	173,20	129,90
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	591,90	119,81	136,96	20,99	314,15
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	1 963,40	358,68	349,94	431,65	823,14
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	30,15	33,40	39,14	4,63104	38,164450
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	1 963,40	358,68	349,94	431,65	823,14
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	9,35	0,00	9,35	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	9,35	0,00	9,35	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	56,04	1,5914	0,00	19,83	34,62
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	1 898,00	357,09	340,58	411,81	788,52
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	1 898,00	357,09	340,58	411,81	788,52
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	591,90	119,81	136,96	20,99	314,15
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,48	0,00	2,67	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,48		2,67		
19.2	мазут	%	2,85	0,44		4,59	4,21
19.3	газ всего, в том числе:	%	96,67	99,56	97,33	95,41	95,79
19.3.1	Газ лимитный	%	96,67	99,56	97,33	95,41	95,79
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00				
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00				
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,84	0,00	0,84	0,00	0,00

20.1.1	Кузнецкий		0.84		0.84		
20.2	мазут		1.38	1.38		1.38	1.38
20.3	газ всего, в том числе:		1.16	1.17	1.17	1.14	1.17
20.3.1	Газ лимитный		1.16	1.17	1.17	1.14	1.17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0.00				
20.3.3	Газ коммерческий		0.00				
20.4	др.виды топлива		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	11.19	0.00	11.19	0.00	0.00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	11.19	0.00	11.19	0.00	0.00
21.2	мазут	тыс. тнт	40.61	1,15	0,00	14,37	25.09
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	1 632.43	305.40	290.34	360.71	675.98
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	1 632.43	305.40	290.34	360.71	675.98
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0.00	0.00	0.00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 172.00	0.00	2 172.00	0.00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 172.00		2 172.00		
22.2	мазут	руб/тнт	6 619,26	5 602,66		7 841.65	5 965.67
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 457.15	4 484,50	4 500.10	4 371.71	4 471.93
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 457.15	4 484,50	4 500.10	4 371.71	4 471.93
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0.00				
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0.00				
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0.00	0.00	0.00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	7 569 112.88	1 376 037.53	1 330 886.30	1 689 608.55	3 172 580.50
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	24 304.84	0,00	24 304.84	0,00	0.00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	24 304.84	0.00	24 304.84	0.00	0.00
23.2	мазут	тыс.руб	268 820.59	6 461,09	0,00	112 702,07	149 657.43
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	7 275 987.46	1 369 576.44	1 306 581.46	1 576 906.48	3 022 923.08
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	7 275 987.46	1 369 576.44	1 306 581.46	1 576 906.48	3 022 923.08
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	2 273 483.70	459 624.58	520 893.82	82 167.41	1 210 797.89
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	2 273 483.70	459 624.58	520 893.82	82 167,41	1 210 797.89
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	9 512,64	0,00	9 512,64	0,00	0.00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	9 512,64	0.00	9 512,64	0.00	0.00
24.2	мазут	тыс.руб	64 754.89	2 158,14	0,00	5 480.82	57 115.93
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	2 199 216.18	457 466.45	511 381.18	76 686.59	1 153 681.96
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	2 199 216.18	457 466,45	511 381,18	76 686,59	1 153 681.96
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00

25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00				
25.2	мазут	руб/тнт	0,00				
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс. куб. м	393,93	495,29	495,29	36,58	495,29
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс. куб. м	393,93	495,29	495,29	36,58	495,29
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс. куб. м	0,00			36,58	495,29
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс. куб. м	0,00				
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	643 060,32	151 261,46	143 803,81	13 192,97	334 802,08
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	643 060,32	151 261,46	143 803,81	13 192,97	334 802,08
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	643 060,32	151 261,46	143 803,81	13 192,97	334 802,08
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	232 802,88	50 353,74	56 714,73	612,19	125 122,22
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	232 802,88	50 353,74	56 714,73	612,19	125 122,22
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	232 802,88	50 353,74	56 714,73	612,19	125 122,22
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	232 802,88	50 353,74	56 714,73	612,19	125 122,22
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	8 212 173,20	1 527 298,99	1 474 690,10	1 702 801,52	3 507 382,59
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	24 304,84	0,00	24 304,84	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	24 304,84	0,00	24 304,84	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	268 820,59	6 461,09	0,00	112 702,07	149 657,43
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	7 919 047,78	1 520 837,90	1 450 385,27	1 590 099,45	3 357 725,16
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	7 919 047,78	1 520 837,90	1 450 385,27	1 590 099,45	3 357 725,16
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	2 506 286,58	509 978,32	577 608,55	82 779,60	1 335 920,11
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 182,63	4 258,11	4 214,18	3 944,88	4 260,99
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 598,78	0,00	2 598,78	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	2 598,78	0,00	2 598,78	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	4 796,56	4 059,90	0,00	5 682,35	4 322,95
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 172,30	4 258,99	4 258,54	3 861,20	4 258,27
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 172,30	4 258,99	4 258,54	3 861,20	4 258,27
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

29.3. 3	Газ коммерческий	руб/тут	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 234,27	4 256,68	4 217,33	3 943,48	4 252,55
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ						
30.1	утоль всего, в том числе:	руб/тнт	2 172,00	0,00	2 172,00	0,00	0.00
30.1. 1	Кузнецкий	руб/тнт	2 172.00	0.00	2 172.00	0.00	0.00
30.2	мазут	руб/тнт	6 619,26	5 602,66	0,00	7 841.65	5 965.67
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс. куб. м	4 851.07	4 979.79	4 995.39	4 408.29	4 967.22
30.3. 1	Газ лимитный	руб/тыс. куб. м	4 851.07	4 979.79	4 995.39	4 408.29	4 967.22
30.3. 2	Газ сверхлимитный	руб/тыс. куб. м	0.00	0.00	0.00	36.58	495.29
30.3. 3	Газ коммерческий	руб/тыс. куб. м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0.00	0,00	0,00	0,00	0.00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс. Гкал	584.07	647.16	591.00	734.49	553.64

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» на 2 полугодие 2021 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Генерирующая компания"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	5 415.13	1 041.995	957.245	1 602.283	1 813.605
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	442.06	78.05	74.73	124.75	164.53
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	326.73	60.05	46.58	119.78	100.32
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	6.03	5.76	4.87	7.48	5.53
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	115.33	18.00	28.16	4.97	64.21
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	34.64	32.47	32.29	55.79	35.39
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	4 973.07	963.95	882.51	1 477.53	1 649.08
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	3.10	0.37	0.67	1.54	0.53
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0.06	0.04	0.08	0.10	0.03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	37.87	3.53	7.03	15.35	11.97
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0.76	0.37	0.80	1.04	0.73
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	4 932,10	960,06	874,82	1 460,65	1 636,58
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	3 329.3140	554.3340	871.95	89.03	1 814.01
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	14.39	2.36	1.41	6.55	4.07
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0.43	0.43	0.16	7.36	0.22
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	3 314,9260	551,9750	870,5350	82,4760	1 809,9400
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	4 973.07	963.95	882.51	1 477.53	1 649.08
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	299.71	252.07	233.71	362.63	306.52
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	1 490,49	242,98	206,25	535,79	505,47
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	3 329.31	554.33	871.95	89.03	1 814.01
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	137.27	151.51	139.88	173.20	129.90
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	457,01	83,99	121,96	15,42	235,64
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	1 947.50	326.97	328.22	551.21	741.11
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	23.47	25.69	37.16	2.80	31.80
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	1 947,50	326,97	328,22	551,21	741,11
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18.2	мазут	тыс.тут	8.05	0.00	0.00	0.01	8.04
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	1 939.45	326.97	328.22	551.20	733.07
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	1 939.45	326.97	328.22	551.20	733.07
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	457.01	83.99	121.96	15.42	235.64
19	ДОЛЯ	%	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
19.1.1	Кузнецкий	%	0.00				
19.2	мазут	%	0.41			0.00	1.08
19.3	газ всего, в том числе:	%	99.59	100.00	100.00	100.00	98.92
19.3.1	Газ лимитный	%	99.59	100.00	100.00	100.00	98.92
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0.00				
19.3.3	Газ коммерческий	%	0.00				
19.4	др.виды топлива	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ						
20.1	уголь всего, в том числе:		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20.1.1	Кузнецкий		0.00				

20.2	мазут		1.38			1.38	1.38
20.3	газ всего, в том числе:		1.16	1.17	1.17	1.14	1.17
20.3.1	Газ лимитный		1.16	1.17	1.17	1.14	1.17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0.00				
20.3.3	Газ коммерческий		0.00				
20.4	др.виды топлива		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21.2	мазут	тыс. тнт	5.83	0.00	0.00	0.01	5.82
21.3	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	1 670.68	279.64	279.80	482.79	628.44
21.3.1	Газ лимитный	млн. куб. м	1 670.68	279.64	279.80	482.79	628.44
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн. куб. м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21.3.3	Газ коммерческий	млн. куб. м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0.00				
22.2	мазут	руб/тнт	6 500.72			7 917.89	6 498.21
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс. куб. м	4 582.27	4 615.28	4 630.23	4 506.52	4 604.41
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс. куб. м	4 582.27	4 615.28	4 630.23	4 506.52	4 604.41
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс. куб. м	0.00			4 506.52	
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс. куб. м	0.00				
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс. руб	7 693 412.95	1 290 618.53	1 295 545.87	2 175 793.76	2 931 454.78
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.1.1	Кузнецкий	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.2	мазут	тыс. руб	37 928.97	0.00	0.00	81.85	37 847.12
23.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб	7 655 483.98	1 290 618.53	1 295 545.87	2 175 711.91	2 893 607.66
23.3.1	Газ лимитный	тыс. руб	7 655 483.98	1 290 618.53	1 295 545.87	2 175 711.91	2 893 607.66
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.4	др.виды топлива	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.5	на производство т/э	тыс. руб	1 805 883.02	331 524.07	481 419.29	60 866.56	932 073.10
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс. руб	1 805 883.02	331 524.07	481 419.29	60 866.56	932 073.10
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.1.1	Кузнецкий	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.2	мазут	тыс. руб	12 036.00	0.00	0.00	2.29	12 033.71
24.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб	1 793 847.02	331 524.07	481 419.29	60 864.27	920 039.39
24.3.1	Газ лимитный	тыс. руб	1 793 847.02	331 524.07	481 419.29	60 864.27	920 039.39
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.4	др.виды топлива	тыс. руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0.00				

25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	373,61	510,14	510,14	37,67	510,14
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	373,61	510,14	510,14	37,67	510,14
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00			37,67	510,14
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00				
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	624 180,79	142 657,00	142 739,21	18 188,01	320 596,56
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	624 180,79	142 657,00	142 739,21	18 188,01	320 596,56
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	624 180,79	142 657,00	142 739,21	18 188,01	320 596,56
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	192 130,24	36 644,62	53 041,28	508,80	101 935,54
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	192 130,24	36 644,62	53 041,28	508,80	101 935,54
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	192 130,24	36 644,62	53 041,28	508,80	101 935,54
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	192 130,24	36 644,62	53 041,28	508,80	101 935,54
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	8 317 593,74	1 433 275,54	1 438 285,08	2 193 981,78	3 252 051,34
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	37 928,97	0,00	0,00	81,85	37 847,12
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	8 279 664,76	1 433 275,54	1 438 285,08	2 193 899,93	3 214 204,22
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	8 279 664,76	1 433 275,54	1 438 285,08	2 193 899,93	3 214 204,22
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	1 998 013,26	368 168,70	534 460,56	61 375,36	1 034 008,64
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 270,91	4 383,55	4 382,14	3 980,29	4 388,10
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	4 710,67	0,00	0,00	5 737,60	4 708,84
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 269,08	4 383,55	4 382,14	3 980,24	4 384,58
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 269,08	4 383,55	4 382,14	3 980,24	4 384,58
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 371,91	4 383,55	4 382,14	3 980,29	4 388,10
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ						

30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнп	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнп	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30.2	мазут	руб/тнт	6 500.72	0.00	0.00	7 917.89	6 498.21
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 955.88	5 125.42	5 140.38	4 544.19	5 114.56
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 955.88	5 125.42	5 140.38	4 544.19	5 114.56
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0.00	0.00	0.00	4 544.19	510.14
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	602.73	667.00	613.94	744.16	571.29

Приложение 4 (продолжение)

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» на 2021 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	ОАО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	10 625,67	2 087,79	1 950,43	2 859,97	3 727,48
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	886,67	158,24	155,79	226,55	346,09
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	630,84	116,39	95,88	215,67	202,90
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,94	5,57	4,92	7,54	5,44
2.2	на производство теплоты	млн.кВтч	255,83	41,85	59,92	10,88	143,18
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	33,49	31,11	32,37	51,77	33,83
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	9 739,00	1 929,55	1 794,64	2 633,42	3 381,39
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	5,94	0,78	1,29	2,87	1,01
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,06	0,04	0,07	0,11	0,03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	72,50	7,12	13,550	27,59	24,24
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,74	0,37	0,76	1,05	0,72
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	9 660,56	1 921,65	1 779,80	2 602,96	3 356,14
7	Отпуск теплоты с коллекторов	тыс.Гкал	7 638,7800	1 345,0690	1 851,1100	210,2270	4 232,3740
8	Отпуск теплоты на собств. нужды:	тыс.Гкал	32,82	5,07	3,23	15,05	9,4740
8.1	то же в % к выработке теплоты	%	0,43	0,38	0,17	7,16	0,22
9	Отпуск теплоты в сеть	тыс.Гкал	7 605,9640	1 340,0010	1 847,8840	195,1790	4 222,9000
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	9 739,00	1 929,55	1 794,64	2 633,42	3 381,39
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	293,87	249,72	233,60	359,40	300,01
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	2 861,99	481,85	419,23	946,45	1 014,46
13	Выработка теплоты	тыс.Гкал	7 638,7800	1 345,07	1 851,11	210,23	4 232,37
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	137,31	151,51	139,88	173,20	129,90
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	1 048,9159	203,80	258,92	36,41	549,79
16	Расход т.у.т. всего	тыс.тут	3 910,90	685,65	678,15	982,86	1 564,25

17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	26,82	29,72	38,18	3,70	35,15
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	3 910,90	685,65	678,15	982,86	1 564,25
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	9,35	0,00	9,35	0,00	0,00
18.1.0		тыс.тут					
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	9,35	0,00	9,35	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	64,10	1,59	0,00	19,85	42,66
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	3 837,45	684,06	668,80	963,01	1 521,59
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	3 837,45	684,06	668,80	963,01	1 521,59
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	1 048,92	203,80	258,92	36,41	549,79
19	ДОЛЯ	%	100,00000	100,00000	100,00000	100,00000	100,00000
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,24	0,00	1,38	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,239	0,00	1,38	0,00	0,00
19.2	мазут	%	1,639	0,23	0,00	2,02	2,73
19.3	газ всего, в том числе:	%	98,122	99,77	98,62	97,98	97,27
19.3.1	Газ лимитный	%	98,122	99,77	98,62	97,98	97,27
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЕ КОЭФФИЦИЕНТ						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,84	0,00	0,84	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,84	0,00	0,84	0,00	0,00
20.2	мазут		1,38	1,38	0,00	1,38	1,38
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	11,19	0,00	11,19	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	11,19	0,00	11,19	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	46,45	1,15	0,00	14,38	30,91
21.3	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	3 303,11	585,04	570,15	843,50	1 304,42
21.3.1	Газ лимитный	млн. куб. м	3 303,11	585,04	570,15	843,50	1 304,42
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 172,00	0,00	2 172,00	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 172,00	0,00	2 172,00	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	6 604,36	5 602,66	0,00	7 841,70	6 066,01
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс. куб. м	4 520,43	4 547,01	4 563,96	4 448,87	4 535,76
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс. куб. м	4 520,43	4 547,01	4 563,96	4 448,87	4 535,76
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	15 262 525,83	2 666 656,06	2 626 432,17	3 865 402,32	6 104 035,29
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	24 304,84	0,00	24 304,84	0,00	0,00

23.1. 1	Кузнецкий	тыс.руб	24 304.84	0.00	24 304.84	0.00	0.00
23.2	мазут	тыс.руб	306 749.56	6 461.09	0.00	112 783.92	187 504.55
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	14 931 471.43	2 660 194.97	2 602 127.33	3 752 618.40	5 916 530.74
23.3. 1	Газ лимитный	тыс.руб	14 931 471.43	2 660 194.97	2 602 127.33	3 752 618.40	5 916 530.74
23.3. 2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.3. 3	Газ коммерческий	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	4 079 366.73	791 148.65	1 002 313.11	143 033.97	2 142 870.99
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	4 079 366.73	791 148.65	1 002 313.11	143 033.97	2 142 870.99
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	9 275.34	0.00	9 275.34	0.00	0.00
24.1. 1	Кузнецкий	тыс.руб	9 275.34	0.00	9 275.34	0.00	0.00
24.2	мазут	тыс.руб	71 915.29	1 916.89	0.00	4 173.42	65 824.99
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	3 998 176.09	789 231.77	993 037.77	138 860.56	2 077 046.00
24.3. 1	Газ лимитный	тыс.руб	3 998 176.09	789 231.77	993 037.77	138 860.56	2 077 046.00
24.3. 2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.3. 3	Газ коммерческий	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24.4. 0							
		тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25.1. 1	Кузнецкий	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25.2	мазут	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб. м	383.65	502.39	502.58	37.20	502.44
25.3. 1	Газ лимитный	руб/тыс.куб. м	383.65	502.39	502.58	37.20	502.44
25.3. 2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб. м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25.3. 3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб. м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	1 267 241.11	293 918.47	286 543.01	31 380.98	655 398.64
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26.1. 1	Кузнецкий	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26.2	мазут	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 267 241.11	293 918.47	286 543.01	31 380.98	655 398.64
26.3. 1	Газ лимитный	тыс.руб	1 267 241.11	293 918.47	286 543.01	31 380.98	655 398.64
26.3. 2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26.3. 3	Газ коммерческий	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	424 933.12	86 998.36	109 756.00	1 120.99	227 057.77
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	424 933.12	86 998.36	109 756.00	1 120.99	227 057.77
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27.1. 1	Кузнецкий	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27.2	мазут	тыс.руб	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	424 933.12	86 998.36	109 756.00	1 120.99	227 057.77
27.3. 1	Газ лимитный	тыс.руб	424 933.12	86 998.36	109 756.00	1 120.99	227 057.77

27.3. 2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3. 3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	16 529 766.94	2 960 574.53	2 912 975.18	3 896 783.30	6 759 433.93
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	24 304.84	0,00	24 304.84	0,00	0,00
28.1. 1	Кузнецкий	тыс.руб	24 304.84	0,00	24 304.84	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	306 749,56	6 461,09	0,00	112 783.92	187 504.55
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	16 198 712.54	2 954 113.44	2 888 670.34	3 783 999.38	6 571 929.38
28.3. 1	Газ лимитный	тыс.руб	16 198 712.54	2 954 113.44	2 888 670.34	3 783 999.38	6 571 929.38
28.3. 2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3. 3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	4 504 299.84	878 147.02	1 112 069.11	144 154.96	2 369 928.76
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 226.59	4 317.93	4 295.47	3 964.74	4 321.21
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 598.78	0,00	2 598.78	0,00	0,00
29.1. 1	Кузнецкий	руб/тут	2 598.78	0,00	2 598.78	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	4 785.77	4 059.90	0,00	5 682.39	4 395.66
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 221.21	4 318.53	4 319.20	3 929.34	4 319.12
29.3. 1	Газ лимитный	руб/тут	4 221.21	4 318.53	4 319.20	3 929.34	4 319.12
29.3. 2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.3. 3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 294.24	4 308.97	4 294.96	3 959.07	4 310,64
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 172,00	0,00	2 172,00	0,00	0,00
30.1. 1	Кузнецкий	руб/тнт	2 172,00	0,00	2 172,00	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	6 604.36	5 602.66	0,00	7 841.70	6 066,01
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс. куб. м	4 904,08	5 049.40	5 066.54	4 486.07	5 038.20
30.3. 1	Газ лимитный	руб/тыс. куб. м	4 904,08	5 049.40	5 066.54	4 486.07	5 038.20
30.3. 2	Газ сверхлимитный	руб/тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.3. 3	Газ коммерческий	руб/тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс. Гка л	592.21	655.33	601.81	738.58	561.21
32	К выработки 1 полугодия		0.56	0.59	0.53	0.58	0,57
33	К выработки 2 полугодия		0.44	0.41	0.47	0.42	0,43

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией
АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021 год по г. Казань и по г. Нижнекамск.

тарифное дело

№29-2/тэ

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации от 27.04.2020 №101-39/2207 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021 год по г. Казани и г. Нижнекамску.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2020 № 101-39/22207	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 117 открыто тарифное дело № 29-2/тэ об установлении тарифов на:	
Период регулирования	2019-2023
При формировании тарифов применен метод - метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета
Действующие тарифы	
Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 №5-90/тэ (с учетом внесения изменений от 13.12.2020 №5-124/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы.	

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
I	АО «Татэнерго»							
I.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	876,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	795,50	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	823,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	818,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	850,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	882,78	-	-	-	-	-
1.2	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	506,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	702,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	656,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	681,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	635,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	664,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	662,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	672,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	670,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	705,02	-	-	-	-	-

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»			
ИНН/КПП	1657036630/165501001			
ОГРН	1021603139690			
Директор организации	Хазиев Раузил Магсумянович			
Юридический адрес	420021, республика Татарстан, город Казань, улица Марселя Салимжанова, дом 1			
Почтовый адрес	420021, республика Татарстан, город Казань, улица Марселя Салимжанова, дом 1			
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения			
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %

126706,38				
по г. Казань	876,32	<i>100,0%</i>	875,98	<i>99,9%</i>
по г. Нижнекамск	680,43	<i>99,8%</i>	709,23	<i>104,2%</i>

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	<i>2021 год</i>	<i>2022 год</i>	<i>2023 год</i>
Природный газ с 1 июля	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>
Электрическая энергия	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>
Индекс потребительских цен	<i>103,7</i>	<i>104,0</i>	<i>104,0</i>
Индекс цен промышленных производителей	<i>103,8</i>	<i>104,1</i>	<i>104,3</i>

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям г. Казань, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021 год.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 года № 130 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Казани до 2029 года» АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Казань Республики Татарстан. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658 утверждена схема теплоснабжения муниципального образования города Казани до 2033 года.

Согласно п.96 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой

теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» имеет в г. Казань собственные источники тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, Районные котельные – Азино, Горки, Савиново, а также приобретает тепловую энергию от источника АО «ТГК-16» -Казанская ТЭЦ-3.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями АО «ТГК-16» и АО «Татэнерго», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организации на 2021 год.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ			
		1 полугодие 2021 года			
		АО «Татэнерго» (КТЭЦ-1,2)	АО «Татэнерго» (РК «Горки», РК «Азино»)	АО «Татэнерго» (РК «Савиново»)	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э		1 240 916,76	880 086,08	445 056,77	391 197,43
Отпуск энергии с коллекторов		1633,5160	738,9040	523,3130	479,83
Установленный тариф на производство т/э		759,66	1 191,07	850,46	815,28
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	876,08			

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ			
		2 полугодие 2021 гоа			
		АО «Татэнерго» (КТЭЦ-1,2)	АО «Татэнерго» (РК «Горки», РК «Азино»)	АО «Татэнерго» (РК «Савиново»)	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э		1 056 983,83	816 538,96	318 176,95	190 322,09
Отпуск энергии с коллекторов		1285,879	570,392	368,222	225,44
Установленный тариф на производство т/э		821,99	1 431,54	864,09	844,24
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	972,28			

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим,

теплосетевым организациям г. Казань, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
г. Казань							
АО «Татэнерго»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	876,08	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	972,28	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям г. Нижнекамск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021 год.

Постановлением Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013г. № 36 (в редакции постановления Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 16.05.2013 №60) с 1 января 2014 года статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Нижнекамск Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан присвоен АО «Татэнерго».

Постановлением Исполнительного комитета города Нижнекамск от 01.06.2020 №73 О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 129 «О внесении изменений в постановление Исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 36 «об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «город Нижнекамск» актуализирована схема теплоснабжения на 2021 год

Согласно п. 96 Основ ценнообразования, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» не имеет собственных источников тепловой энергии в г.Нижнекамск, приобретает тепловую энергию от источников АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию,

производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями АО «ТГК-16» и ООО «Нижекамская ТЭЦ», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организации на 2021 год.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. Нижнекамск			
		1 п/г 2021 года		2 п/г 2021 года	
		ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК- 16"	ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК- 16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	348 935,33	324 014,56	285 477,80	326 430,57
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	525,078	467,81	387,43	444,70
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	664,54	692,62	736,85	734,05
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	677,77		735,35	

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Нижнекамск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
г. Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение, Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
АО «Татэнерго»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	677,77	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	735,35	-	-	-	-	-

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2025 гг по г.Набережные Челны и по г. Заинск

тарифное дело

№20-9/тэ-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации от 27.04.2020 №101-39/2206 с приложением расчетных и обосновывающих материалов об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2025 годы по г. Набережные Челны и г. Заинск.

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 20.05.2020 № Пр-158 открыто тарифное дело **№20-9/тэ-2021** об установлении тарифов на:

Период регулирования	2021-2025
При формировании тарифов применен метод - метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 20.05.2020 № Пр-158

Действующие тарифы

Постановление Госкомитета от 15.12.2017 №5-82/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018-2020 годы» установлены в виде формул.

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»
ИНН/КПП	1657036630/165501001
ОГРН	1021603139690
Директор организации	Хазиев Раузил Магсумянович
Юридический адрес	420021, республика Татарстан, город Казань, улица Марселя Салимжанова, дом 1
Почтовый адрес	420021, республика Татарстан, город Казань, улица Марселя Салимжанова, дом 1
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере

теплоснабжения»;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.09.2014 № 636 АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Набережные Челны Республики Татарстан.

Согласно п.96 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» имеет в г. Набережные Челны собственные источники тепловой энергии: в режиме комбинированной выработки тепловой энергии – Набережночелнинская ТЭЦ, в режиме некомбинированной выработки тепловой энергии – котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ.

При этом стоит отметить, что АО «Татэнерго» в г. Набережные Челны осуществляет поставку тепловой энергии в 2 разные системы теплоснабжения: «на город» (передача тепловой энергии осуществляется по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети) и на объекты, подключенные к тепловым сетям ООО «Тепловые сети западного вывода» (промышленная зона г. Набережные Челны).

В соответствии с п. 23 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы в сфере теплоснабжения, устанавливаемые органом регулирования, могут дифференцироваться, в т.ч. по системам теплоснабжения.

Тепловые сети ООО «Тепловые сети западного вывода» не имеют технологических связей с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

Поставка АО «Татэнерго» тепловой энергии «на город» осуществляется с использованием двух источников теплоснабжения – Набережночелнинская ТЭЦ и котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ.

Поставка АО «Татэнерго» тепловой энергии потребителям, подключенным к тепловым сетям ООО «Тепловые сети западного вывода», осуществляется с использованием только одного источника тепловой энергии – Набережночелнинской ТЭЦ.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям

г. Набережные Челны, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, предлагается установить дифференцированно по системам теплоснабжения:

- для системы централизованного теплоснабжения городской части с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети - равной средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, производимой филиалами АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ и котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ (исходя из тарифов на тепловую энергию в горячей воде, устанавливаемых Госкомитетом на 2021-2025 годы):

- для системы централизованного теплоснабжения промышленной зоны ПАО «КАМАЗ» с тепловыми сетями ООО ««Тепловые сети западного вывода» - на уровне тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, устанавливаемых Госкомитетом на 2021 и последующие годы.

В соответствии со схемой теплоснабжения г. Заинск, утвержденной постановлением Руководителя Исполнительного комитета г. Заинск Заинского муниципального района от 24.10.2014 № 32, АО «Татэнерго» определено единой теплоснабжающей организацией г. Заинск.

АО «Татэнерго» имеет в г. Заинск собственный источник тепловой энергии Заинскую ГРЭС. Тепловую энергию от иных источников теплоснабжения не приобретает.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям г. Заинск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, определены на уровне тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС, устанавливаемых Госкомитетом на 2021 и последующие годы.

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 5-82/тэ на 2018-2020 годы для АО «Татэнерго» были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям г. Набережные Челны и г. Заинск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь.

В соответствии с п.51 Основ ценнообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или **в виде формул** отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, **на 2021-2025 гг. в виде формул:**

Наименование	Год	Вода
--------------	-----	------

регулируемой организации		
Акционерное общество «Татэнерго»		
Город Набережные Челны (система централизованного теплоснабжения городской части с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети)		
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г})$
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г})$
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г})$
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г})$
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г})$
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г})$
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г})$
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г})$
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г})$
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	$T_{\text{потерь}} = (T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + T_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г} \times Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}) / (Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г} + Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г})$
Город Набережные Челны (система централизованного теплоснабжения промышленной зоны ПАО «КАМАЗ» с тепловыми сетями ООО «Тепловые сети западного вывода»)		
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$
Город Заинск		
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$

Наименование	Год	Вода
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 1\text{п/г}$
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	$T_{\text{потерь}} = T_i \text{ згрэс } 2\text{п/г}$

где

$T_i \text{ нчтэц}1\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 1 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ нчтэц}2\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 2 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ нчтэц } 1\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ в 1 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ нчтэц } 2\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ во 2 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ кц нчтэц}1\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - котельным цехом Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 1 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ кц нчтэц}2\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - котельным цехом Набережночелнинской ТЭЦ, утвержденный на 2 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ кц нчтэц } 1\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - котельного цеха Набережночелнинской ТЭЦ в 1 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$Q_i \text{ кц нчтэц } 2\text{п/г}$ – объем отпуска тепловой энергии (в горячей воде) в Набережночелнинские тепловые сети от филиала акционерного общества «Татэнерго» - котельного цеха Набережночелнинской ТЭЦ во 2 полугодии i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ згрэс}1\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Заинской ГРЭС, утвержденный на 1 полугодие i года долгосрочного периода регулирования;

$T_i \text{ згрэс}2\text{п/г}$ – тариф на производство тепловой энергии (в горячей воде) филиалом акционерного общества «Татэнерго» - Заинской ГРЭС, утвержденный на 2 полугодие i года долгосрочного периода регулирования.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям
г. Казань, г. Набережные Челны, г. Заинск, г. Нижнекамск,
Афанасовского сельского поселения, Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан,
на 2021 год

тарифное дело

№29-3/тэ

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации от 27.04.2020 №101-39/2208 с приложением расчетных и обосновывающих материалов об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 год.

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 124 открыто тарифное дело №20-3/тэ об установлении тарифов на:	
Период регулирования	2019-2023
При формировании тарифов применен метод - метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 03.05.2018 № 124
Действующие тарифы	
Постановлением Госкомитета от 19.12.2020 № 5-91/тэ (с учетом внесения изменений от 18.12.2019 № 5-126/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы.	

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 409,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 451,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 451,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 508,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 352,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 445,62	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 434,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 415,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 404,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 554,05	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 691,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 741,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 741,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 809,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 622,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 734,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 721,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 699,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 684,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 864,86	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям АО «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 319,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 349,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 349,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 403,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 392,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 356,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 355,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 509,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 508,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 369,73	-	-	-	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 582,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 619,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 619,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 684,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 671,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 627,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 627,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 810,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 810,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 643,68	-	-	-	-	-
1.3	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственности «Тепловые сети западного вывода»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 124,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 441,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3091,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3222,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 077,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 152,09	-	-	-	-	-
1.4	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 336,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 431,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 453,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 453,27	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 551,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 551,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 523,23	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 603,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 717,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 726,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 827,87	-	-	-	-	-
1.5	Город Заинск Заинского муниципального района							
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 482,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 527,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 527,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 588,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 527,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 617,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 617,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 628,29	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 779,16	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 832,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 832,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 905,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 833,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 953,55	-	-	-	-	-

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Татэнерго»
ИНН/КПП	1657036630/165501001
ОГРН	1021603139690
Директор организации	Хазиев Раузил Магсумянович
Юридический адрес	420021, республика Татарстан, город Казань, улица Марсея Салимжанова, дом 1
Почтовый адрес	420021, республика Татарстан, город Казань, улица Марсея Салимжанова, дом 1
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество станций	шт.	4
Установленная мощность	Гкал/час	5 660

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
----------------------	---	--	---------------

Правоустанавливающие документы представлены на электронном носителе

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
15 229 947,6				
г.Казань	1 508,08	100,0%	1 567,97	104,0%
г.Набережные Челны	1 403,98	100,0%	1 459,98	104,0%
Ог с с т е й ООО «ТСЗВ»	3 222,09	100,0%	3 824,73	118,7%
г.Нижнекамск	1 431,27	100,0%	1 488,70	104,0%
г.Зайнск	1 588,19	100,0%	1 651,72	104,0%
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
Перечень НПА:				
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;				
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;				
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».				
В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тариф) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2015 №1075:				
Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго»				
тыс.руб.				
АО «Татэнерго»	31.12.2018г	31.12.2019г		
	3 841 687	3 953 627		
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)		да		
При наличии утвержденной инвестиционной программы:				
Приказ об утверждении		Приказ Госкомитета от 29.10.2014 № 336 с учетом корректировки мероприятий 2019 года (от 15.11.2019 № 355).		
Сроки реализации		2015-2019 годы		
Источники финансирования на 2019 год, в том числе (тыс.руб):		640 450,0		
Амортизационные отчисления, тыс.руб.		995 161,0		
Прибыль, направленная на инвестиции, тыс.руб		516 045,0		
Плата за технологическое присоединение, тыс.руб.		63 841,0		
Прочие источники финансирования (да/нет), тыс.руб.		603 403,0		
Итого по программе		1 640 450,0 тыс. руб.		

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **АО «Татэнерго» (по станциям)** за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение

Амортизационные отчисления	275 095	275 095	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	65 161	77 892	120%
Прочие источники финансирования	0	13 190	
Итого	340 256	366 177	108%

По итогам 2019 года на станциях выполнены все мероприятия в полном объеме, источники освоены. **План выполнен:** проведены проектно-изыскательные работы, строительно-монтажные работы.

Причины отклонений: в связи с приемкой оборудования по объекту «Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 котельной «Азино» в 2019 году превышение затрат от плана по источнику «Прибыль, направленная на инвестиции» составило 13 млн.руб. Данные затраты учтены за счёт утверждённого источника «Прибыль, направленная на инвестиции» 2020 года.

Увеличение затрат по объекту «Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1» на 13 млн.руб. связано с выполнением дополнительных объёмов работ по результатам разработки проектной документации в целях приведения в соответствие опасного производственного объекта химически опасный производственный объект к Федеральным нормам и правилам.

Приложены подтверждающие документы: накладные, акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных и модернизированных объектов основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы **филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС (Цех тепловых сетей)** за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	9 915	9 915	100%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	522	638	122%
Итого	10 437	10 553	101%

По итогам 2019 года на Заинской ГРЭС выполнены все мероприятия в полном объеме, источники освоены. План выполнен: проведены строительно-монтажные и проектные работы (приобретение оборудования, давальческий материал).

Причины отклонений: Уточнение объема выполненных работ (изменение трассировки участка).

Приложены подтверждающие документы: акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии – 830 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении – 1 267,5 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
		план	факт	план	факт
1.	Филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС (Цех эксплуатации тепловых сетей)	1,15	1,40	30 035	33 798

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования. (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	28 910	28 910	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	49 000	49 000	100%
Средства, полученные за счет платы за подключение	10 999	2 471	22%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	32 427	29 839	92%
Итого	121 336	110 220	91%

По итогам 2019 года по Нижнекамским тепловым сетям большинство мероприятий выполнены в полном объеме, источники освоены. План выполнен: подключение новых объектов, выполнение демонтажных и строительно-монтажных работ, корректировка проектных работ, строительство системы диспетчеризации, выполнение проектных работ.

Причины отклонений: Уменьшение по источнику «плата за подключение» в связи с отсутствием готовности заявителя к подключению по объекту технологического присоединения – «Производство газовых турбин ГТ-004» от тепловода БСИ до забора ООО «Камэнергомаш». Уменьшение по источнику «Прочие собственные средства» в связи с уточнением стоимости по разработанной проектной документации и заключенным договорам.

Приложены подтверждающие документы: акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии – 1 538 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении – 9 738 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии
---	----------------------	---	---

		план	факт	план	факт
1.	Филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети	1,89	1,89	182 905	182 557

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования. (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	171 133	171 133	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	109 442	109 442	100%
Средства, полученные за счет платы за подключение	20 214	63 736	315%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	32 454	27 802	86%
Итого	333 242	372 113	112%

По итогам 2019 года по Набережночелнинским тепловым сетям большинство мероприятий выполнены в полном объеме, источники освоены. План выполнен: строительство наружных тепловых сетей для подключения новых потребителей, выполнение проектно-изыскательных работ, выполнение строительно-монтажных работ.

Причины отклонений: Увеличение по источнику «Плата за подключение» в связи с заключением дополнительных договоров на тех. присоединение и выполнением работ по строительству тепловых сетей ранее запланированного срока. Уменьшение по источнику «Прочие собственные средства» в связи с уточнением стоимости по разработанной проектной документации и заключенным договорам.

Приложены подтверждающие документы: акты выполненных работ, акты о приеме-передаче основных средств, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение потерь тепловой энергии – 6 637,2 Гкал. Общая экономия в стоимостном выражении – 4 653,9 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
		план	факт	план	факт
1.	Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети	2,02	1,74	511 059	438 951

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования. (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Амортизационные отчисления	510 108	510 108	100%
Прибыль, направленная на инвестиции	292 442	286 288	98%
Средства, полученные за счет платы за подключение	32 628	127 232	390%
Прочие собственные средства (прибыль АО «Татэнерго»)	0	18 041	
Итого	835 178	941 669	113%

По итогам 2019 года по Казанским тепловым сетям большинство мероприятий выполнены в полном объеме, источники освоены. План выполнен: строительство наружных тепловых сетей, строительство тепловодов, техническое перевооружение системы кондиционирования и вентиляции, строительство внутриквартальных наружных сетей, реконструкция внутриквартальных тепловых сетей, реконструкция трубопроводов, реконструкция тепловодов, выполнение проектно-изыскательных работ, выполнение строительно-монтажных работ, установка системы видеоконференцсвязи, установка системы охранно-пожарной сигнализации, установка систем видеонаблюдения, строительство системы передачи данных в стандарте LoRaWAN для нужд диспетчеризации параметров работы тепловой сети филиала.

Причины отклонений: Увеличение по источнику «Плата за подключение» в связи с заключением дополнительных договоров на тех. присоединение и выполнением работ по строительству тепловых сетей ранее запланированного срока. Уменьшение по источнику «Прибыль, направленная на инвестиции» в связи с переносом благоустройства по объекту «Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТТК22-23 по пр. А. Камалеева и ул. Ак. Сахарова». Увеличение по источнику «Прочие собственные средства» в связи с выполнением дополнительных объемов работ по строительству тепловых сетей ранее запланированного срока.

Приложены подтверждающие документы: акты выполненных работ, акты приемки законченного строительства объектов приемочной комиссией, протоколы решений конкурсных комиссий, информационные сообщения об объявлении и результатах конкурсов из источников публикации.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: снижение технологических потерь – 10 787,2 Гкал/год. Общая экономия в стоимостном выражении – 8 207,1 тыс.руб.

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

№	Наименование объекта	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
		план	факт	план	факт
1.	Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети	2,67	2,23	910 824	759 500

Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 утверждена инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020-2023 гг.

В соответствии с представленным отчетом об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 9 месяцев 2020 года освоение средств по источникам финансирования составило:

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		Утверждено на 2020 год				Освоено за 9 месяцев 2020 года			
		по видам деятельности			Всего	по видам деятельности			Всего
		тепловая энергия	теплоноситель	прочая		тепловая энергия	теплоноситель	прочая	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Собственные средства	1 885 812	28 400	82 735	1 996 947	1 720 863	28 400	50 157	1 799 420
1.1.	амортизационные отчисления	1 002 948	28 400		1 031 348	1 002 945	28 400		1 031 345
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	692 454			692 454	554 533			554 533
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	172 123			172 123	147 008			147 008
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	18 287		82 735	101 022	16 377		50 157	66 534
2.	Привлеченные средства								
2.1.	кредиты								
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	3 476			3 476	4 564			4 564
	ИТОГО по программе	1 889 288	28 400	82 735	2 000 423	1 704 486	28 400	71 098	1 803 984

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы АО «Татэнерго» за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам представлено в *Приложении 1*.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации

	2021 год	2022 год	2023 год
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0

В соответствии с п. 22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой

теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п.49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань

Производство тепловой энергии в г.Казань осуществляют АО «Татэнерго» (в режиме комбинированной выработки тепловой энергии - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2; в режиме некомбинированной выработки тепловой энергии - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново»), АО «ТГК-16» (Казанская ТЭЦ-3), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, ООО «СК «Интеграция», ООО «ГК Транзит».

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) на 2021 год для теплосетевых организаций определены в следующих размерах: по ООО «СК «Интеграция» - 75 880,0 тыс. руб., ООО «ГК «Транзит» - 12 250,05 тыс. руб.

Затраты на производство тепловой энергии районными котельными «Азино», «Горки», «Савиново»

Значения по статьям затрат на производство тепловой энергии в некомбинированной выработке филиалами АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» представлены в *приложении 2*.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации и прогнозные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии, на 2021 год составили:

Источник	Объем реализации, тыс. Гкал.	НВВ, тыс.руб.
Районная котельная «Азино»	943,20	1 174 324,60
Районная котельная «Горки»	366,09	326 473,30
Районная котельная «Савиново»	891,54	796 666,32

Объемы отпуска тепловой энергии с коллекторов районных котельных «Азино», «Горки», «Савиново» приняты по предложению организации.

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал						
	Факт 2019г.	Принято на 2020г.	Предложение организации на 2021г.	Принято на 2021г.	1 п/г 2021г.	2 п/г 2021г.	Отклонение к 2020г., %
РК «Азино»	1 004,81	943,20	943,204	943,204	524,525	418,679	100,0%
РК «Горки»	347,69	366,092	366,092	366,092	214,379	151,713	100,0%
РК «Савиново»	819,51	891,535	891,535	891,535	523,313	368,222	100,0%

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год по районным котельным приняты в сумме 1 657 455,42 тыс. руб., в том числе

приняты Госкомитетом в размере: по РК «Азино» - 716 516,97 тыс. руб. со снижением к уровню 2020 гоа на 0,6%, по РК «Горки» - 288 822,37 тыс.руб. с ростом к уровню 2020 года на 3,5%, по РК «Савиново» - 652 116,08 тыс. руб. рост к утвержденному уровню на 2020 года на 2,9%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

1.1 расходы на топливо на технологические цели по районным котельным заявлены организацией в размерах: по РК «Азино» - 635 822,98 тыс. руб., РК «Горки» - 262 696,38 тыс.руб., по РК «Савиново» - 605 471,97 тыс.руб.

Затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

Госкомитетом при определении затрат на топливо удельные расходы топлива на тепловую энергию приняты в соответствии с утвержденными нормативами удельного расхода на топливо по районным котельным на 2021 год, утвержденном приказом Минэнистерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2020 № 1000.

Источник тепловой энергии	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, принятые при расчете затрат на топливо на 2021 год	
	Предложение организации	Принято
РК «Азино»	152,59	148,2
РК «Горки»	154,09	154,1
РК «Савиново»	153,89	147,1

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения АО «Татэнерго». Доля основного топлива – газа – в структуре топлива станций АО «Татэнерго» - 100%.

Цена топлива

Оптовая цена на газ на первое полугодие 2021 года принята в размере 4325 руб./тыс. куб.м., на уровне цены, установленной на 2 полугодие 2020 года (приказ ФАС России от 10.07.2020 № 639/20), с июля 2021 года – с ростом на 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФСТ России от 30.06.2020 №518/20 с 1 июля 2021 года – с ростом 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2021 года – в соответствии с приказом ФСТ России от 22.04.2019 № 510/16, с 1 июля 2021 года – с ростом на 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2021 года в размере 63,01 руб./тыс. куб.м., в соответствии с постановлением Госкомитета от 12.12.2019 3 4-2/г, с 1 июля 2021 года с ростом 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены: по РК «Азино» - 615 380,85 тыс. руб., по РК «Горки» - 262 378,29 тыс.руб., по РК «Савиново» - 576 925,92 тыс.руб. Подробный расчет расходов на топливо приведен в *приложении 3*.

1.2. Расходы на покупку электрическую энергию заявлены организацией в размерах: по РК «Азино» - 107 784,51 тыс.руб., по РК «Горки» - 24 555,70 тыс.руб., по РК «Савиново» - 68 890,98 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты: по РК «Азино» - 101 136,12 тыс. руб., по РК «Горки» - 26 444,08 тыс.руб., по РК «Савиново» - 75 190,16 тыс.руб. Госкомитетом при определении затрат по статье объемы покупной электрической энергии приняты на уровне фактических объемов 2019 года, цены – с применением индексов-дефляторов в соответствии с Прогнозом для приведения к уровню 2021 года.

		РК Азино		РК Горки		РК Савиново	
		2020 год (утверждено)	2021 год (кор-ка)	2020 год (утверждено)	2021 год (кор-ка)	2020 год (утверждено)	2021 год (кор-ка)
1	Расходы на топливо	618 621.67	615 380,85	254 417.69	262 378,29	566 405.54	576 925.92
2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	85 031.31	101 136,12	24 547.14	26 444,08	67 461.91	75 190,16
3	Расходы на тепловую энергию						
4	Расходы на холодную воду						
5	Расходы на теплоноситель						
	ИТОГО	703 652.98	716 516.97	278 964.83	288 822,38	633 867.46	652 116,08
	Отклонение, %		99,4%		103,5%		102,9%

II Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

№п/п.	Наименование	ед.изм.	РК Горки	РК Азино	РК Савиново
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		103,6	103,6	103,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.			
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	200	360	540
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23 888,75	62 219,47	71 459,32

III. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в размерах: по РК «Азино» - 163 236,16 тыс. руб., по РК «Горки» - 24 148,58 тыс.руб., по РК по РК «Савиново» - 38 021,04 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 4*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

1.1. Расходы на амортизацию основных средств. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 68 038,92 тыс. руб., в том числе: по РК «Азино» - 33 111,58 тыс.руб., по РК «Горки» - 17 475,27 тыс.руб., по РК «Савиново» - 17 452,07 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2019 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2020 году (подтвержденных актами ввода).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления приняты: по РК «Азино» - 38 986,94 тыс.руб., по РК «Горки» - 16 420,03 тыс.руб., по РК «Савиново» - 16 393,11 тыс.руб. Значительный рост по РК «Азино» обусловлен выполнением мероприятий по реконструкции котельно оборудования, модернизацией ограждения котельной с установкой систем видеонаблюдения, охранной системой освещения, по РК «Савиново» - техническим перевооружением ГРП, дооборудованием, охранном освещением.

2.2 отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили: по РК «Азино» - 4 576,15 тыс.руб., по РК «Горки» - 2 614,50 тыс.руб., по РК «Савиново» - 7 162,34 тыс.руб.

2.3 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду заявлены организацией в сумме 236,57 тыс. руб., в том числе по РК «Азино» - 108,92 тыс.руб., по РК «Горки» - 72,63 тыс.руб., по РК «Савиново» - 55,03 тыс.руб.

Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята на уровне сложившегося факта за 2019 год и приняты только по по РК «Савиново» - 1,51 тыс.руб.

2.4 расходы на страхование приняты на обязательное страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты в размере: по РК «Горки» - 14,02 тыс. руб., по РК «Азино» - 14,02 тыс.руб., по РК «Савиново» - 14,02 тыс.руб.

2.5 налог на имущество по районным котельным принят на основании представленного расчета организации с учетом реализации мероприятий инвестиционной программы и приняты по РК «Азино» - 4 123,20 тыс. руб., по РК «Горки» - 1 492,27 тыс.руб., по РК «Савиново» - 1 791,93 тыс.руб.

2.6 земельный налог принят в размерах по по РК «Азино» - 3 752,88 тыс.руб., по РК «Горки» - 991,88 тыс.руб., по РК «Савиново» - 4 654,21 тыс.руб.

Кадастровые стоимости земельных участков подтверждены выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объектов недвижимости.

2.7 Прочие налоги приняты в соответствии с письмом Министерства финансов РТ от 12.11.2020 №19-26/8864 приняты в размерах: по РК «Азино» - 3 447,0 тыс.руб., РК «Горки» - 2 191,79 тыс.руб., по РК «Савиново» - 6 835,90 тыс.руб.

2.8 налог на прибыль принят по РК «Азино» - 107 197,09 тыс. руб., по РК «Горки» - 29,80 тыс.руб., по РК «Савиново» - 38,60 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль определен с учетом дополнительно представленных АО «Татэнерго» (письмо от 09.09.2019 № 101-39/5314) расчетов и материалов, в соответствии с которыми организацией заявлены затраты по статье «Расходы на капитальные вложения (инвестиции)» по РК «Азино» в сумме 428 528,78 тыс. руб..

2. Расходы из прибыли приняты в соответствии с приказом Гомкомитета от 20.11.2020 № 4470/2020 в сумме 428 528,78 тыс. руб. (расходы на капитальные вложения (инвестиции)» по РК «Азино» в сумме 428 528,78 тыс. руб.)

2.1. Денежные выплаты по коллективному договору на 2021 год по районным котельным в соответствии с п. 48 Основ ценообразования приняты в сумме 533,15 тыс. руб., в том числе: по по РК «Азино» - 259,57 тыс. руб., по РК «Горки» - 119,18 тыс.руб., по РК «Савиново» - 154,39 тыс.руб.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых год приняты по районным котельным в сумме цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2019 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2019 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года определен в размере: по РК «Горки» – «+4 225,02 тыс.руб.», по РК «Азино» – «+13 481,94 тыс.руб.», по РК «Савиново» – «- 2 198,08 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2021 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2020 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2019 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2021 года. Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2021 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2021 года. Недополученная величина корректировки 2021 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2022 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия 2021 года). Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки, не учтенная при установлении тарифов на 2020 год: по РК «Азино» - «-8 245,82 тыс.руб.», по РК «Горки» - «-10 331,89 тыс.руб.», по РК «Савиново» - «+2 389,74 тыс.руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере: по РК «Азино» - «-6 370,38 тыс.руб.», по РК «Горки» - «- 4 744,81 тыс.руб.», по РК «Савиново» - «+ 1 481,89 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки на 2020 год определена в размерах:** по РК «Азино» - 1 364 389,87 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 34,7% с учётом прибыли на кап.вложения, по РК «Горки» - 332 234,08 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 3,9%, по РК «Савиново» - 763 232,72 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,7%.

Наименование статьи	РК Азино		РК Горки		РК Савиново	
	2020 год (утверждено)	2021 год (кор-ка)	2020 год (утверждено)	2021 год (кор-ка)	2020 год (утверждено)	2021 год (кор-ка)
Операционные (подконтрольные) расходы	60 665,73	62 219,47	23 292,46	23 888,75	69 675,63	71 459,32
Неподконтрольные расходы	78 159,20	163 236,16	14 099,52	24 148,58	32 217,94	38 021,04
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	703 652,98	716 516,97	278 964,84	288 822,37	633 867,45	652 116,08
Прибыль	170 744,50	428 788,35	3 452,81	119,18	7 582,21	154,39
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-10 001,43	-6 370,38	5 701,56	-4 744,81	8892,21	1 481,89
ИТОГО необходимая валовая выручка	1 003 220,99	1 364 389,87	325 511,19	332 234,08	752 235,45	763 232,72
		136,0%		102,1%		101,5%

В соответствии с п. 86 Основ ценообразования в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании

более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

Отпуск тепловой энергии от районных котельных АО «Татэнерго» - «Азино», «Горки», «Савиново» - осуществляется только в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, иные потребители тепловой энергии отсутствуют. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников – РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» - Госкомитетом не устанавливаются, а расчетная стоимость 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – используется при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Казань.

Таким образом, расчетные цены на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» на 2021 год составят:

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

С учетом расчетных тарифов РК «Азино», РК «Горки» и РК «Савиново» и установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии – Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2, Казанской ТЭЦ-3, затраты на производство и покупку тепловой энергии АО «Татэнерго» и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению теплоснабжающей организации на 2021 год, затраты на производство и покупку тепловой энергии составляют 5 339 278,89 тыс.руб.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ			
		1 полугодие 2021 года			
		АО "Татэнерго" (КТЭЦ-1.2)	АО "Татэнерго" (РК Горки, Азино)	АО "Татэнерго" (РК Савиново)	АО "ТГК-16"
Затраты на производство т/э		1 240 916.76	880 086.08	445 056.77	391 197.43
Отпуск энергии с коллекторов		1633.5160	738.9040	523.3130	479.83

Установленный тариф на производство т/э		759,66	1 191,07	850,46	815,28
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	876,08			

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ			
		2 полугодие 2021 гоа			
		АО"Татэнерго" (КТЭЦ-1.2)	АО"Татэнерго" (РК Горки. Азино)	АО"Татэнерго" (РК Савиново)	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э		1 056 983,83	816 538,96	318 176,95	190 322,09
Отпуск энергии с коллекторов		1285,879	570,392	368,222	225,44
Установленный тариф на производство т/э		821,99	1 431,54	864,09	844,24
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	972,28			

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и ее сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на период регулирования - 2021 год - представлены в *приложении 5*.

Необходимая валовая выручка (в соответствии с заявлением от 27.04.2020 №101-39/2208) на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Казанскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» по представленному проекту организации на 2021 год составила 2 154 068,44 тыс. руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям –2 660,48 тыс.руб.), со снижением к уровню 2020 г. на 2,7%.

1. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов (условных единиц тепловых сетей).

тыс.руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			
			2021 год Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети			
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,60%	3,60%	3,60%	3,60%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00163	-0,173	
	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	25 073,91	25 017,43	56,48	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	928 347,14	862 369,25	2 035,01	63 942,88

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в размерах: в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 991 072,98 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным тепловым сетям – 326,01 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2020 года на 5,7%; в части относимой на сбыт тепловой энергии – 15 391,46 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 7,1%. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 6*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети приняты в сумме 675 504,36 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 18,1%. Рост по статье обусловлен переходом тепловых сетей, ранее находящихся в аренде, в собственность филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

2.2 отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда в следующих размерах:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 136 863,33 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным тепловым сетям – 322,27 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,9%;

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 15 391,46 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,9%.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Набережные Челны, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 расходы на арендную плату в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго», приняты в размере 48 523,02 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты на основании договоров аренды тепловых сетей ГУП РТ «Теплоэнергосети» и АО «Таттеплосбыт».

2.4 расходы на оплату услуг, оказываемы организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сумме 684,44 тыс.руб. с ростом к уровню 2020 года на 2,7%.

2.5 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ принята в сумме 4,42 тыс. руб. в том числе по бесхозным сетям – 0,05 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2019 год.

2.6 расходы на страхование заявлены на страхование опасных производственных объектов, а также обязательное страхование автогражданской ответственности владельцев транспортных средств приняты в сумме 732,39 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям – 2,07 тыс. руб.) по предложению организации.

2.7 налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 141 230,24 тыс. руб. на основании представленных документов и расчетов организации, в том числе:

- налог на имущество в сумме 124 734,48 тыс. руб., рост по статье обусловлен переходом ранее арендуемых тепловых сетей в собственность филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

- транспортный налог в размере 723,75 тыс.руб. (подтверждено фактическими налоговыми декларациями за 2019 год).

- земельный налог (арендная плата за землю) – 15 772,02 тыс. руб.

- налог на прибыль принят в размере 11 239,28 тыс.руб.

2.8 Госкомитетом на 2021 год исключена экономия средств в размере 23 708,51 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приняты Госкомитетом в размере 124 814,24 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным тепловым сетям – 249,64 тыс.руб.) со снижением к уровню 2020 года на 0,9%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на покупную электрическую энергию в размере 49 662,646 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным тепловым сетям – 99,33 тыс.руб.), со снижением к уровню 2020 года на 18,6 %. Объемы покупной электрической энергии приняты на уровне фактических объемов за 2019 год, цена покупной электрической энергии – с применением индексов-дефляторов к фактическому уровню 2019 года с учетом индексации.

3.2 Госкомитетом затраты на холодную воду, приобретаемую организацией у МУП «Водоканал» определены в размере 118,08 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 0,24 тыс.руб.).

3.3 расходы на теплоноситель определены в размере 75 033,52 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным тепловым сетям 150,07 тыс.руб.), рост к уровню 2020 года на 114,4%.

4 Расходы из прибыли на 2021 год приняты в сумме 44 957,13 тыс. руб. в том числе:

4.1 В соответствии с п. 48 Основ ценообразования приняты экономически обоснованные расходы - денежные выплаты социального характера приняты в соответствии с п.48 Основ ценообразования и приняты в сумме 755,53 тыс. руб. Денежные выплаты социального характера приняты по коллективному договору, выплаты женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

4.2 расходы на капитальные вложения заявлены организацией в размере 91 033,49 тыс.руб. (на реализацию мероприятий утвержденной инвестиционной программы с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям). Госкомитетом расходы на капитальные вложения, в целях непревышения индекса роста платы граждан, приняты в размере 44201,60 тыс.руб. с учетом непревышения предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года, учитывающий

отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2019 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2019 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года определен в размере «156 066,03 тыс.руб.». При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2021 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2020 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2019 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2021 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2021 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2021 года. Недополученная величина корректировки 2021 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2022 года (при установлении тарифов на 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года).

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере «+66 935,97 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2019 года (рассчитанная по факту 2017 и 2018 годов) в размере «-46 742,11 тыс.руб.».

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год определена Госкомитетом в размере «+ 20 193,87 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети определена Госкомитетом на 2021 год в размере 2 124 776,82 тыс.руб.:**

- в части, отнесенной на передачу тепловой энергии – 2 045 442,48 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 2 610,65 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2020 года на 7,6%;

- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 79 334,34 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 3,4%.

тыс.руб. (без НДС)

Наименование расхода	2021 год КОРРЕКТИРОВКА Филиал АО "Татэнерго"-Казанские тепловые сети				
	Передача + сбыт	Передача ТЭ	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
Операционные (подконтрольные) расходы	928 347,14	864 404,26	862 369,25	2 035,01	63 942,88
Неподконтрольные расходы	1 006 464,44	991 072,98	990 746,97	326,01	15 391,46
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	124 814,24	124 814,24	124 564,61	249,63	
Прибыль	44 957,13	44 957,13	44 957,13	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета	20 193,87	20 193,87	20 193,87		

Наименование расхода	2021 год КОРРЕКТИРОВКА Филиал АО "Татэнерго"-Казанские тепловые сети				
	Передача + сбыт	Передача ТЭ	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
ИТОГО необходимая валовая выручка	2 124 776,82	2 045 442,48	2 042 831,83	2 610,65	79 334,34

Таким образом, **необходимая валовая выручка** на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2021 год составит **7 552 185,76 тыс.руб.**

Объем потерь тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, составляет 892,02 тыс.Гкал., кроме того, потери теплосетевых организаций ООО «СК «Интеграция» (потери – 9,490 тыс.Гкал), ООО «ГК Транзит» (потери – 2,177 тыс.Гкал). Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям указанных организацией учтены при определении затрат на покупку потерь.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Казань принят Госкомитетом на 2021 год в размере 4 919,95 тыс.Гкал, рост относительно 2020 года – на 1,0%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из неперевышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода регулирования.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, **предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, на 2021 год в следующих размерах (без НДС):**

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуциро- ванный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 508,08	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 809,70	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2020 года	100,0%					
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.						

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Одноставочный, руб./Гкал	1 574,44	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 889,33	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	104,4%					

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны

Производство тепловой энергии в г. Набережные Челны осуществляет АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ (в режиме комбинированной выработки и в режиме некомбинированной выработки - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ), передачу тепловой энергии по тепловым сетям на город осуществляет – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

В соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.09.2014 №636 утверждена схема теплоснабжения г. Набережные Челны, АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 №1194 схема теплоснабжения г. Набережные Челны была актуализирована на 2020 год.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации. **Затраты на производство тепловой энергии источниками АО «Татэнерго» на 2021 год составляют 2 636 518,03 тыс.руб:**

Наименование показателя	Ед.изм.	г. НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ (отдельно на город)					
		1 п/г 2021		2 п/г 2021		2021 год	
		НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ	НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ	НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ
Затраты на производство тепловой энергии	тыс.руб.	1 420 003,62	22 805,83	1 172 481,75	21 226,83	2 592 485,37	44 032,65
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1 947,211	9,986	1 466,968	9,254	3 414,179	19,240
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	729,25	2 283,78	799,26	2 293,80	759,33	2370,30
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	737,18		808,62		767,90	

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети по представленному проекту организации (в соответствии с заявлением от 27.04.2020 №101-39/2208) на 2021 год составляет 1 504 109,09 тыс.руб., с ростом к уровню

2020 года на 9,7%. Смета затрат на передачу тепловой энергии представлена в приложении 7.

1. **Операционные (подконтрольные) расходы** на 2021 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

№ п.п	Наименование	ед.изм.	Долгосрчный период регулирования			
			2021 год (КОРРЕКТИРОВКА ГКРПТ)			
			Филиал АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети			
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозные сети	Сбыт ТЭ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,6%	3,6%	3,6%	3,6%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-0,081		
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		27 252,33		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	588 404,79	546 044,53		42 360,26

II. Неподконтрольные расходы в части, относимой на передачу тепловой энергии, определены Госкомитетом в размерах – 537 428,75 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 18,1%; в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 8 601,61 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов приведен в приложении 8.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных приняты в сумме 318 635,40 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 20,1%. Расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2019 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2020 году (подтвержденных актами ввода).

1.2 отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, в размере 71290,80 тыс.руб., в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 8 601,61 тыс.руб.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Набережные Челны, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 арендная плата в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети,

принята в размере 15 985,87 тыс.руб. Госкомитетом арендная плата определена на основании договоров аренды тепловых сетей ГУП «Теплоэнергосети» и АО «Таттеплосбыт».

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ принята в сумме 31,86 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2019 год.

2.5 расходы на обязательное страхование учтены в размере 7,65 тыс.руб. - на уровне 2020 года.

2.6 налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 59 719,34 тыс.руб, в том числе налог на имущество 55 019,37 тыс. руб. и земельный налог 4 699,98 тыс. руб.

2.7 налог на прибыль учтен в размере 98 800,27 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года обусловлен увеличением инвест. составляющей на 27,7%.

2.8 Госкомитетом на 2021 год исключена экономия средств в размере 26 543,60 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приняты в размере 111 404,38 тыс.руб., с ростом к уровню 2020 года на 1,5%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1. расходы на покупную электрическую определены в размере 82 504,23 тыс.руб. При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты исходя из фактических объемов 2019 года. Цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2019 года с применением индексов-дефляторов для приведения к уровню 2021 года.

3.2 расходы на теплоноситель приняты в размере 28 900,15 тыс.руб. При определении затрат по статье объемы теплоносителя приняты на уровне фактических объемов 2019 года, тариф на теплоноситель - на уровне тарифов, установленных Госкомитетом на 2021 год.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 383 810,55 тыс.руб. Госкомитетом расходы из прибыли приняты в сумме 395 201,08 тыс. руб. и включают в себя:

4.1 расходы на капитальные вложения заявлены организацией в размере 394 626,60 тыс.руб. - на реализацию мероприятий инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям). Госкомитетом расходы на капитальные вложения, в целях непревышения индекса роста платы граждан, приняты в размере 394 626,60 тыс.руб – в соответствии с инвестиционной программой АО «Татэнерго».

4.2 В соответствии с п. 48 Основ ценообразования приняты экономически обоснованные расходы -денежные выплаты социального характера заявлены организацией в размере 2 367,25 тыс.руб. Госкомитетом денежные выплаты социального характера приняты в размере 574,48 тыс.руб. и включают в себя выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2019 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2019 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года определен в размере «- 15 291,46 тыс.руб.». При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2021 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2020 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2019 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2021 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2021 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2021 года. Недополученная величина корректировки 2021 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2022 года.

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере «- 6 150,69 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2018 года (рассчитанная по факту 2017 года) в размере «-88 709,03 тыс.руб.».

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год определена Госкомитетом в размере «- 94 859,72 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети определена Госкомитетом на 2021 год в размере 1 546 983,29 тыс.руб.** рост к утвержденному уровню 2020 года на 7,5%:

- в части, отнесенной на передачу тепловой энергии - 1 496 021,42 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 7,7%.

- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 50 961,87 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,7%.

тыс.руб.

Наименование расхода	2021 год			
	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхоз йные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	588 404,79	546 044,53		42 360,26
Неподконтрольные расходы	546 030,36	537 428,75		8 601,61

Наименование расхода	2021 год			
	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхоз йные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	111 404,38	111 404,38		
Прибыль	395 201,08	395 201,08		
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00			
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-94 859,72	-94 859,72		
ИТОГО необходимая валовая выручка	1 546 983,29	1 496 021,42	0,00	50 961,87

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2021 год составит 4 187 513,00 тыс.руб.

Справочно: Объем потерь тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, учтенный в тарифе на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, принят на уровне 504,983 тыс.Гкал, в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г.Набережные Челны принят Госкомитетом в размере **2 927,900 тыс. Гкал.**, рост к уровню 2020 года – на 3,6%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из неперевышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, в следующих размерах:

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуц. пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2.5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.						

Одноставочный, руб./Гкал	1 403,98	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 684,78	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года	100,0%					
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	1 465,76	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 758,91	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	104,4%					

АО «Татэнерго» также осуществляет поставку тепловой энергии потребителям промышленной зоны, запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода». Тепловые сети ООО «Тепловые сети западного вывода» не имеют технологических связей с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

Затраты на производство тепловой энергии определены исходя из объемов отпуска тепловой энергии, заявленных организацией и тарифов на производство тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ, установленных Госкомитетом на 2021 год.

Затраты ООО «Тепловые сети западного вывода» (без учета покупки потерь) определены Госкомитетом в размере 11 548,97 тыс.руб. со снижением к уровню 2020 года на 5,2%.

Необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2021 год для АО «Татэнерго» поставляемую потребителям, запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода», составит 29 313,97 тыс.руб.

Объем потерь тепловой энергии по тепловым сетям ООО «Тепловые сети западного вывода» приняты в объеме 12,355 тыс Гкал. в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования. **Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети** в г.Набережные Челны (промышленная зона) принят **11,124 тыс. Гкал.** (средний фактический объем реализации тепловой энергии за последние 3 года 2017, 2018 и 2019 гг.).

В целях сдерживания роста тарифов для промышленных потребителей предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода», в следующих размерах:

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуц. пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021гг.						
Одноставочный,руб./Гкал для потребителей (без НДС)	2 442,80	-	-	-	-	-
Одноставочный,руб./Гкал для потребителей (с НДС)	2 931,36					

Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года	90,98%					
Тариф с 01.07.2021– 31.12.2021гг.						
Однотарифный, руб./Гкал для потребителей (без НДС)	2 479,52	-	-	-	-	-
Однотарифный, руб./Гкал для потребителей (с НДС)	2 975,43					
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	101,5%					

В данном случае у АО «Татэнерго» образуются выпадающие доходы на 2021 год в сумме 1 980,0 тыс. руб.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения и Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан

Производство тепловой энергии в г.Нижнекамск осуществляют АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)), ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-2)), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети и АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство».

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета МО «Нижнекамский муниципальный район» от 18.03.2013 №36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» АО «Татэнерго» с 1 января 2014 года присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования «город Нижнекамск» Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан. Постановлением Исполнительного комитета города Нижнекамск от 01.06.2020 №73 О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 129 «О внесении изменений в постановление Исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 36 «об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «город Нижнекамск» актуализирована схема теплоснабжения на 2021 год.

Затраты на приобретение тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии на 2021 год источниками тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ», АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)) и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. Нижнекамск			
		1 п/г 2021		2 п/г 2021	
		ООО "НКТЭЦ"	АО"ТГК-16"	ООО "НКТЭЦ"	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	348 935,33	324 014,56	285 477,80	326 430,57
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	525,078	467,81	387,43	444,70
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	664,54	692,62	736,85	734,05

Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	677,77	735,35
---	-----------	--------	--------

Затраты на приобретение тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год составят **1 284 858,26 тыс.руб.**

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2021 год определены в сумме 543 339,57 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка (в соответствии с заявлением от 27.04.2020 №101-39/2208) заявлена филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети в размерах:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям – 317 147,66 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 96,21 тыс.руб.), снижением к уровню 2020 года на 6,8%

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети представлены в *приложении 9*.

1. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

№ п.п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021 год Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети				
			АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,60%	3,60%	3,60%	3,60%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)				-0,0014		
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.			9 738,75	3,27	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)				0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	184 815,92	153 347,60	153 296,09	51,51	31 468,32
				102,5%	102,5%	102,5%	102,6%

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в части, относимой на передачу тепловой энергии – 12 625,94 тыс.руб. в том числе по бесхозным тепловым сетям -4,82 тыс. руб., с ростом к уровню 2020 года 188,3%; в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 6 274,01 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,6%. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 10*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов утверждено в размере 33 404,68 тыс.руб., со снижением к уровню 2020 года на 3,0%. Расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2019 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2020 году (подтвержденных актами ввода).

2.2. отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, в размере 14 304,21 тыс.руб. (в том числе по бесхозным тепловым сетям 4,81 тыс. руб.), рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,5%;

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 6 280,07 тыс.руб.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Нижнекамск, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 арендная плата принята в размере 3 073,04 тыс. руб. (аренда тепловых сетей АО «Таттеплосбыт») по предложению организации.

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ принята в размере 38,84 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2020 года на 33,0%.

2.5 расходы на обязательное страхование (ОСАГО автоприцепов) приняты в размере 7,65 тыс.руб., на уровне 2020 года.

2.7 налог на имущество принят в размере 4 241,25 тыс.руб.,; налог на землю – 16 095,36 тыс.руб..

2.8 налог на прибыль заявлен организацией в размере 8 849,48 тыс.руб., Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 4 084,40 тыс.руб.

2.9 Госкомитетом на 2021 год исключена экономия средств в размере 37 335,93 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

Кроме того, Госкомитетом исключена сумма недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2018 год в размере 25 325,55 тыс.руб. – 1/4 от недоосвоенной суммы за 2018 год.

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 118 379,37 тыс.руб. в том числе по бесхозным тепловым сетям - 34,07 тыс.руб., с ростом к уровню 2020 года на 3,2%. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на покупную электрическую энергию приняты в размере 102 058,95 тыс.руб. (в том числе по бесхозным тепловым сетям 28,59 тыс.руб.), При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты исходя из фактических объемов приобретенной электрической энергии за 2019 год, цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2019 года с применением индексов- дефляторов для приведения к уровню 2021 года.

3.2 расходы на холодную воду Госкомитетом определены в размере 128,88 тыс.руб. (в том числе по бесхозным тепловым сетям 0,04 тыс.руб.).

3.3 расходы на теплоноситель приняты в размере 16 191,54 тыс.руб. (в том числе по бесхозным тепловым сетям 5,43 тыс.руб.).

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 35 397,91 тыс.руб., в том числе расходы на кап.вложения в сумме 34 390,96 тыс. руб.

Госкомитетом на 2021 год расходы из прибыли приняты в сумме 16 337,59 тыс. руб. и включают в себя:

4.1 расходы на капитальные вложения (инвестиции) в размере 15 931,50 тыс.руб. – на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям).

4.2 В соответствии с п. 48 Основ ценообразования приняты экономически обоснованные расходы - денежные выплаты социального характера в размере 406,09 тыс.руб., рост к уровню 2020 года на 3,6%. В соответствии с п. 48 Основ ценообразования приняты экономически обоснованные выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в том числе в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2019 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2019 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года определен в размере «+ 29 450,88 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2021 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2020 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2019 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2021 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2021 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2021 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2022 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2022 года на уровне тарифов 2 полугодия 2021 года). Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2020 года «+5 028,92 тыс. руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере «+ 17 791,93 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети определена Госкомитетом на 2021 год в размере 356 224,77 тыс.руб.:**

- в части, отнесенной на передачу тепловой энергии – 318 482,44 тыс.руб. (в том числе по бесхозным тепловым сетям – 90,40 тыс. руб.), снижение к утвержденному уровню 2020 года на 6,4%.

- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 37 742,33 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года на 2,6%.

тыс.руб.

Наименование расхода	2021 год Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети				
	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозные сети	Сбыт ТЭ
Операционные (подконтрольные) расходы	184 815,92	153 347,60	153 296,09	51,51	31 468,32
Неподконтрольные расходы	18 899,95	12 625,94	12 621,12	4,82	6 274,01
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	118 379,37	118 379,37	118 345,30	34,07	
Прибыль	16 337,59	16 337,59	16 337,59		
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00			
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	17 791,93	17 791,93	17 791,93		
ИТОГО необходимая валовая выручка	356 224,76	318 482,44	318 392,04	90,40	37 742,33

Справочно: объем потерь тепловой энергии, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Нижнекамск для филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети принят в размере 178,261 тыс.Гкал, что соответствует объему потерь, учтенному в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. как долгосрочный параметр регулирования.

Кроме АО «Татэнерго», деятельность по передаче тепловой энергии по тепловым сетям в г. Нижнекамск осуществляет АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям которого учтены при расчете затрат на тепловую энергию (156,65 тыс. Гкал).

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г.Нижнекамск на 2021 год принят Госкомитетом в размере 1 490,105 тыс. Гкал., снижение к уровню 2020 года на 4,7%.

Таким образом, **необходимая валовая выручка** на поставку тепловой энергии с учетом затрат на покупку тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2021 год составит **2 184 489,92 тыс.руб.**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям города Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения и Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района, в следующих размерах:

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар	давлением:			острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 431,27	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 717,52	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2020 года	100,0%					
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 511,40	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 813,68	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	105,6%					

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск

Производство тепловой энергии в г. Заинска осуществляет филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС. Передачу тепловой энергии – цех эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС.

Постановлением Руководителя Исполнительного комитета г. Заинск Заинского муниципального района от 24.10.2014 №32 утверждена схема теплоснабжения г. Заинск, в соответствии с которой АО «Татэнерго» определено единой теплоснабжающей организацией г. Заинск. Постановлением Исполнительного комитета г. Заинск от 20.06.2019 № 148 схема теплоснабжения г. Заинск актуализирована на 2020 год.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источником тепловой энергии Заинской ГРЭС и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятых по предложению теплоснабжающей организации.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» на 2021 год составят 182 280,86 тыс.руб.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. ЗАИНСК		
		1 п/г 2021	2 п/г 2021	2021 год
		АО"Татэнерго"	АО"Татэнерго"	АО"Татэнерго"

Затраты на производство т/э	тыс.руб.	95 314,46	72 279,67	167 594,12
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	112,077	82,015	194,112
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	850,44	881,08	863,39

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации (в соответствии с заявлением от от 27.04.2020 №101-39/2208) составляет:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС – 87 406,34 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 25,0%;

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по обслуживанию тепловых сетей Заинской ГРЭС представлены в *приложении 11*.

I. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

Наименование	ед.изм.	Долгосрчный период регулирования 2021 год Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго" -Заинская ГРЭС (передача ТЭ)		
		АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	Сбыт ТЭ
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,60%	3,60%	3,60%
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%
Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,102	
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым	у.е.		4 749,81	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _а)		0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	51 632,55	49 537,76	2 094,79
		109,4%	110,4%	87,7%

II. Неподконтрольные расходы в части, относимой на передачу тепловой энергии **определены** Госкомитетом в сумме 16 409,05 тыс.руб., в части относимой на сбыт тепловой энергии -502,26 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 12*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 амортизация основных средств принята в сумме 10 694,91 тыс. руб. Затраты по статье определены исходя из фактически сложившейся амортизации за 2019 год, с учетом вводов 2020 года (подтвержденные актами ввода).

2.2 отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС в размере 5 294,80 тыс.руб, снижение к утвержденному уровню 2020 года на 1,1%;

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 502,26 тыс.руб.

При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Заинск, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 расходы на обязательное страхование приняты в сумме 0,38 тыс.руб. (ОСАГО) по предложению организации.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 8 720,60 тыс. руб., в части, относимой на передачу тепловой энергии – 8 720,60 тыс.руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на покупную электрическую энергию приняты в сумме 6 481,01 тыс. руб. При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты исходя из фактических объемов приобретенной электрической энергии за 2019 год, цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2019 года с применением индексов- дефляторов для приведения к уровню 2021 года.

3.2 расходы на теплоноситель приняты в размере 1 888,84 тыс.руб. При определении затрат по статье объемы теплоносителя приняты на уровне фактических объемов 2019 года, тарифы на теплоноситель – на уровне тарифов на теплоноситель в виде воды, установленных Госкомитетом на 2021 год.

3.3 организацией заявлены расходы на холодную воду в сумме 350,75 тыс.руб. Госкомитетом расходы приняты по предложению организации. Объемы приобретаемой холодной воды приняты на уровне фактических объемов 2019 года, тарифы – на уровне тарифов, установленных Госкомитетом в рамках долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2019 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2019 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2021 года определен в размере «+ 19 974,53 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2021 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2020 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2019 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2021 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2021 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2021 года. Недополученная величина корректировки 2021 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года).

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год, определена в размере «+ 40 728,46 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - участок тепловых сетей Заинской ГРЭС определена Госкомитетом на 2021 год в размере 115 395,88 тыс.руб.:**

- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 2 597,05 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование расхода	2021 год - Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС		
	Передача + сбыт ТЭ	Передача ТЭ	Сбыт ТЭ
Операционные (подконтрольные) расходы	51 632,55	49 537,76	2 094,79
Неподконтрольные расходы	16 911,31	16 409,05	502,26
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	8 720,60	8 720,60	
Прибыль	0,00		
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	40 728,46		
Расчетная предпринимательская прибыль			
ИТОГО необходимая валовая выручка	117 992,92	115 395,88	2 597,05

Таким образом, **необходимая валовая выручка** на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2021 год составит **285 587,05 тыс.руб.**

Справочно: объем потерь тепловой энергии, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Заинск для филиала АО «Татэнерго» - ЗГРЭС принят в размере 29,675 тыс. Гкал, что соответствует объему потерь, учтенному в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. как долгосрочный параметр регулирования.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Заинск принят в размере 164,437 тыс.Гкал., на уровне 2020 года.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из неперевышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

При сохранении в 1 полугодии 2021 года тарифа, действующего на 31 декабря 2020 года тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям составят (без НДС):

- в первом полугодии 2021 года – 1 588,19 руб./Гкал – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2020г.;
- во втором полугодии 2021 года – 1946,54 руб./Гкал, рост к тарифу 1 полугодия – на 22,56%.

Учитывая высокую социальную значимость Госкомитетом совместно с АО «Татэнерго» принято решение о сдерживании роста тарифов во втором полугодии 2021 года. Тарифы составят:

- в первом полугодии 2021 года – 1 588,19 руб./Гкал – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2020 г.;
- во втором полугодии 2021 года – 1 658,07 руб./Гкал, рост к тарифу 1 полугодия – на 4,4%;

У АО «Татэнерго» образуются выпадающие доходы на 2021 год в сумме 19665,46 тыс. руб.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск, в следующих размерах:

	Тариф на тепловую энергию						острый и редуциро- ванный пар
	горячая вода	отборный пар давлением:					
		от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²		
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 588.19	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 905.83	-	-	-	-	-	
Отклонение, % к тарифу на 2 полугодие 2020 года	100,0%						
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг							
Одноставочный, руб./Гкал	1 658.07	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 989,68	-	-	-	-	-	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года	104,4%						

Итоги исполнения инвестиционной программы АО "Татэнерго" (станции) за 2019 год, тыс.руб. без НДС

№ п/п	Наименование объекта	Источник финансирования	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
Казанская ТЭЦ-1						
1	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	Всего, в том числе:	51 920	67 206	129%	В задание на проектирование внесены изменения. проведение корректировка проектной документации и в состав проекта включены дополнительные работы: замена арматуры и обвязки улов аммиака, гидразин-гидрата, серной кислоты, щелочи, оснащение приборами учета (датчики уровня и давления, сигнализаторы, манометры, пульта сигнализации)
		амортизация	51 920	54 016	129%	
		прочие	0	13 190		
2	Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»	Всего, в том числе:	65 161	77 892	120%	Увеличение сложилось за счёт принятия к учёту оборудования, числившегося на 07 счёте (Оборудование к установке), приобретенного по договору поставки от 07.09.2015 № ДЗ13-400.
		прибыль на инвестиции	65 161	77 892	120%	
Всего по «Казанская ТЭЦ-1»		Всего, в том числе:	117 081	158 288	135%	
		амортизация	51 920	54 016	104%	
		прибыль на инвестиции	65 161	77 892	120%	
		прочие	0	13 190		
Набережно-Челнинская ТЭЦ						
1	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12.13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	Всего, в том числе:	20 444	19 828	97%	
		амортизация	20 444	19 828	97%	
2	Градирия №6. Модернизация системы водораспределения с внедрением полимерных материалов и влагоуловителей	Всего, в том числе:	113 717	112 858	99%	
		амортизация	113 717	112 858	99%	
Всего по «Набережно-Челнинская ТЭЦ»		Всего, в том числе:	134 161	132 686	99%	
		амортизация	134 161	132 686	99%	
Зайнская ГРЭС						
1	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-1 энергоблока ст. №2	Всего, в том числе:	44 346	43 941	99%	
		амортизация	44 346	43 941	99%	
2	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Зайнской ГРЭС» в части газопровода котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	Всего, в том числе:	44 667	44 451	100%	
		амортизация	44 667	44 451	100%	
Всего по «Зайнская ГРЭС»		Всего, в том числе:	89 013	88 392	99%	

№ п/п	Наименование объекта	Источник финансирования	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
		амортизация	89 013	88 392	99%	
		Всего, в том числе:	340 256	366 177	108%	
		амортизация	275 095	275 095	100%	
		прибыль на инвестиции	65 161	77 892	120%	
		прочие	0	13 190		
Всего по АО «Татэнерго» (станции)						

Приложение 1 (продолжение)

**Итоги исполнения инвестиционной программы
филиала АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС (Цех тепловых сетей) за 2019 год, тыс. руб. без НДС**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников Ø 426 мм от ПНС до ул. Строителей	Всего, в том числе:	9 514	9 630	101%	Уточнение объема выполненных работ (изменение трассировки участка)
		амортизация	9 412	9 412	100%	
		прочие собственные средства	102	218	214%	
2	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д. 1/23	Всего, в том числе:	503	503	100%	
		амортизация	503	503	100%	
3	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по ул. Рафикова Ø 325 мм от ул. Комсомольская до ул. Никифорова	Всего, в том числе:	420	420	100%	
		прочие собственные средства	420	420	100%	
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Заинская ГРЭС		Всего, в том числе:	10 437	10 552	101%	
		амортизация	9 915	9 915	100%	
		прочие собственные средства	522	638	122%	

Приложение 1 (продолжение)

**Итоги исполнения инвестиционной программы
филиала АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети за 2019 год, тыс. руб. без НДС**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТТК-16" до ПНС-1	Всего, в том числе:	30 613	21 794	71%	По итогам проведения закупочной процедуры и уточнением объемов выполненных работ по восстановлению благоустройства, озеленения и компенсационной посадки зеленых насаждений на территории строительной площадки. Также, в связи с неудовлетворительным состоянием проезда
		прибыль на инвестиции	30 613	21 794	71%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
						ввиду неблагоприятных погодных условий потребовалось устройство щебеночной дороги вдоль тепловода.
2	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул. Мурадыяна	Всего, в том числе:	33 596	33 109	99%	
		амортизация	14 807	5 903	40%	
		прибыль на инвестиции	18 387	27 206	148%	
		прочие собственные средства	102	0	0%	
3	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей ИКТС	Всего, в том числе:	14 103	13 360	95%	
		амортизация	14 103	13 360	95%	
4	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - гипермаркет "Строительный БУМ" ИП Халикова Р.М. по ул. Лесная	Всего, в том числе:	7 470	8 065	108%	При производстве работ на объекте были выявлены дополнительные объемы подготовительных и демонтажных работ, не учтенных проектно-сметной документацией: работы по ультразвуковому контролю сварных стыков монтируемых трубопроводов; в части демонтажных и подготовительных работ объемы: асфальтобетонных покрытий, бортовых камней, тротуарной плитки; устройство временных переходов для возможности осуществления безопасного передвижения пешеходов, в связи с чем добавляются следующие виды работ: устройство дорог из сборных ж/б плит. Кроме того, на основании решения ИК Нижнекамского Муниципального района РТ № 109 от 27.09.2019 г. произведена пересадка зеленых насаждений.
		плата за подключение	7 470	2 471	33%	
		прочие собственные средства	0	5 594		
5	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - "Производство газовых турбин ГТ-004" от тепловода БСИ до забора ООО "Камэнергомаш"	Всего, в том числе:	3 529	0	0%	Изменение сроков строительства в связи с уточнением заявленной по подключению тепловой нагрузки и заключением договора на тех. присоединение сроком до 30.09.2020 г.
		плата за подключение	3 529	0	0%	
6	Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-97а до павильона №4 по ул. Спортивная	Всего, в том числе:	30 637	30 778	100%	
		амортизация	0	8 819		
		прочие собственные средства	30 637	21 959	72%	
7	Реконструкция электротехнической части и автоматизация подкачивающей насосной станции №2	Всего, в том числе:	1 388	2 811	203%	На основании задания на проектирование произошло уточнение объемов работ по проектированию и соответственно стоимости проектных работ. Также при расчете стоимости ПИР для ИП 2019 г. индексы изменения сметной стоимости приняты на 1 квартал 2019 г. согласно
		амортизация	0	828		
		прочие собственные средства	1 388	1 983	143%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
						письма Минстроя России № 7581-ДВ/09 от 05.03.2019 г. (к=4,09; к=31,54). При заключении договора на выполнение проектных работ по данному объекту индекс изменения сметной стоимости принят на 2 квартал 2019 г. согласно письму Минстроя России № 17798-ДВ/09 от 17.05.2019 г. (к=4,15; к=31,98).
8	Модернизация системы АИИС КУ с переходом с 3-х уровней на 2-х уровневую	Всего, в том числе:	0	303		Включение нового объекта в соответствии с техническими требованиями правил ОРЭМ
		прочие собственные средства	0	303		
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети		Всего, в том числе:	121 336	110 220	91%	
		амортизация	28 910	28 910	100%	
		прибыль на инвестиции	49 000	49 000	100%	
		плата за подключение	10 999	2 471	22%	
		прочие собственные средства	32 427	29 839	92%	

Приложение 1 (продолжение)

**Итоги исполнения инвестиционной программы
филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети за 2019 год, тыс. руб. без НДС**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Подкачивающая насосная станция Базы строительной индустрии (ПНС-БСИ). Строительство	Всего, в том числе:	30 242	26 610	88%	Основная экономия сложилась по итогам проведения закупки. По договору подряда стоимость СМР составляла 27 150 тыс.руб.: - экономия по благоустройству (в проекте было запланировано озеленение на 3 360 м²); -экономия по молниезащите и отмостке. Также присутствует экономия в связи с ценами на часть материалов по накладным подрядчика меньше договорных цен
		амортизация	6 741	18 178	270%	
		прочие собственные средства	23 501	8 433	36%	
2	Строительство транзитных тепловых сетей по подвалам жилых домов г. Набережные Челны	Всего, в том числе:	109 442	108 114	99%	
		прибыль на инвестиции	109 442	108 114	99%	
3	Реконструкция магистрального тепловода №310 от НО-477 до ТУ-45	Всего, в том числе:	136 355	129 783	95%	
		амортизация	136 355	129 783	95%	
4		Всего, в том числе:	11 059	6 199	56%	

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	Тепловая сеть 1 комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Роддома. Реконструкция	амортизация	11 059	6 199	56%	Уменьшение объемов строительных работ и восстановления благоустройства и озеленения: - изменение трассировки (план 354, факт 344 п.м.); - замена конструкции лотков с монолитно на сборный железобетонный; - уменьшение объемов земляных работ; - исключение работ по устройству и демонтажу креплений откосов и монтажу камеры, так как крепление откосов не потребовалось, грунт не обрушился; в коридор между существующими сетями по факту не было возможности смонтировать тепловую камеру. Работы по устройству креплений откосов и монтаж камеры были включены в ПСД; - работы по озеленению уменьшились на 1 429 м². (по проекту 2 552 м²); - согласно ПСД требовалось выполнить работы по восстановлению магистрального тротуара. По факту работы велись таким образом, что тротуар остался в первоначальном виде, не разрушенным, поэтому восстановление не потребовалось.
5	Тепловой узел ТУ-1/1 на тепловой сети от стойки №135 теплотрассы БСИ-ЗЯБ Д-800 до УТ-1 с резервированием подключения 20,21,22 микрорайонов "Замелекесье". Реконструкция	Всего, в том числе:	15 064	15 735	104%	В связи с увеличением стоимости материалов (закупочные процедуры проходили в 2018 г., соответственно и стоимость материалов была определена по состоянию цен на 2018 г.). Заключено дополнительное соглашение, актуализирующее стоимость материалов на 2019 г.
		амортизация	15 064	15 735	104%	
6	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	Всего, в том числе:	869	1 011	116%	Уточнение стоимости по результатам разработки проектной документации. Изменение источника финансирования объекта в утвержденной ИП 2020 г., реализуемого за счет источника «прибыль на инвестиции»
		амортизация	869	0		
		прибыль на инвестиции	0	1 011		
7	Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	Всего, в том числе:	1 045	1 045	100%	
		амортизация	1 045	1 045	100%	
8	Реконструкция Производственного здания №3 для персонала на Производственной базе	Всего, в том числе:	547	547	100%	В связи с капитальным ремонтом магистральной автомобильной дороги пр. Мира-ул. Абдулы Алипа, были выполнены дополнительные работы по демонтажу и строительству тепловой камеры, а именно предусмотрен вынос тепловой камеры из-под дорожного полотна с дальнейшим уточнением объема выполненных работ, и
		прочие собственные средства	547	547	100%	
9	Реконструкция магистрального тепловода №321 от КТС-179 до НО-365а	Всего, в том числе:	8 309	12 608	152%	
		прибыль на инвестиции	0	317		
		прочие собственные средства	8 309	12 291	148%	

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утвержден о	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
						соответственно, незначительным изменением трассировки
10	Оборудование ЛВС филиала АО "Татэнерго" - НЧТС. Строительство	Всего, в том числе:	97	97	100%	
		прочие собственные средства	97	97	100%	
11	ТС от УТ-1 до Жилого комплекса в 19 мкр. по пр. Сююмбике в г.Наб.Челны. Секция С-6 со встроенными помещениями нежилого назначения на 1-2 этажах. Строительство	Всего, в том числе:	2 803	2 803	100%	
		плата за подключение	2 803	2 803	100%	
12	Тепловая сеть от ТК-7 до 17-этажного жилого дома 65-21 ООО СК «Берег» в 65 микрорайоне (Строительство)	Всего, в том числе:	920	920	100%	
		плата за подключение	920	920	100%	
13	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-283 до многоэтажного жилого комплекса в 26 микрорайоне п. Замелекесье. (3 этап). Строительство	Всего, в том числе:	16	16	100%	
		плата за подключение	16	16	100%	
14	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоэтажного жилого дома 20-12. Строительство	Всего, в том числе:	2 173	2 043	94%	Уточнение объема выполненных работ: - уменьшение объема работ в части благоустройства (исключили работы по демонтажу и монтажу тротуарной дорожки)
		плата за подключение	2 173	2 043	94%	
15	Тепловая сеть до жилого 18-этажного дома ООО «ЭКСПО-Регион Закамье», расположенного по адресу: г. Набережные Челны, проспект Набережночелнинский (Строительство)	Всего, в том числе:	12 884	14 913	116%	Уточнение стоимости по результатам разработки проектной документации
		плата за подключение	12 884	14 913	116%	
16	Тепловая сеть от ТК-7 до земельного участка Габдрахмановой Р.Х. (Строительство)	Всего, в том числе:	798	1 030	129%	Увеличение объемов строительных работ и восстановления благоустройства и озеленения: - выполнение дополнительных земляных работ, по причине возникших подземных коммуникаций, которые не отображены на градостроительном плане города; - стесненность в ТК-7 и фактическое расположение существующего трубопровода повлияло на увеличение длины трубы в камере; - увеличение работ по благоустройству в связи с тем, что в проект заложена площадь территории благоустройства на ширину траншеи без учета подъездных путей для техники и складирования материалов
		плата за подключение	798	1 030	129%	
17	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	Всего, в том числе:	117	117	100%	
		плата за подключение	117	117	100%	

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утвержден о	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
18	Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	504 504	504 504	100% 100%	Перенос сроков реализации мероприятия на 2020 г. в связи с неготовностью заявителя (письмо ООО «Технострой-Монтаж» от 13.01.2020 г. №4)
19	Реконструкция Т/сети от станции юго-зап. Части города до узла 8 (тепловод ТС БСИ) ТУ7 - ТУ 7а Ф300 на Ф250 Надземная прокладка	Всего, в том числе: прочие собственные средства	0	6 434 6 434		Включение нового объекта с целью устранения выявленных нарушений согласно Предписанию Ростехнадзора от 12.07.2019 г. № 43-11-58/2019 (Перенос сроков реализации мероприятия ИП 2020 г.)
20	Тепловая сеть от ПТК-1(НО-470) до границы земельного участка ООО "Пивной берег" в 60 микрорайоне (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	371 371		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
21	Тепловая сеть от УТ-1 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Япльек в 63 микрорайоне блок «А» (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	1 968 1 968		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
22	Тепловая сеть от УТ-2 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Япльек в 63 микрорайоне блок «Б» (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	886 886		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
23	Тепловая сеть от ТК-10 до жилого дома 14 к-с, блок "А" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	5 528 5 528		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
24	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Б" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	1 133 1 133		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
25	Строительство тепловой сети от УТ-5 до жилого дома ООО СК "Твой дом" 64-02	Всего, в том числе: плата за подключение	0	612 612		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
26	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 64-03 ООО СК «Берег» (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	2 919 2 919		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
27	Тепловые сети от ТК-345 до границ земельного участка ДООУ на 220 мест в 22 мкр п. Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе: плата за подключение	0	361 361		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
28	Тепловые сети от ТК-11 до границ земельного участка ДООУ на 220 мест в 35 мкр. Строительство	Всего, в том числе: плата за подключение	0	2 264 2 264		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
29	Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома ООО "ЖК Парус НЧ", блок «Б», пос. «Чалты Яр». (Строительство)	Всего, в том числе: плата за подключение	0	3 250 3 250		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
30)		Всего, в том числе:	0	1 462		

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утвержден о	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	Тепловая сеть от ТК-7 до жилого 17-этажного дома ООО «Авангард-Ч». (Строительство)	плата за подключение		1 462		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
31	Тепловая сеть от УТ-1 до до гран.з.у. «ДОУ на 220 мест (Строительство)», расп. по адр.: г. Наб. Челны, в 14 к-се, в р-не ж.д. 14-03	Всего, в том числе:	0	945		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		945		
32	Тепловая сеть до границ земельного участка СОП в 65 комплексе. (Строительство)	Всего, в том числе:	0	575		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		575		
33	Тепловая сеть от УТ-6 до границ земельного участка Допкольного образовательного учреждения на 340 мест в 63 комплексе (Строительство)	Всего, в том числе:	0	170		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		170		
34	Тепловая сеть от ТК-172 до границ земельного участка Допкольного образовательного учреждения на 220 мест в пос. ЗЯБ 14 комплекс (Строительство)	Всего, в том числе:	0	349		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		349		
35	Тепловая сеть от ТК-210 до границ земельного участка детского сада в поселке Замелекесье 20 комплекс. Строительство	Всего, в том числе:	0	380		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		380		
36	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв. жил. дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.2), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	Всего, в том числе:	0	981		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		981		
37	Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв. жил. дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.3), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	Всего, в том числе:	0	1 478		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		1 478		
38	Тепловая сеть от ТК-342 (УТ-1) до жилого дома 22-09 в жилом районе "Замелекесье" (Строительство)	Всего, в том числе:	0	2 914		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		2 914		
39	Тепловая сеть от ТК-149/2 до границы земельного участка ООО "Аква-Регион" на пересечении ул. Гостева и наб. Г. Тукая. (Строительство)	Всего, в том числе:	0	1 396		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		1 396		
40	Тепловая сеть от ТК-11 до 25-ти этажного жилого дома блок А в 35 микрорайоне по ул. Раскольников, д. 18 блок А. (Строительство)	Всего, в том числе:	0	3 939		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		3 939		

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утвержден о	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
41	Тепловая сеть от УТ-7 до жилого дома 64-04 ООО СК «Берег»	Всего, в том числе:	0	60		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		60		
42	Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 22-10 в п.Замелекесье (Строительство)	Всего, в том числе:	0	1 327		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		1 327		
43	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-05.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	60		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		60		
44	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-06.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	52		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		52		
45	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-07.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	70		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		70		
46	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-08.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	208		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		208		
47	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-09.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	52		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		52		
48	Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-10.(Строительство)	Всего, в том числе:	0	70		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		70		
49	Тепловая сеть до 16-ти этажного жилого дома ООО "СА "Волга" с нежилыми помещениями на первом этаже (Строительство)	Всего, в том числе:	0	580		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		580		
50	Тепловая сеть от узла теплового УТ-3 до жилого дома 25-07 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	51		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		51		
51	Тепловая сеть от узла теплового УТ-2 до жилого дома 25-03 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	427		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		427		
52	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 25-05 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	75		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		75		
53	Тепловая сеть от узла теплового УТ-4 до жилого дома 25-06 поселок Замелекесье. Строительство	Всего, в том числе:	0	55		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		55		
54	Тепловая сеть до многоквартирного жилого дома №2 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	Всего, в том числе:	0	63		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		63		
55		Всего, в том числе:	0	254		

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утвержден о	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	Тепловая сеть до многоэтажного жилого дома №1 со встроенными помещениями общественного назначения (Строительство)	плата за подключение		254		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
56	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе:	0	60		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		60		
57	Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Т" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	Всего, в том числе:	0	61		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		61		
58	«Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома в 63 комплексе ООО «ТатКамСтрой» . блок А (Строительство)»	Всего, в том числе:	0	356		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		356		
59	Реконструкция схемы электроснабжения АБК с РМЦ инв.№ 3ДНПР300-1031	Всего, в том числе:	0	194		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		амортизация		194		
60	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры-130 до границ земельного участка ГКУ ГНСУ РТ	Всего, в том числе:	0	2 316		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		2 316		
61	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-7 до границ земельного участка Рагимов Э.Э. Строительство	Всего, в том числе:	0	357		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		357		
62	Тепловая сеть от УТ-3/1 до границ земельного участка ГАУЗ "Республиканский клинический онкологический диспансер МЗ РТ".(Строительство)	Всего, в том числе:	0	708		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		708		
63	Тепловые сети III очереди 17А микрорайона пос. ЗЯБ г. Набережные Челны РТ. III этап, 1 очередь строительства. Тепловая сеть к жилому дому 17А-III-6	Всего, в том числе:	0	700		В связи с заключением договора на тех. присоединение (выполнение строительно-монтажных работ)
		плата за подключение		700		
Всего по филиалу АО «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети		Всего, в том числе:	333 242	372 112	112%	
		амортизация	171 133	171 133	100%	
		прибыль, направленная на инвестиции	109 442	109 442	100%	
		плата за подключение	20 214	63 736	315%	
		прочие собственные средства (амортизация Общества=6 367 т.р., прибыль Общества=21 435 т.р.)	32 454	27 802	86%	

**Итоги исполнения инвестиционной программы
филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети за 2019 год, тыс. руб. без НДС**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	Реконструкция внутриквартальных ТС в кв. 4 на уч.: от ТК 6-23А до ТК 10, ж/д Гагарина, 16, 14, Октяб., 15, 15а, 19а, шк. №31 Гагарина, 18а, ДОУ №250 Октяб., 17а с изм. трассир.	Всего, в том числе:	21 360	20 615	97%	
		амортизация	21 360	20 615	97%	
2	Реконструкция внутриквартальных ТС в кв. №56/1 на участках от ж/д Короленко, 15 до школы №34, школы №172, ж/д Черноморская, 9 и от ж/д Ибрагимова, 85 до ж/д Черноморская, 3	Всего, в том числе:	10 168	8 918	88%	Уменьшение объемов земляных работ в связи с заменой ж/б лотков на футляры, объемов работ по благоустройству (прокладка тепловода без вскрытия дорожного полотна), площади озеленения (уменьшение количества деревьев, подлежащих пересадке), уменьшение затрат на строительный контроль
		амортизация	10 168	8 918	88%	
3	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №47 на участках: от ж/д Кулахметова, 21 до ж/д Бакалейная, 44, ТК 42, ТК 45 и до узла трубопровода УТЗ	Всего, в том числе:	19 322	19 371	100%	
		амортизация	19 322	19 371	100%	
4	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от ТК 38 до ТК 26 и до ж/д по ул. Коломенская, 6, 8, 10	Всего, в том числе:	21 604	18 464	85%	Уменьшение объемов СМР в части исключения дренажных узлов, строительства тепловых камер (осуществлены бесканальные врезки) и объемов работ по восстановлению благоустройства, уменьшение расходов на строительный контроль
		амортизация	21 604	18 464	85%	
5	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 22 на уч.: от ТК 5 до ж/д Октябрьская, 10, 12, 8; ж/д и зд. Восстания, 12б, 12а, 12, 14, 10, 8, 6, 4, 4а, ж/д Короленко, 81, 83 с изменением трассировки	Всего, в том числе:	25 362	24 052	95%	
		амортизация	25 362	24 052	95%	
6	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участке от ж/д Гагарина, 67 до ж/д Гагарина, 73	Всего, в том числе:	3 743	3 712	99%	
		амортизация	3 743	3 712	99%	
7	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале № 50 на участках: от тепловой камеры ТК 33 до жилого дома по ул. Фрунзе, 1 и здания кафе "Мурена"	Всего, в том числе:	6 502	5 669	87%	Уменьшение объемов СМР в связи с отсутствием необходимости в строительстве монолитного канала для прокладки тепловода, утилизация строительных отходов была произведена за счёт подрядной организации, уменьшение затрат на строительный контроль
		амортизация	6 502	5 669	87%	
8	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 36 на участках:	Всего, в том числе:	15 474	14 446	93%	Уменьшение работ по благоустройству и озеленению (уменьшение площади восстановления), утилизация
		амортизация	15 474	14 446	93%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненнх работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	от точки т.А возле центрального теплового пункта ЦТП-36 до тепловой камеры ТК 23, жилых домов по ул. Коллективная, 35, 25, 31, ул.Волгоградская,22, детских садов №203 и №310					строительных отходов была выполнена за счёт подрядной организации, уменьшение расходов на строительный контроль
9	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 27 на участке от ж/д Адоратского,8 до ж/д Ямашева, 90, 92, 94	Всего, в том числе:	7 025	5 585	79%	Уменьшение строительно-монтажных работ, а также работ по благоустройству и озеленению (уменьшение протяженности трассы)
		амортизация	7 025	5 585	79%	
10	Реконструкция тепловых сетей в квартале Левченко на участке от тепловой камеры ТК Б до здания центрального теплового пункта ЦТП по ул. Ютазинская	Всего, в том числе:	12 593	11 280	90%	Отсутствие затрат на установку дорожных знаков, уменьшение площади восстановления озеленения, утилизация строительных отходов частично была выполнена за счет подрядной организации, уменьшение расходов на строительный контроль
		амортизация	12 593	11 280	90%	
11	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №20 на участках: от центрального теплового пункта ЦТП7-3 до жилых домов по проспекту Победы,66; ул. Сафиуллина,6 корпус 1; ул. Сафиуллина,10; ул. Сафиуллина,12 и здания детской республиканской клинической больницы ДРКБ по ул.Сафиуллина,14, с изменением трассировки	Всего, в том числе:	38 285	36 087	94%	Уменьшение строительно-монтажных работ, а также работ по благоустройству и озеленению. Кроме того, на участке протяженностью 50 п.м. не выполнялись работы по демонтажу трубы, ж/б лотков, в связи с глубоким залеганием трубы. Уменьшение расходов на строительный контроль
		амортизация	38 285	36 087	94%	
12	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от производственного здания по ул.Качалова.103 до Школы №82 по ул.Качалова,107 и до жилого дома Ишподомная.15	Всего, в том числе:	11 706	11 122	95%	
		прибыль, направленная на инвестиции	11 706	11 122	95%	
13	Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТК22-23 по пр.А.Камалеева и ул.Ак.Сахарова	Всего, в том числе:	113 453	101 633	90%	Работы по благоустройству и озеленению перенесены на 2020 год на основании заключенного дополнительного соглашения
		прибыль, направленная на инвестиции	113 453	101 633	90%	
14	Стр. внутрикв. сетей ТС от ТК22-21/11а до усл.точки А, распол. на гр.зем. уч. по ул.П.Думумбы (кад. номер зем. уч.16:50:060102:8730) со стороны ул.С.Ахтямова	Всего, в том числе:	0	11 716		В связи с возникновением экономии выделенных источников, включение дополнительного объекта в целях подключения мкр. М2 жилого района «Седьмое небо»
		прибыль, направленная на инвестиции		11 716		
15	Реконструкция тепловых сетей в квартале 27 на участках: от павильона П-14 до центрального теплового пункта ЦТП-27/2 и	Всего, в том числе:	7 902	7 881	100%	
		амортизация	7 902	7 881	100%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	до жилых домов по ул. Академика Лаврентьева, 12; 14					
16	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 (тепловая камера ТК 2-23) на участках: от жилого дома по ул. Парижской Коммуны, 4 до здания по ул. Галиаскара Камала, 1/48, от узла трубопроводов УТ 1 до тепловой камеры ТК-10а, от тепловой камеры ТК 2-23/12 до тепловой камеры ТК 2-23/14, от тепловой камеры ТК 2-23/16 до жилых домов по ул. Нариманова, 50, 52 с изменением трассировки	Всего, в том числе: амортизация	54 957 54 957	55 077 55 077	100% 100%	
17	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №59 на участках: от ТК 17-41 до ТК 14. ж/д Адоратского, 4; 4а, ТЦ «Гулливер» и ТРЦ «XL» с изменением трассировки	Всего, в том числе: амортизация	27 799 27 799	24 898 24 898	90% 90%	Уменьшение стоимости СМР и работ по восстановлению благоустройства. Уменьшение объемов утилизации строительных отходов (частичное использование грунта на обратную засыпку), уменьшение расходов на строительный контроль
18	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне №4 Азино-1 на участке от тепловой камеры ТК 22-21/12 до здания центрального теплового пункта ЦТП4-1 по Проспекту Победы, 190 с дополнительной прокладкой обратного трубопровода	Всего, в том числе: амортизация	10 357 10 357	16 172 16 172	156% 156%	Уточнение стоимости по итогам разработки проектно-сметной документации
19	Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-25 до ТК 6-29 по ул. Гагарина, 20630мм.	Всего, в том числе: амортизация	43 915 43 915	42 982 42 982	98% 98%	
20	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участках: от Павильона № 15 до Н.О. в сторону ТК 8-47 и до ТК 8-50 по ул. Чистопольская	Всего, в том числе: амортизация прочие собственные средства (указать источник)	56 268 55 268	70 977 62 190 8 787	126% 111%	Увеличение стоимости в связи с фактически заключенными договорами. Уменьшение от договорной стоимости связано с уменьшением протяженности участка (на 53,3 п.м.) и объемов благоустройства
21	Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года	Всего, в том числе: амортизация	6 476 6 476	6 422 6 422	99% 99%	
22	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-19 до СК-24 по ул. Чапаева, 20530мм.	Всего, в том числе: амортизация	27 267 27 267	27 872 27 872	102% 102%	Увеличение объемов работ по восстановлению благоустройства территории, не предусмотренных проектно-сметной документацией (увеличение площади восстановления)
23	Реконструкция тепловда №13, 14 по ул. Тэцевская от забора КТЭЦ-3 до Н.О. №4	Всего, в том числе: амортизация	8 200 8 200	9 299 9 299	113% 113%	Возникновение дополнительных работ по приобретению и покрытию СТУ-изоляции трубопроводов листовым

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
						оцинкованным металлом не учтенной в проектно-сметной документации
24	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК 2-12 до тепловой камеры ТК 2-16 по ул. Пшигабутдина Марджани	Всего, в том числе: амортизация	42 232 42 232	49 153 49 153	116% 116%	Возникновение дополнительных строительно-монтажных работ (приобретение и монтаж дополнительных лотков под трубопроводы, водоотводных лотков), а также работ по благоустройству территории, не предусмотренных проектно-сметной документацией, увеличение затрат на строительный контроль
25	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а (ПК №1: от ТК 8-21 до ТК 8-24а)	Всего, в том числе: амортизация прибыль, направленная на инвестиции	142 330 142 330	134 351 134 351	94% 94%	Уменьшение стоимости в результате закупочных процедур на основании предложения победителя
26	**Техническое перевооружение системы кондиционирования и вентиляции в здании Управления КТС по ул.Лутшикова,13	Всего, в том числе: амортизация	6 123 6 123	6 110 6 110	100% 100%	
27	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК24 до ТК26 по ул. П.Коммуны, 16 (на участке от пристроя к зданию по ул.П.Коммуны, 12 до адм.здания по ул.Московская, 70)	Всего, в том числе: амортизация	85 85	85 85	100% 100%	
28	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 65/2 на участках от тепловой камеры ТК17 до ж/д по ул.Абсалямова,26, 26а, 28, 30, 32 Четаева,66, 68	Всего, в том числе: прибыль, направленная на инвестиции	16 752 16 752	21 157 21 157	126% 126%	Уточнение стоимости после разработки проектно-сметной документации
29	Строительство внутрикв. тепловых сетей от МТ №2 на участке от ТК 2-51 по ул.Б.Красная до УТ1 возле ж/д по ул.Фукса,6/23 и от УТ2 до ж/д по ул.Лобачевского,15/32	Всего, в том числе: прибыль, направленная на инвестиции	8 202 8 202	6 310 6 310	77% 77%	Уменьшение объемов работ по восстановлению асфальтобетонного покрытия в связи с перекладкой трассы без нарушения дорожного полотна проезжей части ул. Б.Красная в существующих футлярах. Отсутствие необходимости в сносе зеленых насаждений (не было снесено 5 деревьев)
30	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей с выносом из центральных тепловых пунктов ЦТП с изменением трассировки	Всего, в том числе: амортизация	34 927 34 927	30 985 30 985	89% 89%	Уменьшение площади восстановления благоустройства и озеленения после выполнения строительно-монтажных работ, относительно проектно-сметной документации
31	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК2-23/8а до здания КФУ в рамках договора о подключении к	Всего, в том числе: амортизация	687 687	0 0	0% 0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	сетям теплоснабжения объекта «2-этажное нежилое здание по ул. Татарстан, 10					
32	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места сужения трубопроводов в доме по ул. Г. Исхаки, 13 до точки подключения ("УТ1")	Всего, в том числе:	664	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Максимальный срок подключения объекта по договору – 36 месяцев – до мая 2020 г.
		амортизация	664	0	0%	
33	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК-21 до УГ-21б (расположенный на участке сети между ТК-21 и ж.д. по ул. Ф. Амирхана, 38)	Всего, в том числе:	60	60	100%	
		амортизация	60	60	100%	
34	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места врезки в жилом доме по ул. Баумана, 76 до тепловой камеры ТК4а в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта "Апарт-отель со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул. Островского, 27	Всего, в том числе:	754	804	107%	Изменение стоимости работ по благоустройству и озеленению, в связи с увеличением протяженности трассы
		амортизация	754	804	107%	
35	Реконструкция трубопроводов от ТК2-57а до УТ1 с 2Ду150мм на 2Ду250мм для подключения объекта "Офисное здание по ул. Пушкина, 80"	Всего, в том числе:	1 694	3 573	211%	Увеличение площади асфальтирования в связи с необходимостью смещения трассировки тепловода из-за насыщенности коридора смежными инженерными коммуникациями
		плата за подключение	1 694	3 573	211%	
36	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК16 до точки подключения в районе неподвижной опоры №1 ("Т.А")	Всего, в том числе:	2 111	1 917	91%	Уменьшение строительно-монтажных работ, работ по благоустройству (уменьшение протяженности трассы)
		плата за подключение	2 111	1 917	91%	
37	Строительство наружных сетей теплоснабжения от "Т.А" до границы земельного участка с кадастр. номером 16:50:001508:1 объекта: "Адм. здание по ул. Островского, 100	Всего, в том числе:	936	732	78%	Отсутствие затрат на установку дорожных знаков, плата информации, уменьшение объемов СМР и утилизации строительных отходов, в связи с уменьшением протяженности трубопровода
		плата за подключение	936	732	78%	
38	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК5а до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:010307:13	Всего, в том числе:	193	32	16%	Изменение объемов СМР в связи с уменьшением количества железобетонных лотков относительно проекта, а также уменьшение работ по устройству дорог (восстановление асфальтобетонного покрытия проезжей части дороги выполнено заявителем)
		плата за подключение	193	32	16%	
39	Строительство наружных сетей ТС от ТК2 (кв. 58/1, ТК17-31) о гран. зем. уч. с кад. ном. (16:50:110509:3939) объекта "Зд. общественного питания" по ул. Амирхана, 21Г	Всего, в том числе:	4 061	3 523	87%	Уменьшение строительно-монтажных работ, работ по благоустройству (уменьшение площади восстановления асфальтобетонного покрытия)
		плата за подключение	4 061	3 523	87%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
40	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «Торгово-офисный центр» по ул. Ф. Амирхана, 42а, с врезкой на участке сети между ТК-21 и ж.д. Амирхана,38	Всего, в том числе:	110	110	100%	
		плата за подключение	110	110	100%	
41	Строительство наружных сетей ТС от точки подключения в ТК21-30 до гр.зем. Уч. (кадас. номер 16:50:160306:4585) объекта: "2-этажное офисное зд. по ул.Ю.Фучика"	Всего, в том числе:	791	695	88%	Отсутствие затрат на установку дорожных знаков, уменьшение работ по благоустройству территории в связи с изменением площади восстановления асфальтового покрытия и озеленения, уменьшение затрат на утилизацию строительного мусора
		плата за подключение	791	695	88%	
42	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-28 до границы земельного участка (16:50:011808:192) объекта по ул.Московская,37	Всего, в том числе:	750	710	95%	
		плата за подключение	750	710	95%	
43	Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	Всего, в том числе:	66	66	100%	
		плата за подключение	66	66	100%	
44	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая. 81. 83. с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	Всего, в том числе:	92	92	100%	
		плата за подключение	92	92	100%	
45	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ3 до стелы 20-этажного многоквартирного жилого дома по ул. Завойского	Всего, в том числе:	77	331	430%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения
		плата за подключение	77	331	430%	
46	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 к объекту «Административное здание» по ул. Московская. 66а	Всего, в том числе:	63	63	100%	
		плата за подключение	63	63	100%	
47	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-21 до границы земельного участка 5-этажного медицинского центра по пр. Победы, 172	Всего, в том числе:	125	125	100%	
		плата за подключение	125	125	100%	
48	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-58 до границы земельного участка объекта по ул. Жуковского, 12	Всего, в том числе:	86	3 163	3694%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения
		плата за подключение	86	3 163	3694%	
49	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК 2-24/4а до границы земельного участка (кадастровый номер	Всего, в том числе:	1 072	1 271	119%	Восстановление благоустройства и озеленения дополнительного участка не предусмотренного проектно-сметной документацией
		плата за подключение	1 072	1 271	119%	

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	16:50:010214:22) объекта: "Апарт-отель" со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул.Островского.27					
50	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-7 (квартал РИК, магистральная камера ТК11-5/1) до границы земельного участка по ул.Восстания,92а	Всего, в том числе:	1 183	52	4%	Выполнены работы по разработке ПСД. Стро-ительно-монтажные работы перенесены на 2020 г. в связи с долгим согласованием трас-сировки нового тепловода у заинтересованных правообладателей земельных участков, чьи интересы могут быть затронуты (согласно справки УАиГТИКМО г. Казани)
		плата за подключение	1 183	52	4%	
51	Строительство наружных сетей ТС на участке от точки подключения на тепловых сетях, подключенных в ТК8-11Д (инв. №32176) до стены здания ИФНС по ул.Дементьева,2Б	Всего, в том числе:	957	1 084	113%	Изменение объёмов по благоустройству в связи с увеличением площади асфальтирования
		плата за подключение	957	1 084	113%	
52	Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от УТ 22 до строящегося 18-ти этажного жилого дома по ул.Габишева	Всего, в том числе:	3 954	3 957	100%	
		плата за подключение	3 954	3 957	100%	
53	Стр-во нар. сетей теплоснаб. от точки подключения к кварт. тепловоду (в районе НО у ТК11-36/4) до гран.зем.уч. объекта «Детский сад на 120 мест» по ул.Яруллина	Всего, в том числе:	1 422	1 463	103%	Возникновение дополнительных работ по благоустройству, не предусмотренных проектно-сметной документацией
		плата за подключение	1 422	1 463	103%	
54	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК20-76 до границы земельного участка объекта «2-этажное административное здание по ул.Фучика	Всего, в том числе:	159	4 449	2793%	Инвестиционной программой было предус-мотрено выполнение ПИР. Дополнительно начато строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения. Благоустройство перенесено на 2020 г. в соответствии с заключенным дополнительным соглашением
		плата за подключение	159	4 449	2793%	
55	Стр-во наружных сетей ТС от т. подключения около ж/д по ул.С.Садыковой, 47 до гр. зем.уч. (кадас. номер 16:50:080604:0010) объекта: «Зд.банка» по ул.С.Садыковой, 32	Всего, в том числе:	1 957	1 983	101%	
		плата за подключение	1 957	1 983	101%	
56	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК42 до наружной стены «18-ти эт. ж/дома» по ул. Окольная, 21 и «19-ти этажного жилого дома» по ул. Окольная	Всего, в том числе:	269	9 487	3530%	Инвестиционной программой было предус-мотрено выполнение ПИР. Дополнительно начато строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения. Благоустройство перенесено на 2020 г. в соответствии с заключенным дополнительным соглашением
		плата за подключение	269	9 487	3530%	
57		Всего, в том числе:	66	2 159	3274%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненными работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК4-44 до границы земельного участка объекта "Автомойка по ул. Кр.Позиции, 10"	плата за подключение	66	2 159	3274%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно начато строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения. Благоустройство перенесено на 2020 г. в соответствии с заключенным дополнительным соглашением
58	**Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от точки подкл. на ТС 2ф426мм (ввод кв.37/2) до гр.зем.уч. (кад. №16:50:110417:15) об."Магазин возле ж/д по пр.Ямашева.48а"	Всего, в том числе:	65	65	100%	
		плата за подключение	65	65	100%	
59	**Строительство наружных сетей теплоснабжения протяж. 85 м на уч. от т.подключ. к кв. 1/в, подключ. к МТ №13, до гран.зем.уч. объекта "Склад. помещ." по ул.Беломорская. 69а лит11"	Всего, в том числе:	94	94	100%	
		плата за подключение	94	94	100%	
60	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК17-9 до наружной стены жилого дома на объекте «Жилой комплекс с паркингом по ул.Короленко	Всего, в том числе:	233	36	15%	Не выполнялись проектные работы в связи с отсутствием коридора для строительства тепловых сетей. Приняты затраты на выполнение геодезических работ, с последующим возмещением данных затрат заявителем
		плата за подключение	233	36	15%	
61	**Строительство наружных сетей теплоснабж. от ТК17-30 до границ земельных участков объекта «Лабораторно-диагностический центр» по адресу: г.Казань, пр.Ямашева,61А	Всего, в том числе:	770	678	88%	Уменьшение площади восстановления благоустройства после выполнения строительно-монтажных работ
		плата за подключение	770	678	88%	
62	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ-1 (кв.23, магистральная камера ТК6-22) до наружной стены гаража в пос.Воровского.6	Всего, в том числе:	621	580	93%	Уменьшение объемов СМР в связи с изменением протяженности трубопровода, уменьшение площади восстановления озеленения
		плата за подключение	621	580	93%	
63	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК21-8б до наружной стены строящегося жилого дома по ул.Минская на земельном участке с кадастровым номером №16:50:000000:18541	Всего, в том числе:	139	139	100%	
		плата за подключение	139	139	100%	
64	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК4-15/2-8 до внешней границы стены жилого дома по ул.Островского. 103	Всего, в том числе:	66	66	100%	
		плата за подключение	66	66	100%	
65		Всего, в том числе:	66	66	100%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (ТК2-44) до границы земельного участка объекта «Гостиничный комплекс» по ул.Б.Красная	плата за подключение	66	66	100%	
66	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры СК-5 (тепловод №10) до границы земельного участка мечети «Тауфик» по ул.Лечебная,7	Всего, в том числе:	61	61	100%	
		плата за подключение	61	61	100%	
67	Стр-во нар. сетей теплоснабжения на участке от ТК21-21/17 до гран.зем.уч. (кадастровые номера 16:50:160506:209) торгово-адм.зд. по ул.Кул Гали	Всего, в том числе:	241	7 727	3207%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения
		плата за подключение	241	7 727	3207%	
68	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-22 (ТК20-13) до границы земельного участка объекта "Здание магазина "Умный крепеж" по ул. К.Габиева, 14а	Всего, в том числе:	65	763	1175%	Инвестиционной программой было предусмотрено выполнение ПИР. Дополнительно выполнено строительство тепловых сетей с целью скорейшего подключения потребителя к сетям теплоснабжения
		плата за подключение	65	763	1175%	
69	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ1 до внешней стены здания объекта "Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой" по адресу: г.Казань, ул.Г.Исхаки,8А литеры 1,2,3 (кадастровый номер земельного участка 16:50:011814:242)	Всего, в том числе:	442	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Максимальный срок подключения объекта по договору – 36 месяцев – до мая 2020 г.
		плата за подключение	442	0	0%	
70	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-32/7 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:011810:152) объекта "2-3 этажное административное здание по ул. Чернышевского,30"	Всего, в том числе:	369	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0345-19 от 07.06.2019 г.
		плата за подключение	369	0	0%	
71	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-60Е до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060632:1460	Всего, в том числе:	5 456	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с приостановкой обязательств КТС по созданию сетей до момента исполнения заявителем своих обязательств по оплате
		плата за подключение	5 456	0	0%	
72	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения около ж/д на участке сети от ТК2-29/10 до ж/д Дзержинского,22 до границы земельного участка (кадастровый номер	Всего, в том числе:	1 206	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.
		плата за подключение	1 206	0	0%	

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненнх работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	16:50:010402:222) объекта по ул.Лобачевского,3					
73	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-26/10 до границы земельного участка (16:50:010211:86) объекта по ул.Астрономическая,9/62	Всего, в том числе:	253	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта. письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.
		плата за подключение	253	0	0%	
74	Строительство наружных сетей теплоснабжения от теплового узла КФУ по ул.Татарстан,2 до границы земельного участка объекта «2-этажное нежилое здание по ул.Татарстан,10» (кадастровый номер земельного участка 16:50:011709:3	Всего, в том числе:	288	0	0%	Мероприятие не реализовано в связи с неготовностью заявителя к подключению объекта к сетям теплоснабжения. Заявитель перенес сроки подключения объекта, письмо № 02-0051-20 от 28.01.2020 г.
		плата за подключение	288	0	0%	
75	Установка системы видеоконференцсвязи переговорной комнаты в здании Управления Казанских тепловых сетей по ул. Лушниковой, 13	Всего, в том числе:	0	1 919		В связи с возникновением экономии по источнику перенос срока реализации объекта с ИП 2020 г.
		амортизация		1 919		
76	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-48/2 до здания по ул.Япеева,9/7	Всего, в том числе:	0	4 782		Включение нового объекта для переключения потребителей от котельной КНИТУ-КАИ им. А.Н. Туполева (поручение Президента РТ 31379-МР от 02.07.2019 г.
77	Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго»	Всего, в том числе:	0	216		В связи с возникновением экономии собствен-ных средств перенос срока реализации объек-та с ИП 2020 г. в целях усиления технической защищенности и безопасности объектов фили-ала АО «Татэнерго» КТС в части оснащения объектов охранно-пожарной сигнализацией
		прочие собственные средства (указать источник)		216		
78	Установка систем видеонаблюдения на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Всего, в том числе:	0	2 325		В связи с возникновением экономии собствен-ных средств перенос срока реализации объек-та с ИП 2020 г. в целях усиления инженерно-технических средств охраны в соответствии с требованиями безопасности объектов энергетики
		прочие собственные средства (указать источник)		2 325		
79	Строительство системы передачи данных в стандарте LoRaWAN для нужд диспетчеризации параметров работы тепловой сети филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	Всего, в том числе:	0	943		В связи с возникновением экономии собствен-ных средств включение дополнительного объекта в целях организации передачи данных с участков тепловой сети
		прочие собственные средства (указать источник)		943		
80	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от тепловода №4 на участ-ках: от УТ 1 до ТК 9, ж.д. Павлю-хина,114/1 и от ТК 10 до ТК 4	Всего, в том числе:	0	325		Реализация мероприятия Схемы теплоснабже-ния г. Казани, предусматривающее переключе-ние потребителей от котельной АО «Каз-энерго» на тепловые сети АО «Татэнерго»
		прочие собственные средства (указать источник)		325		
81		Всего, в том числе:	0	215		

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.18-1 на участке: от ТК 6 до ТК 8, УТ 9, ж.д. Голубятникова,20 и до здания КГЭУ по ул.Голубятникова,18	прочие собственные средства (указать источник)		215		Включение проектно-изыскательных работ по новому объекту в связи с обращением ректора КГЭУ №2010-24/304 от 15.05.2019 г.
82	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УП-3 до наружной стены жилого дома на по ул.Короленко	Всего, в том числе:	0	139		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		139		
83	Реконструкция тепловода от ТК18-6 к зданию гостиницы «Новинка» по ул.Короленко с инвентарным номером ПРДУСТ-32022	Всего, в том числе:	0	151		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		151		
84	Строительство наружных сетей ТС от УТ8-58/1 до границы земельных участков к Мед.центру по ул. Козина,3 и многоквартирному ж/д по ул.Амирхана (кадастр.номер зем. участка 16:50:110603:46)	Всего, в том числе:	0	66 446		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		66 446		
85	Стр-во нар. сетей ТС от места врезки в трубопровод 2Ф108мм (в усл. т. «А») до вн. гр. стен зд. спал.кор. и пк., распол. на зем.уч. по ул. Бондаренко	Всего, в том числе:	0	6 971		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		6 971		
86	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК 16 до внеш. гр. ст. зд. пк., распол. на зем. участке по ул. А.Бичурина. 22/26 с кад. номером 16:50:110510:4639	Всего, в том числе:	0	1 278		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		1 278		
87	Строительство внутрикв. сетей ТС от ТК20-3 до внешней границы степы здания ЖК, расположенного на зем. участке по ул. Бр.Касимовых с кад. номером 16:50:160102:14	Всего, в том числе:	0	416		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		416		
88	Строительство внутриквартальных наружных сетей теплоснабжения от ТК4-63 до границы земельного участка (кад.№16:50:060102:12016) по ул. Назиба Жиганова, з/ч 4	Всего, в том числе:	0	311		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		311		
89	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 (магистральная ТК 2-29) до границы зем. участка с кадастр.номером 16:50:010212:114 по ул.Профсоюзная,20/14	Всего, в том числе:	0	66		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		66		

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
90	Строит. внутрикв.сетей ТС от УТ-1 (между ТК-10 и адм.зд. по ул.Адоратского,12) до гр.зем. участка (кад.номер 16:50:110804:1828) объекта по ул.Ак.Лаврентьева,12г	Всего, в том числе:	0	71		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		71		
91	Стр. внутрикв. сетей ТС от УТ1 на тепловых сетях, принадлежащих ООО «РЭД ЭПЛ», до гран.ст.ж/д, распол. на зем.уч. по ул.Лукина,48и с кад.ном. 16:50:220506:2359	Всего, в том числе:	0	72		В связи с заключением договора на техприсоединение
		плата за подключение		72		
92	Рек. ВКТС от МТ №2 на участках: от ТК 2-16/3 до адм. зд. С.Садыковой,25 и от ж/д по ул. Татарстан,18 до ж/д по ул. Московская,68 и ул. Г.Тукая,31	Всего, в том числе:	0	448		В соответствии с требованием Комитета по охране объектов культурного наследия при согласовании "списка заинтересованных лиц" дополнительно необходима разработка раздела "О сохранности объектов культурного археологического и архитектурного наследия"
		прочие собственные средства (указать источник)		448		
Всего по инвестиционной программе		Всего, в том числе:	835 178	941 669	113%	
		амортизация	510 108	510 108	100%	
		прибыль, направленная на инвестиции	292 442	286 288	98%	
		плата за подключение	32 628	127 232	390%	
		прочие собственные средства (амортизация Общества)	0	18 041		

Приложение №2

Смета затрат на поставку тепловой энергии с коллекторов
АО «Татэнерго» - РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2021 год

№ п/п	Показатели	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА - Предложение организации)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА расчет Госкомитета)				
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино+РК Горки	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 849 025,40	799 749,24	315 479,78	733 796,38	1 960 939,12	850 391,69	332 874,06	777 673,36	1 933 033,87	1 171 546,90	834 731,19	336 815,71	761 486,97
()	Расходы на сырье и материалы	5 626,06	2 436,82	792,63	2 396,61	5 775,89	2 501,72	813,74	2 460,43	5 770,09	3 312,12	2 499,20	812,92	2 457,96
	Расходы на топливо	1 439 444,91	618 621,67	254 417,69	566 405,54	1 503 991,34	635 822,98	262 696,38	605 471,97	1 454 685,06	877 759,14	615 380,85	262 378,29	576 925,92

Экспертное заключение 11

№ п/п	Показатели	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА - Предложение организации)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА расчет Госкомитета)				
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино+РК Горки	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	177 040,36	85 031,31	24 547,14	67 461,91	201 231,20	107 784,51	24 555,70	68 890,98	202 770,36	127 580,20	101 136,12	26 444,08	75 190,16
	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Амортизация основных средств и нематериальных активов	48 547,76	23 685,43	8 369,88	16 492,45	68 038,92	33 111,58	17 475,27	17 452,07	71 800,09	55 406,98	38 986,94	16 420,03	16 393,11
О	Оплата труда	49 081,13	15 035,43	9 104,42	24 941,28	51 312,13	16 359,79	9 346,87	25 605,47	51 260,65	25 680,87	16 343,38	9 337,49	25 579,78
Н	Отчисления на социальные нужды	13 004,72	4 461,92	2 549,24	6 983,56	14 367,40	4 580,74	2 617,12	7 169,53	14 352,98	7 190,64	4 576,15	2 614,50	7 162,34
О	Ремонт основных средств	25 048,80	6 040,57	1 606,30	17 393,02	25 715,94	6 210,67	1 649,07	17 856,19	25 690,14	7 851,86	6 204,44	1 647,42	17 838,28
Н	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	4 647,00	2 563,91	1 176,70	906,39	2 674,09	1 138,90	394,30	1 140,89	2 662,59	1 533,17	1 138,88	394,29	1 129,42
О	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3 717,19	1 663,47	541,08	1 512,64	3 816,19	1 707,77	555,49	1 552,93	3 812,35	2 260,99	1 706,05	554,93	1 551,36
О	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	68 566,03	34 298,12	11 156,20	23 111,71	70 391,95	35 211,48	11 453,29	23 727,18	70 321,32	46 617,95	35 176,15	11 441,80	23 703,37
Н	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	228,18	104,93	69,86	53,39	236,57	108,92	72,63	55,03	1,51	0,00			1,51
О	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
О	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
О	Расходы на обучение персонала	569,04	239,78	77,99	251,27	584,19	246,16	80,07	257,96	583,61	325,90	245,92	79,99	257,70
Н	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	42,09	14,03	14,03	14,03	59,76	21,60	16,96	21,19	42,06	28,04	14,02	14,02	14,02
Н	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	11 572,03	4 642,85	1 056,61	5 872,57	12 743,56	5 584,86	1 147,16	6 011,54	29 281,06	15 999,02	11 323,08	4 675,94	13 282,04
	Налог на имущество организаций	2 970,49	1 687,40	64,73	1 218,36	3 244,95	1 783,66	137,08	1 324,21	7 407,40	5 615,47	4 123,20	1 492,27	1 791,93
	Земельный налог (арендная плата за землю)	8 601,54	2 955,45	991,88	4 654,21	9 498,60	3 801,20	1 010,07	4 687,34	9 398,97	4 744,76	3 752,88	991,88	4 654,21
	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 474,69	5 638,79	3 447,00	2 191,79	6 835,90
II.	Внебюджетные расходы, всего	125,47	42,54	13,84	69,09	128,81	43,67	14,20	70,93	128,68	57,82	43,63	14,19	70,86
	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
	Другие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Расходы на услуги банков	125,47	42,54	13,84	69,09	128,81	43,67	14,20	70,93	128,68	57,82	43,63	14,19	70,86
	Расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	181 779,52	170 744,50	3 452,81	7 582,21	277 932,02	268 647,05	2 306,71	6 978,26	429 061,93	428 907,53	428 788,35	119,18	154,39
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	161 895,00	161 895,00	0,00	0,00	262 704,00	262 704,00	0,00	0,00	428 528,78	428 528,78	428 528,78	0,00	0,00

Экспертное заключение 11

№ п/п	Показатели	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА - Предложение организации)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА расчет Госкомитета)				
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиновое КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиновое КТЭЦ-2	Итого	РК Азино+РК Горки	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиновое КТЭЦ-2
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	514,84	253,00	116,21	150,54	588,91	265,63	103,10	220,18	533,15	378,75	259,57	119,18	154,39
	Резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
	Прочие расходы	14 364,68	8 596,41	3 336,60	7 431,67	14 639,11	5 677,42	2 203,61	6 758,08	0,00	0,00			
IV.	Налог на прибыль	45 444,88	42 686,13	863,20	1 895,55	69 483,01	67 161,76	576,68	1 744,57	107 265,48	107 226,88	107 197,09	29,80	38,60
	Другие налоги и обязательные взносы и платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V.	Расчётная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI.	Выпавшие доходы/экономика средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	2 076 375,28	1 013 222,42	319 809,63	743 343,24	2 308 482,96	1 186 244,17	335 771,66	786 467,12	2 469 489,97	1 707 739,14	1 370 760,25	336 978,89	761 750,82
	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	-11 018,73	-11 919,57	-9 298,36	10 199,20	6 554,67	7 462,53	1 875,44	5 587,08	-907,85
	Остаток суммы корректировки с 2020 года (корректировка по итогам 2019 года за вычетом суммы корректировки в доле на 2 кв 2020 года, учтенной в тарифе)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-16 187,97	-18 577,72	-8 245,82	-10 331,89	2 389,74
VIII.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировки	2 076 375,28	1 013 222,42	319 809,63	743 343,24	2 297 464,22	1 174 324,60	326 473,30	796 666,32	2 459 856,67	1 696 623,95	1 364 389,87	332 234,08	763 232,72

Приложение 3

Расчет расходов на топливо на 2021 год по РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиновое»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год - Расчет Госкомитета			1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 года		
			РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиновое КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиновое КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиновое КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	24,600	5,360	21,845	13,000	3,010	12,609	11,600	2,350	9,236
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	943,455	366,543	891,869	524,673	214,649	523,522	418,782	151,894	368,347

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год - Расчет Госкомитета			1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 года		
			РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	0.251	0.451	0.334	0.148	0.270	0.209	0.103	0.181	0.125
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	0.03%	0.12%	0.04%	0.03%	0.13%	0.04%	0.02%	0.12%	0.03%
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	943,307	366,273	891,535	524,525	214,379	523,313	418,782	151,894	368,222
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	943,204	366,092	891,535	524,525	214,379	523,313	418,679	151,713	368,222
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	148,20	154,10	147,10	148,20	154,10	147,10	148,20	154,10	147,10
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	139,783	56,415	131,145	77,735	33,036	76,979	62,048	23,379	54,165
16.	Расход т. у.т. всего	тыс. тут	139,783	56,415	131,145	77,735	33,036	76,979	62,048	23,379	54,165
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	139,783	56,415	131,145	77,735	33,036	76,979	62,048	23,379	54,165
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.2.	мазут	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	139,783	56,415	131,145	77,735	33,036	76,979	62,048	23,379	54,165
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	139,783	56,415	131,145	77,735	33,036	76,979	62,048	23,379	54,165
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. тут	139,783	56,415	131,145	77,735	33,036	76,979	62,048	23,379	54,165
19.	Доля	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
19.1.	уголь всего, в том числе:	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
19.2.	мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
19.3.	газ всего, в том числе:	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
19.3.1.	газ лимитный	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
19.3.2.	газ сверхлимитный	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
19.3.3.	газ коммерческий	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
20.	Переводной коэффициент										
20.1.	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.2.	мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.3.	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
20.3.1.	газ лимитный		1,16908	1,17047	1,16897	1,16908	1,17047	1,16897	1,16908	1,17047	1,16897
20.3.2.	газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.3.3.	газ коммерческий		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Расход нагретого топлива										
21.2.	мазут	тыс. тнг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	119,548	48,198	112,188	66,492	28,224	65,852	53,055	19,974	46,336
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	119,548	48,198	112,188	66,492	28,224	65,852	53,055	19,974	46,336

№ и/и	Показатели	Единица измерения	2021 год - Расчет Госкомитета			1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 года		
			РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
21.3.2.	газ сверхлимитный	млн. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.3.3.	газ коммерческий	млн. куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.4.	др. виды топлива	тыс. тнт	0,000	0,000	0,000						
22.	Индекс роста цен на натурального топлива										
22.1.	уголь всего, в том числе:	%	100,00%	100,00%	100,00%						
22.2.	мазуг	%	100,00%	100,00%	100,00%						
22.3.	газ всего, в том числе:	%	103,00%	103,00%	103,00%						
22.3.1.	газ лимитный	%	103,00%	103,00%	103,00%						
22.3.2.	газ сверхлимитный	%	103,00%	103,00%	103,00%						
22.3.3.	газ коммерческий	%	103,00%	103,00%	103,00%						
22.4.	др. виды топлива	%	104,50%	104,50%	104,50%						
23.	Цена натурального топлива										
23.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.2.	мазуг	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 539,88	4 541,33	4 535,33	4 480,23	4 485,57	4 479,82	4 614,64	4 620,13	4 614,22
23.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 539,88	4 541,33	4 535,33	4 480,23	4 485,57	4 479,82	4 614,64	4 620,13	4 614,22
23.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	542 731,258	218 884,979	508 810,703	297 900,654	126 602,400	295 006,277	244 830,604	92 282,578	213 804,426
24.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.2.	мазуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	542 731,258	218 884,979	508 810,703	297 900,654	126 602,400	295 006,277	244 830,604	92 282,578	213 804,426
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	542 731,258	218 884,979	508 810,703	297 900,654	126 602,400	295 006,277	244 830,604	92 282,578	213 804,426
24.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.4.	др. виды топлива	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000						
24.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	542 731,258	218 884,979	508 810,703	297 900,654	126 602,400	295 006,277	244 830,604	92 282,578	213 804,426
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		542 731,258	218 884,979	508 810,703	297 900,654	126 602,400	295 006,277	244 830,604	92 282,578	213 804,426
25.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.2.	мазуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	542 731,258	218 884,979	508 810,703	297 900,654	126 602,400	295 006,277	244 830,604	92 282,578	213 804,426
25.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	542 731,258	218 884,979	508 810,703	297 900,654	126 602,400	295 006,277	244 830,604	92 282,578	213 804,426
27.	Тариф ж.д. перевозки/тариф ГРО, ПССУ										
27.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2.	мазуг	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	607,70	902,38	607,15	599,72	891,30	599,72	617,71	918,04	617,71

Экспертное заключение 11

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год - Расчет Госкомитета			1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
			РК Азимо КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азимо КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азимо КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
27.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб.м	607.70	902.38	607.15	599.72	891.30	599.72	617.71	918.04	617.71
27.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб.м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб.м	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
28.	Стоимость жидкого топлива	тыс. руб.	72 649 592	43 493 316	68 115 218	39 876 754	25 156 400	39 492 913	32 772 838	18 336 915	28 622 305
28.1.	удельного, в том числе:	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.2.	мелуты	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	72 649 592	43 493 316	68 115 218	39 876 754	25 156 400	39 492 913	32 772 838	18 336 915	28 622 305
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	72 649 592	43 493 316	68 115 218	39 876 754	25 156 400	39 492 913	32 772 838	18 336 915	28 622 305
28.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.4.	дл. вида топлива	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	72 649 592	43 493 316	68 115 218	39 876 754	25 156 400	39 492 913	32 772 838	18 336 915	28 622 305
29.	Стоимость жидкого топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	72 649 592	43 493 316	68 115 218	39 876 754	25 156 400	39 492 913	32 772 838	18 336 915	28 622 305
29.1.	удельного, в том числе:	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
29.2.	мелуты	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
29.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	72 649 592	43 493 316	68 115 218	39 876 754	25 156 400	39 492 913	32 772 838	18 336 915	28 622 305
29.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	72 649 592	43 493 316	68 115 218	39 876 754	25 156 400	39 492 913	32 772 838	18 336 915	28 622 305
29.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
29.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
29.4.	дл. вида топлива	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.	Стоимость натурального топлива с учётом перевозок	тыс. руб.	615	262 378 295	576 925 921	337 777 408	151 758 801	334 499 190	277 603 441	110 619 494	242 426 731
30.1.	удельного, в том числе:	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.2.	мелуты	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	615	262 378 295	576 925 921	337 777 408	151 758 801	334 499 190	277 603 441	110 619 494	242 426 731
30.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	615	262 378 295	576 925 921	337 777 408	151 758 801	334 499 190	277 603 441	110 619 494	242 426 731
30.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.3.3.	газ коммерческий	тыс. руб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.5.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	615	262 378 295	576 925 921	337 777 408	151 758 801	334 499 190	277 603 441	110 619 494	242 426 731
31.	Цена основного топлива с учётом перевозок	руб./т	4 402.41	4 650.88	4 399.15	4 345.26	4 593.77	4 345.31	4 473.99	4 731.58	4 475.67
31.1.	удельного, в том числе:	руб./т	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31.2.	мелуты	руб./т	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31.3.	газ всего, в том числе:	руб./т	4 401.52	4 652.22	4 399.06	4 345.26	4 593.77	4 345.31	4 473.99	4 731.58	4 475.67
31.3.1.	газ лимитный	руб./т	4 403.12	4 650.88	4 399.15	4 345.26	4 593.77	4 345.31	4 473.99	4 731.58	4 475.67
31.3.2.	газ сверхлимитный	руб./т	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31.3.3.	газ коммерческий	руб./т	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31.5.	на производство тепловой энергии	руб./т	4 402.41	4 650.88	4 399.15	4 345.26	4 593.77	4 345.31	4 473.99	4 731.58	4 475.67
32.	Цена натурального топлива с учётом перевозок										

66



Экспертное заключение 11

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год - Расчет Госкомитета			1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 года		
			РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
32.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.2.	мазут	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб.м	5 147,58	5 443,71	5 142,48	5 079,95	5 376,87	5 079,54	5 232,35	5 538,17	5 231,93
32.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб.м	5 147,58	5 443,71	5 142,48	5 079,95	5 376,87	5 079,54	5 232,35	5 538,17	5 231,93
32.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.4.	др. виды топлива	руб./тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	652,37	716,35	647,12	643,97	707,90	639,20	662,88	728,27	658,37

Приложение 4

Реестр неподконтрольных расходов по РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2021 год по расчетам Госкомитета

№№ п.п.	Наименование	РК Азино			РК Горки			РК Савиново		
		2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (корректировка)	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (корректировка)	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (корректировка)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	22 403,14	23 685,43	38 986,94	9 294,05	8 369,88	16 420,03	17 224,14	16 492,45	16 393,11
2	Отчисления на социальные нужды	16 568,50	4 461,92	4 576,15	5 733,17	2 549,24	2 614,50	12 723,54	6 983,56	7 162,34
3	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	24,25	0,00	0,00	19,78	0,00	0,00	19,78	0,00	0,00
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	1 088,85	2 563,91	1 138,88	376,77	1 176,70	394,29	963,46	906,39	1 129,42
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 980,10	4 761,81	11 337,10	1 723,25	1 140,50	4 689,96	6 749,29	5 939,99	13 297,56
5.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-18,71	104,93	0,00	-6,47	69,86	0,00	1,51	53,39	1,51
5.2	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	955,21	14,03	14,02	330,53	14,03	14,02	787,63	14,03	14,02
5.3	иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)	4 043,59	4 642,85	11 323,08	1 399,20	1 056,61	4 675,94	5 960,15	5 872,57	13 282,04
	ИТОГО	45 064,83	35 473,07	56 039,07	17 147,02	13 236,32	24 118,78	37 680,20	30 322,39	37 982,44

2	Налог на прибыль	21 415,21	42 686,13	107 197,09	682,49	863,20	29,80	1 456,39	1 895,55	38,60
3	Экономия (перерасход), определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования									
4	Итого неподконтрольных расходов	66 510,04	78 159,20	163 236,16	17 829,42	14 099,52	24 148,58	39 136,59	32 217,94	38 021,04

Смета затрат на передачу тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – на 2021 год

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		СБЫТ	2021 год (корректировка организации) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		2021 год (корректировка Госкомитета) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		СБЫТ
			2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - КТС	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - КТС Бесхозяйные сети			2021 год (корректировка организации) - КТС	2021 год (корректировка организации) - КТС Бесхозяйные сети		2021 год (корректировка Госкомитета) - КТС	2021 год (корректировка Госкомитета) - КТС Бесхозяйные сети	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 851 447,18	1 848 458,34	2 988,84		2 017 696,65	2 015 036,17	2 660,48	1 992 600,50	1 989 989,85	2 610,65	79 334,34
1	Расходы на сырьё и материалы	35 041,99	34 947,08	94,90	311,49	36 006,42	35 921,64	84,79	35 971,70	35 887,00	84,70	319,48
3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы Э/э	60 300,76	60 136,32	164,45		54 804,67	54 681,22	123,45	49 662,64	49 563,31	99,33	
4	Расходы на холодную воду	20,48	20,43	0,06		116,23	115,97	0,26	118,08	117,84	0,24	
5	Расходы на теплоноситель	65 568,49	65 389,68	178,81		75 060,98	74 891,90	169,08	75 033,52	74 883,46	150,07	
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	571 920,11	571 920,11	0,00		675 504,36	675 504,36	0,00	675 504,36	675 504,36	0,00	

№ п/ п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ	2021 год (корректи ровка организации) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ
			2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС Бесхозные сети			2021 год (корректи ровка организации) - КТС	2021 год (корректи ровка организации) - КТС Бесхозные сети		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС	2021 год (корректи ровка Госкомите та) - КТС Бесхозные сети	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
7	Оплата труда	476 164,35	474 874,75	1 289,61	53 595,31	489 269,46	488 117,36	1 152,11	488 797,61	487 646,66	1 150,96	54 969,49
8	Отчисления на социальные нужды	147 697,04	132 964,93	361,09	14 371,02	136 995,45	136 672,86	322,59	136 863,33	136 541,06	322,27	15 391,46
9	Ремонт основных средств	263 226,83	262 513,93	712,90		270 471,42	269 834,53	636,89	270 210,58	269 574,32	636,26	
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющ ими регулируемую деятельность	666,75	664,93	1,82		2 788,67	2 782,39	6,28	684,44	682,82	1,62	
11	Расходы на выполнение работ и услуг производствен ного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальн ыми предпринимате лями	6 783,86	6 765,49	18,37	0	6 970,57	6 954,16	16,41	6 963,85	6 947,45	16,40	8 574,46
12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с	59 287,34	59 126,77	160,57		60 919,06	60 775,61	143,45	60 860,31	60 717,01	143,31	

№ п/ п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС с учётом бесхозяйн ых сетей	в том числе		СБЫТ	2021 год (корректи ровка организации) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		СБЫТ
			2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС	2020 год (УТВЕРЖД ЕНО) - КТС Бесхозяйны е сети			2021 год (корректи ровка организации) - КТС	2021 год (корректи ровка организации) - КТС Бесхозяйные сети		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС	2021 год (корректи ровка Госкомите та) - КТС Бесхозяйн ые сети	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
	организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомствен ной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационн ых, аудиторских и консультацион ных услуг											
13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	54,22	54,07	0,15		56,38	56,25	0,13	4,42	4,36	0,05	
14	Арендная плата,	41 440,44	41 440,44	0.00		48 523.02	48 523.02	0.00	48 523.02	48 523.02	0.00	

№ п/ п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ	2021 год (корректи ровка организации) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ
			2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС	2020 год (УТВЕРЖД ЕНО) - КТС Бесхозные сети			2021 год (корректи ровка организации) - КТС	2021 год (корректи ровка организации) - КТС Бесхозные сети		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС	2021 год (корректи ровка Госкомите та) - КТС Бесхозные сети	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
	концессионная плата, лизинговые платежи											
15	Расходы на служебные командировки	155,45	155,03	0,42	44,09	159,73	159,35	0,38	159,57	159,20	0,38	45,22
16	Расходы на обучение персонала	1 247,33	1 243,96	3,38	33,38	1 281,66	1 278,65	3,02	1 280,43	1 277,41	3,01	34,23
17	Расходы на страхование производствен ных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	849,15	846,83	2,32		732,39	730,74	1,65	732,39	730,33	2,07	
18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	135 393,61	135 393,61	0,00		158 036,16	158 036,16	0,00	141 230,24	141 230,24	0,00	
	Налог на имущество организаций	119 162,30	119 162,30	0,00		141 540,39	141 540,39	0,00	124 734,48	124 734,48		
	Земельный налог (арендная	16 111,87	16 111,87	0,00		15 772,02	15 772,02	0,00	15 772,02	15 772,02		

№ п/ п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ	2021 год (корректи ровка организации) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ
			2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС Бесхозные сети			2021 год (корректи ровка организации) - КТС	2021 год (корректи ровка организации) - КТС Бесхозные сети		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС	2021 год (корректи ровка Госкомите та) - КТС Бесхозные сети	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
	плата за землю)											
	Транспортный налог	119,44	119,44	0,00		723,75	723,75	0,00	723,75	723,75		
	Водный налог	0,00		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00			
	Прочие налоги	0,00				0,00	0,00	0,00				
II.	Внереализаци онные расходы, всего	156,01	156,01	0,00		160,36	160,36	0,00	160,21	160,21	0,00	
	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00			
	Расходы по сомнительным долгам	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00			
	Другие обоснованные расходы	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00			
	Расходы на услуги банков	156,01	156,01	0,00		160,36	160,36	0,00	160,21	160,21		
	Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00			
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложе ния, всего	254 037,58	254 037,58	0,00		111 410,64	111 410,64	0,00	44 957,13	44 957,13	0,00	
	Расходы на капитальные	234 348,00	234 348,00			91 033,49	91 033,49	0,00	44 201,60	44 201,60		

№ п/ п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ	2021 год (корректи ровка организации) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС с учётом бесхозных сетей	в том числе		СБЫТ
			2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - КТС Бесхозные сети			2021 год (корректи ровка организации) - КТС	2021 год (корректи ровка организации) - КТС Бесхозные сети		2021 год (корректи ровка Госкомитета) - КТС	2021 год (корректи ровка Госкомите та) - КТС Бесхозные сети	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
	вложения (инвестиции)											
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 532,96	1 532,96			2 220,53	2 220,53	0,00	755,53	755,53		
	Резервный фонд	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00			
	Прочие расходы	18 156,62	18 156,62			18 156,62	18 156,62	0,00	0,00			
IV	Налог на прибыль	63 509,39	63 509,39	0,00		27 852,66	27 852,66	0,00	11 239,28	11 239,28		
	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	0,00				0,00	0,00	0,00				
V	Расчётная предпринимат ельская прибыль	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00			
VI	Выпадающие доходы/эконо мия средств	-23 708,51	-23 708,51	0,00		-23 708,51	-23 708,51	0,00	-23 708,51	-23 708,51		
VI I	Необходимая валовая выручка, всего	2 145 441,66	2 142 452,82	2 988,84	68 355,29	2 133 411,80	2 130 751,32	2 660,48	2 025 248,61	2 022 637,97	2 610,65	79 334,34
	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров	68 299,63	68 299,63	0,00		20 656,64	20 656,64	0,00	20 193,87	20 193,87		

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		СБЫТ	2021 год (корректировка организации) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		2021 год (корректировка Госкомитета) - КТС с учётом бесхозяйных сетей	в том числе		СБЫТ
			2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - КТС	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - КТС Бесхозяйные сети			2021 год (корректировка организации) - КТС	2021 год (корректировка организации) - КТС Бесхозяйные сети		2021 год (корректировка Госкомитета) - КТС	2021 год (корректировка Госкомитета) - КТС Бесхозяйные сети	
1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11	12
	расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов											
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00				0,00	0,00	0,00				
VI. П.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	2 213 741,29	2 210 752,45	2 988,84	68 355,29	2 154 068,44	2 151 407,96	2 660,48	2 045 442,48	2 042 831,83	2 610,65	79 334,34

Приложение 6

Реестр неподконтрольных расходов филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на 2021 год

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА Госкомитета)			
		КТС с учётом бесхозяйных сетей	КТС	КТС Бесхозяйные сети	КТС Сбыт	КТС с учётом бесхозяйных сетей	КТС	КТС Бесхозяйные сети	КТС Сбыт
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	666.75	664.93	1.82		684.44	682.82	1.62	
	Арендная плата	41 440,44	41 440,44			48 523,02	48 523,02		
	Концессионная плата	0,00				0,00			

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО)				2021 год (КОРРЕКТИРОВКА Госкомитета)			
		КТС с учётом бесхозных сетей	КТС	КТС Бесхозные сети	КТС Сбыт	КТС с учётом бесхозных сетей	КТС	КТС Бесхозные сети	КТС Сбыт
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	136 296,97	136 294,51	2,46	0,00	141 967,05	141 964,93	2,12	0,00
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	54,22	54,07	0,15		4,42	4,36	0,05	
	Расходы на обязательное страхование	849,15	846,83	2,32		732,39	730,33	2,07	
	Иные расходы	135 393,61	135 393,61			141 230,24	141 230,24	0,00	
	Отчисления на социальные нужды	147 697,04	132 964,93	361,09	14 371,02	136 863,33	136 541,06	322,27	15 391,46
	Расходы по сомнительным долгам	0,00				0,00			
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	571 920,11	571 920,11			675 504,36	675 504,36	0,00	0,00
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00				0,00			
	ИТОГО	898 021,31	883 284,92	365,37	14 371,02	1 003 542,21	1 003 216,20	326,01	15 391,46
	Налог на прибыль	63 509,39	63 509,39			11 239,28	11 239,28		
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00				0,00			
	Выпадающий доход	-23 708,51	-23 708,51			-23 708,51	-23 708,51		
	Итого неподконтрольных расходов	937 822,20	923 085,80	365,37	14 371,02	991 072,98	990 746,97	326,01	15 391,46

Приложение 7

Смета затрат на передачу тепловой энергии Набережночелнинскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» на 2021 год

Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НЧТС	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НЧТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка организации) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировка организации) - НЧТС	2021 год (корректировка организации) - НЧТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка аГоскомитета) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировка аГоскомитета) - НЧТС	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 066 602,29	1 066 602,29	0,00	1 126 028,69	1 126 028,69	0,00	1 123 348,02	1 123 348,02	50 961,87

Экспертное заключение 11

Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕ НО) - НЧТС	2020 год (УТВЕРЖДЕ НО) - НЧТС Бесхозные сети	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС Бесхозные сети	2021 год (корректировк аГоскомитета) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировк аГоскомитета) - НЧТС	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Расходы на сырьё и материалы	11 216,09	11 216,09	0,00	10 814,18	10 814,18	0,00	10 803,96	10 803,96	32,99
Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	84 650,73	84 650,73	0,00	82 504,23	82 504,23	0,00	82 504,23	82 504,23	
Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Расходы на теплоноситель	25 085,99	25 085,99	0,00	28 900,15	28 900,15	0,00	28 900,15	28 900,15	
Амортизация основных средств и нематериальных активов	265 244,30	265 244,30	0,00	320 623,71	320 623,71	0,00	318 635,40	318 635,40	
Оплата труда	264 322,41	264 322,41	0,00	254 850,83	254 850,83	0,00	251 610,00	251 610,00	30 720,04
Отчисления на социальные нужды	74 010,27	74 010,27	0,00	71 358,23	71 358,23	0,00	71 290,80	71 290,80	8 601,61
Ремонт основных средств	165 781,08	165 781,08	0,00	159 840,58	159 840,58	0,00	159 689,53	159 689,53	
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	299,83	299,83	0,00	303,55	303,55	0,00	303,55	303,55	
Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или инд. предпринимателями	60 719,83	60 719,83	0,00	58 544,03	58 544,03	0,00	58 488,70	58 488,70	
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, ком-х услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	63 472,42	63 472,42	0,00	61 197,99	61 197,99	0,00	61 140,16	61 140,16	6 740,25
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	135,73	135,73	0,00	130,31	130,31	0,00	31,86	31,86	
Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00			15 985,87	15 985,87	0,00	15 985,87	15 985,87	4 828,58

Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕ НО) - НЧТС	2020 год (УТВЕРЖДЕ НО) - НЧТС Бесхозные сети	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС Бесхозные сети	2021 год (корректировк аГоскомитета) - НЧТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировк аГоскомитета) - НЧТС	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Расходы на служебные командировки	61,63	61,63	0,00	59,42	59,42	0,00	59,37	59,37	
Расходы на обучение персонала	1 222,36	1 222,36	0,00	1 178,56	1 178,56	0,00	1 177,44	1 177,44	38,40
Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7,65	7,65	0,00	7,65	7,65	0,00	7,65	7,65	
Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	50 371,97	50 371,97	0,00	59 729,40	59 729,40	0,00	59 719,34	59 719,34	
Налог на имущество организаций	46 704,99	46 704,99	0,00	55 019,37	55 019,37	0,00	55 019,37	55 019,37	
Земельный налог (арендная плата за землю)	3 666,97	3 666,97	0,00	4 699,98	4 699,98	0,00	4 699,98	4 699,98	
Транспортный налог	0,00			10,06	10,06	0,00	0,00		
Водный налог	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Прочие налоги	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Внерезидентные расходы, всего	78,24	78,24	0,00	75,44	75,44	0,00	75,36	75,36	
Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Расходы по сомнительным долгам	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Другие обоснованные расходы	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Расходы на услуги банков	78,24	78,24	0,00	75,44	75,44	0,00	75,36	75,36	
Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	309 500,47	309 500,47	0,00	397 810,55	397 810,55	0,00	395 201,08	395 201,08	
Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	296 211,48	296 211,48		383 497,30	383 497,30	0,00	394 626,60	394 626,60	
Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 342,99	1 342,99		2 367,25	2 367,25	0,00	574,48	574,48	
Резервный фонд	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Прочие расходы	11 946,00	11 946,00		11 946,00	11 946,00	0,00	0,00		

Экспертное заключение 11

Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - НЧТС с учётом бесхозяйных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕ НО) - НЧТС	2020 год (УТВЕРЖДЕ НО) - НЧТС Бесхозяйные сети	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС с учётом бесхозяйных сетей	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС	2021 год (корректировк аорганизации) - НЧТС Бесхозяйные сети	2021 год (корректировк аГоскомитета) - НЧТС с учётом бесхозяйных сетей	2021 год (корректировк а Госкомитета) - НЧТС	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Налог на прибыль	77 375,12	77 375,12	0,00	99 452,64	99 452,64	0,00	98 800,27	98 800,27	
Расчётная предпринимательская прибыль	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
Выпадающие доходы/экономия средств	-26 543,60	-26 543,60	0,00	-26 543,60	-26 543,60	0,00	-26 543,60	-26 543,60	
Необходимая валовая выручка, всего	1 427 012,51	1 427 012,51	0,00	1 596 823,71	1 596 823,71	0,00	1 5990 881,14	1 590,881,14	50 961,87
<i>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</i>	-55 689,66	-55 689,67	0,00	-92 714,62	-92 714,62	0,00	-94 859,72	-94 859,72	
Необходимая валовая выручка с учётом корректировки	1 371 322,85	1 371 322,85	0,00	1 504 109,09	1 504 109,09	0,00	1 496 021,42	1 496 021,42	50 961,87

Приложение 8

Реестр неподконтрольных расходов филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети на 2021 год

Наименование	Долгосрочный период регулирования				Долгосрочный период регулирования			
	2020 год Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети				2021 год Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)			
	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозяйные сети	Сбыт ТЭ
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	299,83	299,83			303,55	303,55		
Арендная плата	14 977,40	14 977,40			20 814,45	15 985,87		4 828,58
Концессионная плата	0,00				0,00			
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	50 515,34	50 515,34	0,00	0,00	59 758,85	59 758,85	0,00	0,00
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	135,73	135,73			31,86	31,86		
Расходы на обязательное страхование	7,65	7,65			7,65	7,65		

Экспертное заключение 11

Наименование	Долгосрочный период регулирования				Долгосрочный период регулирования			
	2020 год Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети				2021 год Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)			
	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозные сети	Сбыт ТЭ	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	бесхозные сети	Сбыт ТЭ
Иные расходы	50 371,97	50 371,97			59 719,34	59 719,34		
Отчисления на социальные нужды	82 388,77	74 010,27		8 378,49	79 892,41	71 290,80		8 601,61
Расходы по сомнительным долгам	0,00				0,00			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	265 244,30	265 244,30			318 635,40	318 635,40		
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00				0,00			
ИТОГО	413 425,64	405 047,15	0,00	8 378,49	479 404,67	405 974,47	0,00	13 430,19
Налог на прибыль	77 375,12	77 375,12			97 997,87	97 997,87		
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00				0,00			
Выпадающий доход	-26 543,60	-26 543,60			-26 543,60	-26 543,60		
Итого неподконтрольных расходов	464 257,16	455 878,66	0,00	8 378,49	550 858,94	537 428,75	0,00	13 430,19

Приложение 9

Смета затрат на передачу тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети –на 2021 год

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка организации) - НКТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировка организации) - НКТС	2021 год (корректировка организации) - НКТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка Госкомитета) - НКТС с учётом бесхозных сетей	НКТС (корректировка Госкомитета)	НКТС Бесхозные сети (корректировка Госкомитета)	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	333 550,38	333 456,95	93,44	346 595,40	346 499,19	96,21	342 875,55	342 785,15	90,40	37 742,33
0	Расходы на сырьё и материалы	4 568,31	4 566,78	1,54	4 685,10	4 683,52	1,58	4 680,53	4 678,95	1,57	24,52
э	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
э	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	99 951,31	99 917,81	33,50	102 0558,95	102 024,69	34,26	102 058,95	102 030,36	28,59	
э	Расходы на холодную воду	118,54	148,49	0,05	128,88	128,84	0,04	128,88	128,84	0,04	
э	Расходы на теплоноситель	14 564,20	14 559,32	4,88	16 191,54	16 186,10	5,43	16 191,54	16 186,10	5,43	
н	Амортизация основных средств и нематериальных активов	34 450,01	34 450,01	0,00	36 798,22	36 798,22	0,00	33 404,68	33 404,68	0,00	
0	Оплата труда	49 861,71	49 844,95	16,76	51 136,40	51 119,20	17,20	51 086,47	51 069,30	17,17	22 407,18
	Отчисления на социальные нужды	13 961,28	13 956,59	4,69	14 318,19	14 313,38	4,82	14 304,21	14 299,40	4,81	6 274,01
0	Ремонт основных средств	61 239,25	61 218,67	20,58	62 804,80	62 783,67	21,13	62 743,47	62 722,39	21,08	
Н	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	37,09	37,08	0,01	60,61	60,59	0,02	38,00	37,99	0,01	
0	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	17 537,66	17 531,77	5,89	17 986,00	17 979,95	6,05	17 968,44	17 962,40	6,04	
0	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических,	15 965,16	15 959,79	5,37	16 373,30	16 367,79	5,51	16 357,31	16 351,81	5,50	7 564,09

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка организации) - НКТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировка организации) - НКТС	2021 год (корректировка организации) - НКТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка Госкомитета) - НКТС с учётом бесхозных сетей	НКТС (корректировка Госкомитета)	НКТС Бесхозные сети (корректировка Госкомитета)	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	информационных, аудиторских и консультационных услуг										
Н	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	57,87	57,85	0,02	60,96	60,94	0,02	38,84	38,84		
Н	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	676,40	676,40	0,00	3 190,80	3 190,80	0,00	3 073,04	3 073,04		1 419,47
О	Расходы на служебные командировки	21,52	21,51	0,01	22,07	22,06	0,01	22,05	22,04	0,01	1,80
О	Расходы на обучение персонала	424,46	424,32	0,14	435,31	435,17	0,15	434,89	434,74	0,15	51,25
	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7,65	7,65	0,00	7,65	7,65	0,00	7,65	7,65		
	<i>Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</i>	<i>20 077,96</i>	<i>20 077,96</i>	<i>0,00</i>	<i>20 336,61</i>	<i>20 336,61</i>	<i>0,00</i>	<i>20 336,61</i>	<i>20 336,61</i>	<i>0,00</i>	
	Налог на имущество организаций	4 148,66	4 148,66	0,00	4 241,25	4 241,25	0,00	4 241,25	4 241,25		
	Земельный налог (арендная плата за землю)	15 929,31	15 929,31	0,00	16 095,36	16 095,36	0,00	16 095,36	16 095,36		
	Транспортный налог	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			
	Водный налог	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			
	Прочие налоги	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			
II.	Внереализационные расходы, всего	53,09	53,09	0,00	54,45	54,45	0,00	54,45	54,45	0,00	

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС	2020 год (УТВЕРЖДЕНО) - НКТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка а организации) - НКТС с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировка организации) - НКТС	2021 год (корректировка организации) - НКТС Бесхозные сети	2021 год (корректировка Госкомитета) - НКТС с учётом бесхозных сетей	НКТС (корректировка Госкомитета)	НКТС Бесхозные сети (корректировка Госкомитета)	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Расходы по сомнительным долгам	0,00				0,00	0,00	0,00			
	Другие обоснованные расходы	0,00				0,00	0,00	0,00			
	Расходы на услуги банков	53,09	53,09	0,00	54,45	54,45	0,00	54,45	54,45		
	Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00				0,00	0,00	0,00			
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	391,98	391,98	0,00	35 397,91	35 397,91	0,00	16 337,59	16 337,59	0,00	
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00		34 390,96	34 390,96	0,00	15 931,50	15 931,50		
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	391,98	391,98		1 006,95	1 006,95	0,00	406,09	406,09		
	Прочие расходы	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			
IV.	Налог на прибыль	98,00	98,00	0,00	8 849,48	8 849,48	0,00	4 084,40	4 034,40		
V.	Расчётная предпринимательская прибыль	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00			
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств	-62 660,98	-62 660,98	0,00	-62 661,48	-62 661,48	0,00	-62 661,48	-62 661,48		
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	271 432,47	271 339,03	93,44	328 235,75	328 139,54	96,21	300 690,51	300 600,11	90,40	37 742,33
	<i>Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов</i>	68 768,53	68 768,53	0,00	-10 991,88	-10 991,88	0,00	17 791,93	17 791,93		
VIII.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировки	340 201,00	340 107,57	93,44	317 243,88	317 147,66	96,21	318 482,44	318 392,04	90,40	37 742,33

Наименование	2020 год Филиал АО "Татэнерго"-Пижнекамские тепловые сети					2021 год Филиал АО "Татэнерго"-Пижнекамские тепловые сети				
	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозные сети	Сбыт ТЭ	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	НКТС	Бесхозные сети	Сбыт ТЭ
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	37.09	37.09	37.08	0.01		38.00	38.00	37.99	0.01	
Арендная плата	676.40	676.40	676.40			3 073.04	3 073.04	3 073.04		
Концессионная плата	0.00	0.00				0.00	0.00			
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	20 143.49	20 143.49	20 143.47	0.02	0.00	20 383.09	20 383.09	20 383.09	0.00	0.00
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	57.87	57.87	57.85	0.02		38.84	38.84	38.84		
Расходы на обязательное страхование	7.65	7.65	7.65			7.65	7.65	7.65		
Иные расходы	20 077.96	20 077.96	20 077.96			20 336.61	20 336.61	20 336.61		
Отчисления на социальные нужды	20 078.45	13 961.28	13 956.59	4.69	6 117.17	20 578.22	14 304.21	14 299.40	4.81	6 274.01
Расходы по сомнительным долгам	0.00	0.00				0.00	0.00			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	34 450.01	34 450.01	34 450.01			33 404.68	33 404.68	33 404.68		
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0.00	0.00				0.00	0.00			
ИТОГО	75 385.43	69 268.26	69 263.54	4.72	6 117.17	77 477.03	71 203.02	71 198.21	4.82	6 274.01
Налог на прибыль	93.00	93.00	98.00			4 034.40	4 034.40	4 034.40		
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования	0.00	0.00				0.00	0.00			
Выпадающий доход	-62 660.98	-62 660.98	-62 660.98			-62 661.48	-62 661.48	-62 661.48		
Итого неподконтрольных расходов	12 822.45	6 705.28	6 700.56	4.72	6 117.17	18 899.95	12 625.94	12 621.12	4.82	6 274.01

Приложение 11

**Смета затрат на передачу тепловой энергии участком тепловых сетей Заинской ГРЭС –
филиалом АО «Татэнерго» на 2021 год**

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача Бесхозные сети	2021 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача Бесхозные сети	2021 год (корректировка организации) - ЗГРЭС передача с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректировка организации) - ЗГРЭС передача	2021 год (корректировка организации) - ЗГРЭС передача Бесхозные сети	2021 год (корректировка Госкомитета) - ЗГРЭС передача с уч.бесх. сетей	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	67 114,09	67 114,09	0,00	0,00	74 908,70	74 908,70	0,00	74 667,42	2 597,05
о	Расходы на сырьё и материалы	1 634.90	1 634.90		0.00	1 807.02	1 807.02	0.00	1 805.28	

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача с учётом бесхозных сетей	2020 год (УТВЕРЖД ЕНО) - ЗГРЭС передача	2020 год (УТВЕРЖ ДЕНО) - ЗГРЭС передача Бесхозные сети	2021 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача Бесхозные сети	2021 год (корректировка организации) - ЗГРЭС передача с учётом бесхозных сетей	2021 год (корректиро вка организации) - ЗГРЭС передача	2021 год (корректировк а организации) - ЗГРЭС передача Бесхозные сети	2021 год (корректиров ка Госкомитета) - ЗГРЭС передача с уч.бесх. сетей	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Расходы на топливо	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
э	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	6 060,22	6 060,22		0,00	6 403,34	6 403,34	0,00	6 481,01	
э	Расходы на холодную воду	90,16	90,16		0,00	350,77	350,77	0,00	350,75	
э	Расходы на теплоноситель	2 106,65	2 106,65		0,00	2 172,19	2 172,19	0,00	1 888,81	
п	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 031,08	9 031,08		0,00	10 694,91	10 694,91	0,00	10 694,91	
о	Оплата труда	17 125,33	17 125,33		0,00	18 928,25	18 928,25	0,00	18 909,99	1 793,78
в	Отчисления на социальные нужды	4 795,09	4 795,09		0,00	5 299,91	5 299,91	0,00	5 214,80	502,26
о	Ремонт основных средств	22 492,51	22 492,51		0,00	24 860,47	24 860,47	0,00	24 836,50	
о	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	161,79	161,79		0,00	161,31	161,31	0,00	178,65	
о	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3 473,31	3 473,31		0,00	3 838,97	3 838,97	0,00	3 835,27	
о	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	91,85	91,85		0,00	101,52	101,52	0,00	101,42	181,27
п	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
п	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00		0,00	240,31	240,31	0,00	240,32	119,73
о	Расходы на служебные командировки	0,95	0,95		0,00	1,05	1,05	0,00	1,05	
о	Расходы на обучение персонала	43,70	43,70		0,00	48,30	48,30	0,00	44,26	
	Расходы на страхование производственных объектов	0,54	0,54		0,00	0,38	0,38	0,00	0,38	
	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	6,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Налог на имущество организаций	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
II.	Внерезидентные расходы, всего	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы по сомнительным долгам	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
	Другие обоснованные расходы	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
	Расходы на услуги банков	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
	Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача с учётом бесхозяйных сетей	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача	2020 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача Бесхозяйные сети	2021 год (УТВЕРЖДЕН О) - ЗГРЭС передача Бесхозяйные сети	2021 год (корректировка организации) - ЗГРЭС передача с учётом бесхозяйных сетей	2021 год (корректировка организации) - ЗГРЭС передача	2021 год (корректировка организации) - ЗГРЭС передача Бесхозяйные сети	2021 год (корректировка Госкомитета) - ЗГРЭС передача с уч.бесх. сетей	СБЫТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
	Прочие расходы	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
IV.	Налог на прибыль	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
V.	Расчётная предпринимательская прибыль	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
VI.	Выпадающие доходы/ экономия средств	-32 248,78	-32 248,78		0,00	-29 301,17	-29 301,17	0,00		
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	34 865,32	34 865,32	0,00	0,00	45 607,54	45 607,54	0,00	74 667,42	2 597,05
	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	35 046,97	35 046,97			41 798,81		0,00	40 728,46	
VIII.	Необходимая валовая выручка с учётом корректировки	69 912,29	69 912,29	0,00	0,00	87 406,34	87 406,34	0,00	115 395,88	2 597,05

Приложение 12

Реестр неподконтрольных расходов участка тепловых сетей Заинской ГРЭС на 2020 год филиала АО «Татэнерго»

Наименование	2020 год Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (передача ТЭ)			2021 год Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (передача ТЭ)		
	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	Сбыт ТЭ	АО "Татэнерго"	Передача ТЭ	Сбыт ТЭ
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				178,65	178,65	0,00
Арендная плата				360,05	240,32	
Концессионная плата	0,00	0,00		0,00		
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		161,79		0,00		
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	6,54	6,54	0,00	0,00	0,00	
Расходы на обязательное страхование	0,54	0,54	0,00	0,38	0,38	
Иные расходы	6,00	6,00	0,00	0,00		
Отчисления на социальные нужды	5 284,80	1 795,09	489,70	5 797,06	5 294,80	502,26
Расходы по сомнительным долгам				0,00		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 031,08	9 031,08	0,00	10 694,91	10 694,91	
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				0,00		
ИТОГО	14 322,42	13 994,51	489,70	16 911,31	16 409,05	502,26
Налог на прибыль	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающий доход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Итого неподконтрольных расходов	14 322,42	13 994,51	489,70	16 911,31	16 409,05	502,26
---------------------------------	-----------	-----------	--------	-----------	-----------	--------

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на **2021 год**.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.11.2020 года № 101/4886/139		
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 27.11.2020 открыто тарифное дело № 20-35/тэ-2021 об установлении тарифов на 2021 год.		
Период регулирования		2021
При формировании тарифов применен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат) (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.		Приказ Госкомитета от 27.11.2020 №20-35/тэ-2021
Сведения по организации		
Полное наименование организации	Акционерное общество «ТГК-16»	
ИНН/КПП	1655189422/785150001	
ОГРН	1101690011532	
Директор организации	Галеев Эдуард Геннадьевич	
Юридический адрес	420097,г. Казань, ул. Зинина, д.10, оф. 507	
Почтовый адрес	420097, г. Казань, ул. Зинина, д.10, оф. 507	
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения (ОСН)	
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Да (ЕТО-2)	
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановление Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан №179 от 23.11.2020 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 год» (актуализация на 2021 год)	
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов		
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:		
Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
		Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3
Количество котельных	шт.	1
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2 390
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в	км.	-

том числе:				
сети ГВС		км.	-	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия	
Учитывая большой объем информации о правоустанавливающих документов – информация представлена в тарифном дела на цифровом носителе.				
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодю, %
Осиновское сельское поселение Зеленодольского муниципального района				
для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
16 795,99	1 490,06	-	1 490,06	100,0
население (тарифы указаны с НДС)				
16 795,99	1 788,07	-	1 788,07	100,0
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
Перечень НПА:				
<ul style="list-style-type: none">- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».				
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.				

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в

указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	да
Реквизиты решения	Постановление Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан №179 от 23.11.2020 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан по 2035 год» (актуализация на 2021 год)
Актуализация, дата последней актуализации	23.11.2020 (актуализирована на 2021 год)

Отпуск тепловой энергии

АО «ТГК-16» при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год объемы полезного отпуска тепловой энергии заявлены в размере 11,72 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – ПП РФ № 1075) расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. Письмом от 10.12.2020 №101/5257/160 АО «ТГК-16» представило баланс объемов по договору на услуги по передаче тепловой энергии по ж/к «Радужный-2» на 2021 год с учетом прогнозного поэтапного ввода объектов жилого комплекса в объеме 1,50 тыс. Гкал.

Производство тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 в Осиновском сельском поселении Зеленодольского района – АО «ТГК-16» осуществляется филиалом АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3, на 2021 год рассчитаны Госкомитетом и составляют:

Год	Вид тарифа	Тариф на тепловую энергию в горячей воде
с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный, руб./Гкал	815,28
с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный, руб./Гкал	844,24

Госкомитетом установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района, на 2021 год в следующих размерах (без НДС):

- в 1 полугодии 2021 года - 556,92 руб./Гкал,
 - во 2 полугодии 2021 года – 566,79 руб./Гкал, рост на 1,8% по отношению к 1 полугодию 2021 года.

Таким образом, **необходимая валовая выручка** АО «ТГК-16» на осуществление деятельности по поставке тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год составила – 2 087,87 тыс.руб.

Тарифы к установлению Госкомитетом на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, на 2021 год в следующих размерах (с НДС):

- в 1 полугодии 2021 года - 1 646,64 руб./Гкал,
 - во 2 полугодии 2021 года – 1 693,24 руб./Гкал, рост на 2,8% по отношению к 1 полугодию 2021 года.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Осиновское сельское поселение Зеленодольского муниципального района							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 372.20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 411.03	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 646.64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 693.24	-	-	-	-	-

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям муниципального образования город «Набережные Челны», Заинского муниципального образования на 2021 год

тарифные дела**26/16, 26/17**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился АО «Татэнерго» по вопросу установления тарифов на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения в г. Набережные Челны и г. Заинске на 2021 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета 13.05.2020 № пр-114 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и назначении уполномоченных по делам» открыты тарифные дела №№ 26/16, 26/17, о чем организация своевременно уведомлена.

Порядок установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) определен Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), состоящий из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для АО «Татэнерго» выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

г. Набережные Челны № 26/17**Компонент на теплоноситель**

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 155 Методических указаний компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Для АО «Татэнерго» тариф на теплоноситель (источник – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ) установлен постановлением Госкомитета от 04.12.2020 № 343-53/тэ-2020:

	компонент теплоноситель (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	38,39	39,42
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,99	32,85

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 156 Методических указаний компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Для АО «Татэнерго» тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Набережные Челны, установлен в следующем размере:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1684,78	1758,91
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1403,98	1465,76

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на теплоноситель и тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, предлагается принять:

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.1	Потребители муниципального образования «город Набережные Челны»					
	иные потребители	с 01.01.2021	31,99	1403,98		

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноси- тель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб. /Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
		по 30.06.2021				
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,85	1465,76		
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,39	1684,78		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,42	1758,91		

г.Заинск №26/16**Компонент на теплоноситель**

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 155 Методических указаний компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Для АО «Татэнерго» тариф на теплоноситель (источник – филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС) установлен постановлением Госкомитета от 04.12.2020 № 343-53/ТЭ-2020:

	компонент теплоноситель (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	27,32	27,32
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,77	22,77

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункту 156 Методических указаний компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного компонента, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Для АО «Татэнерго» тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Заинска, установлен в следующем размере:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1905,83	1989,68
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1588,19	1658,07

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного

функционирования регулируемых организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на теплоноситель и тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, предлагается принять:

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноси- тель, руб/куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, Руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб. /Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.1	Потребители Заинского муниципального образования					
	иные потребители	с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,77	1588,19		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,77	1658,07		
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,32	1905,83		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,32	1989,68		

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую
АО «Татэнерго» потребителям муниципального образования
«город Казань», Заинского муниципального района,
на 2021 год**

№№ тарифных дел**26/15, 26/18**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось АО «Татэнерго» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую потребителям городов Казани и Заинска на 2021 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 13.05.2020 № Пр-114 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год и назначении уполномоченных по делам» открыты тарифные дела №№ 26/15, 26/18, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 13.11.2020 №184/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2021 год» принято решение об

установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2021 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Татэнерго» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

1. г. Казань (тарифное дело № 26/18)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Водоканал» (*применяет **общую** систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 09.12.2020 № 376-174/кс-2020:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	21.42	22,37
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17.85	18,64

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Татэнерго» (*применяет **общую** систему налогообложения*):

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1809,70	1889,33
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1508,08	1574,44

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал» и тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	АО «Татэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей муниципального образования «Город Казань»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,42	22,37	1809,70	1889,33
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,85	18,64	1508,08	1574,44

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	144,12	100,0%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	150,47	104,4%

<*> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

2. г. Заинек (тарифное дело № 26/15)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «Татэнерго» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Заинский Водоканал» (*применяет **общую** систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 27.11.2020 № 295-116/кс-2020:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.01.2019 по 30.06.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	39,97	39,97
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,31	33,31

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Татэнерго» (*применяет **общую** систему налогообложения*) для потребителей г.Заинска:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1905,83	1989,68
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1588,19	1658,07

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых

орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Заинский Водоканал» и тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	АО «Татэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей Заинского муниципального образования				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,97	39,97	1905,83	1989,68
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,31	33,31	1588,19	1658,07

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	159,47	100,0%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	164,72	103,3%

<*> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0627 Гкал/куб.м.

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую
ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»
потребителям Зеленодольского муниципального района,
на 2021 год**

№ тарифного дела**26/20**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» (далее – ООО «Осиновская теплоснабжающая компания») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей села Осиново Зеленодольского муниципального района на 2021 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 13.04.2020 № Пр-104 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» Зеленодольского муниципального района на 2021 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/20, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 13.11.2020 №184/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2021 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2021 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Водоканал Сервис» (*применяет **общую** систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 11.11.2020 № 210-67/кс-2020:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	14,77	16,04
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,31	13,37

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» (*применяет **общую** систему налогообложения*):

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021

население (тарифы указаны с учетом НДС)	1322,78	1408,75
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1102,32	1173,96

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканал Сервис» и тепловую энергию для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	14,77	16,04	1322,78	1408,75
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,31	13,37	1102,32	1173,96

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	104,45	100,0%

с 01.07.2021 по 31.12.2021	111,55	106,8%
----------------------------	--------	--------

<*> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемому
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства»
потребителям Нижнекамского муниципального района,
на 2021 год**

№ тарифного дела**26/45**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» (далее – АО «ВКиЭХ») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Нижнекамского муниципального района на 2021 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета 13.05.2020 № Пр-107 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» Нижнекамского муниципального района на 2021 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/45, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 13.11.2020 №184/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2021 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2021 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для АО «ВКиЭХ» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «ВКиЭХ» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2020 № 340-150/кс-2020:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	25,07	26,08
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	20,89	21,73

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Для АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамска тариф на тепловую энергию на 2021 год установлен в следующем размере:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1717,52	1813,68
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1431,27	1511,40

Организация применяет общую систему налогообложения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	АО «ВКиЭХ» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей Нижнекамского муниципального образования				
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	25,07	26,08	1717,52	1813,68
	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	20,89	21,73	1431,27	1511,40

<*> выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2021 по 30.06.2021	141.52	100,0%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	149.05	105,3%

<***> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую
Акционерным обществом «Особая экономическая зона
промышленно-производственного типа «Алабуга» для потребителей
«Гостиничного комплекса» и коттеджного поселка «Три медведя»
на 2021 год**

№№ тарифных дел**26/48, 26/47**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей «Гостиничного комплекса» и коттеджного поселка «Три медведя» на 2021 год

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 30.04.2020 № Пр-111 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» Елабужского муниципального района на 2021 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела № 26/48, 26/47 о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 13.11.2020 №184/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2021 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2021 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» выполнен в соответствии с разделом VIII. III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения

1. потребители гостиничного комплекса «Алабуга Сити» (тарифное дело №26/48)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного постановлением Госкомитета от 02.12.2020 № 331-141/кс-2020:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», потребители города Елабуги	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,40	33,62

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»,	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)
------------------------	---

потребители города Елабуги	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1899,53	1971,69

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

2. потребители коттеджного поселка «Три медведя» (тарифное дело №26/47)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного постановлением Госкомитета от 30.11.2020 № 325-136/кс-2020:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», потребители коттеджного поселка «Три медведя»	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,05	33,34

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере

теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», потребители коттеджного поселка «Три медведя»	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1899.53	1971.69

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» для потребителей коттеджного поселка «Три медведя», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» (организация применяет общую систему налогообложения)				
для потребителей гостиничного комплекса «Алабуга Сити»				

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,40	33,62	1899,53	1971,69
для потребителей коттеджного поселка «Три медведя»				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,05	33,34	1899,53	1971,69

Экспертное заключение

по обоснованности тарифа на транспортировку холодной воды для
Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания
«Интеграция» для потребителей г. Казани на 2021-2025 гг.

по делу об установлении тарифов № 26/117 на 2021-2025 гг.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее - ООО «Интеграция») об установлении тарифов на транспортировку холодной воды на 2021-2025 гг.:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 11.06.2020. № 868/20-и (Вх. № 4458 от 11.06.2020), по которому Госкомитетом отказано в открытии тарифного дела ввиду несоответствия представленных документов п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Правила) (от 26.06.2020 № ЛХ-26/2768/2020).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения на основании пункта 13б Правил и с учетом представления организацией в Госкомитет обосновывающих материалов по инициативе органа регулирования приказом Госкомитета от 14.12.2020 № Пр-586/2020 открыто тарифное дело № 26/217.	
Название тарифа	Транспортировка холодной воды
Период регулирования	2021-2025 гг.
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»
ИНН/КПП	1658191691 / 165801001
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Основной вид деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Чумак Оксана Петровна – 70%; Гринберг Елена Геннадьевна – 30%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Перечень организаций не представлен.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует			
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет), реквизиты приказа, сроки реализации	Нет			
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	Да			
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет			
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	64 записи			
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	70 483,374 тыс.руб.			
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru			
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов				
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;				
2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);				
3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);				
4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;				
5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;				
6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.				
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:				
Наименование показателя	ед. изм.	Величина		
Количество водозаборов	ед.	-		
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	62,48		
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	11,72		
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-		
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос.	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы

	регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)			тарифного дела
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Синергия» (ЖК «Три Богатыря»)	№28/09-2020-А от 02.09.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 9184 от 17.11.2020 на 6 л.
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «АртСити» и ЖК «Весна»)	№ 58/07-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 20-41
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Теплосервис» (ЖК «Экопарк «Дубрава»)	№ 06/2017-ВИК от 01.06.2017 (доп.согл) № 39/09-2020-А от 03.08.2020	С 01.01.2019 по 31.12.2022 С 01.01.2023 по 31.12.2025	Стр. 13-21 Стр. 232-262
Сети водоснабжения	Договор аренды с АО «Химград»	№ 03/12-2016-А от 05.12.2016	С 16.01.2017 по 15.01.2027	Стр. 115-129
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город» и ЖК «Сокольники»)	№ 13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	С 01.01.2017 по 31.12.2025	Стр. 1-19
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Зилантова Гора» (ЖК «Новые острова»)	№ 38/08-2020-А от 06.04.2020, 39/08-2020-А от 06.04.2020, 40/08-2020-А от 06.04.2020, 41/08-2020-А от 06.04.2020, 42/08-2020-А от 06.04.2020, 43/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 9841 от 03.12.2020 на 68 л.
Сети водоснабжения	Договор аренды с ЖСК «Университетский городок КФУ»(КП «Университетский Городок»)	№41/12-2020-А/1, А/2, А/3, А/4, А/5 от 16.09.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 9841 от 03.12.2020 на 68 л.
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Мегалайн» (КП Волжская гавань)	№43/10-2019-А от 14.10.2020	С 01.01.2020 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 8871 от 05.11.2020 на 7л.
Сети водоснабжения	Договор аренды с АО «Химград»	№ 07/12-2016-А от 7.12.2016	С 16.01.2017 по 15.01.2027	Стр. 130-162
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Синергия»(ЖК «Приволжский»)	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020	С 01.01.2018 по 31.12.2023	Стр. 35-47
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Синергия»(ЖК «Гармония»)	№16/10-2020-А от 01.10.2020 г.	С 01.01.2019 по 31.12.2025	Стр. 36-48
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Синергия» (ЖК «Современник»)	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.	С 01.01.2019 по 31.12.2025	Стр. 21-36
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «ЖК «Молодежный» (ЖК «Молодежный»)	№ 42/09-2020-А, 43/09-2020-А от 10.02.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 445-487
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Аксис» (ЖК «Савиново»)	№ 08/08-2020-А, 09/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 337-402
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Аксис» (ЖК «Савиново»)	№ 32/08-2020-А, 33/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 272-326
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Электрические сети» (ЖК «КазанСу»)	№ 50/08-2020-А, 51/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 624-671
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «ФОН» (ЖК «МЧС»)	№ 54/09-2020-А, 55/09-2020-А от 01.08.2019	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 488-533
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Молодежный» (ЖК «Симфония»)	№ 48/09-2020-А, 49/09-2020-А от 10.02.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 403-444
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «КУК» («2-я Юго-Западная»)	№ 20/08-2020А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 8977 от

				10.11.2020 на 66 л.
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО Спецзастройщик «ТСИ» (ЖК «Родина»)	№20/10-2020-А от 29.10.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 8979 от 10.11.2020 на 12 л.
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО Спецзастройщик «ТСИ» (ЖК «На Енисейской»)	№21/10-2020-А от 29.10.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 8979 от 10.11.2020 на 12 л.
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Доходный дом» (ЖК «Победа»)	№ 94/07-2020-А, 95/07-2020-А	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 52-87
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Доходный дом» (ЖК «Вербный»)	№86/07-2020-А-ВС от 06.04.2020 №85/07-2020-А-ВС от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 160-195
Сети водоснабжения	Договор аренды с ООО «Доходный дом» (ЖК «Острова»)	№ 87/07-2020-А, 88/07-2020-А	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 196-231

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Интеграция» осуществляет транспортировку холодной воды по водопроводным сетям протяженностью 62,48 км от МУП «Водоканал» до потребителей.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
72 242,74	16,37	100,00	29,65	181,1%

Анализ объемов реализации водоснабжения за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	1 902,738	2 154,257
2019	2 479,917	2 706,924
2020	3 109,470	2 146,38(9 мес.)

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Прогноз на 2021 год (тыс.куб.м.)	Принято на 2021 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды			
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия			
Получено воды со стороны	3304,52	3184,89	96,6%
Подано воды в сеть			
Потери воды в сети	147,42	100,64	71,5%
%	4,5%	3,16%	
Расход воды на технологические нужды			
Объем реализации воды	3157,099	3084,248	97,7%
Расход воды на собственные нужды предприятия	0,248	0,248	100,0%
Отпущено воды другим водопроводам	3156,851	3084,000	97,7%

Объем транспортировки холодной воды принят с учетом анализа фактической реализации за 2019 года и исключения новых сетей. Уровень потерь воды принят на основании технического заключения отдела технологического аудита Госкомитета от 07.10.2020 №136.2021 ВС ТР.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

№	Наименование показателей,	Ед.	план	факт 2019	%	руб./куб.м	разниц
---	---------------------------	-----	------	-----------	---	------------	--------

п/п	статей затрат	изм.	2019			план	факт	а
1	Поднято воды	м3						
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	м3						
3	Получено воды со стороны	м3	2 479,92	2 706,92	109,15%			
4	Подано воды в сеть	м3	2 479,92	2 706,92	109,15%			
5	Потери воды в сети	%	78,29	66,16	84,50%			
		м3	3,16%	2,44%				
6	Расход воды на технологические нужды	м3	6,73	6,73	100,00%			
7	Объем реализации воды	м3	2 394,89	2 640,76	110,27%			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	м3	0,23	0,25				
9	Опущено воды другим водопроводам	м3						
10	Опущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	м3	2 394,67	2 640,52	110,27%			
10.1	население	м3						
10.2	бюджетные потребители	м3						
10.3	прочие потребители	м3	2 394,67	2 640,52	110,27%			
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 582,81	367,24	23,20%	0,66	0,14	0,52
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 260,42	5 941,64	139,46%	1,78	2,25	-0,47
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 295,16	1 806,26	139,46%	0,54	0,68	-0,14
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	49,62	-	0,00	0,02	-0,02
7	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	21 615,79	22 661,08	104,84%	9,03	8,58	0,44
8	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	8 547,28	9 984,14	116,81%	3,57	3,78	-0,21
9	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.						
10	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
11	Цеховые расходы	тыс. руб.	4 628,84	6 642,26	143,50%	1,93	2,52	-0,58
12	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	5 072,91	6 102,06	120,29%	2,12	2,31	-0,19
13	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
14	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат	тыс. руб.	7,83	11,74		0,00	0,00	0,00
15	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
16	Внереализационные расходы	тыс. руб.						
17	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.						
18	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	1 727,61	-	0,00	0,65	-0,65
19	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	47 011,05	51 838,43	110,27%	19,63	19,63	0,00
20	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	47 006,57	51 833,37	110,27%			
21	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		-1 727,61				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 1 727,61 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям

(группам расходов)

I. Производственные расходы

1. Расходы на приобретение сырья и материалов приняты в сумме **336,76 тыс.руб.** (на приобретение ГСМ), что соответствует прогнозу организации.

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	2021 год
1	Расход бензина	л	7 706,09
	Нормативный расход бензина	л	7 706,09
	Средняя цена 1 литра бензина	руб	43,70
	Стоимость бензина	руб	336 756,00
	Итого	тыс. руб	336,76

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
<i>Расходы ГСМ по сч.10.3</i>	<i>Том 2/2021 (25 сч.) стр. 306-309</i>
<i>Договор на поставку ГСМ</i>	<i>Том 2/2021 (25 сч.) стр. 310-338</i>

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **10 686,60 тыс.руб.**, со снижением к прогнозу организации на 9,13 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	8 195,24
отчисления на социальные нужды (30,7%)	2 491,35

Численность основного производственного персонала принята в количестве 17,0 ед. в соответствии с предложением организации. Размер заработной платы принят в соответствии со штатным расписанием.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортирование воды			
Оператор	4,00	34,44	1 653,12
Обходчик ВКС	4,00	39,69	1 905,01
Слесарь по обслуживанию сетей водоснабжения	5,00	41,16	2 469,37
Слесарь по ремонту сетей водоснабжения	4,00	45,16	2 167,74
Итого:	17,0	40,17	8 195,24

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
<i>Штатное расписание на 2021 год</i>	<i>Стр. 250-253</i>
<i>Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)</i>	<i>Стр. 254</i>

4. Общехозяйственные расходы в сумме **6151,05 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 4 905,32 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала	3 675,72	3 544,64	96,4%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	1 117,42	1 077,57	96,4%
ГСМ	336,76	336,76	100,0%
Коммунальные платежи	252,01	190,90	75,7%
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	363,23	228,74	63,0%
Прочие цеховые расходы, в том числе:	5 311,23	772,45	14,5%
Аренда производственных зданий и помещений	976,62	-	-

Аренда автотранспорта	511,68	506,00	98,9%
Брендинг	8,47	-	-
Инструменты и инвентарь	74,56	74,56	100,0%
Канцелярские расходы	7,52	7,52	100,0%
Мебель	53,75	-	-
Обучение персонала	29,90	92,16	308,32%
Пропускной режим	40,60	-	-
Прочие расходы на персонал(питьевая вода)	38,58	-	-
Связь и Интернет	45,88	40,75	88,8%
Техническое обслуживание автотранспорта	36,19	36,19	100,0%
Хозяйственные расходы	15,27	15,27	100,0%
Видеонаблюдение	10,16	-	-
Расходы на питание	644,75	-	-
Аренда(коммунальные платежи)	134,31	-	-
Расходы связанные с возмещением потерь воды (подлежат возмещению п.27 основ ценообразования)	2 682,98	-	-
Итого	11 056,37	6 151,05	55,6%

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала приняты в соответствии с представленным штатным расписанием на 2021 год.

Остальные затраты приняты с учетом анализа счетов 10 и 25 бухгалтерского учета.

Затраты по статьям «Аренда производственных зданий и помещений», «Брендинг», «Мебель», «Пропускной режим», «Прочие расходы на персонал (питьевая вода)», «Видеонаблюдение», «Расходы на питание», «Аренда (коммунальные платежи)», «Расходы связанные с возмещением потерь воды (подлежат возмещению п.27 основ ценообразования)» не приняты ввиду отсутствия экономического обоснования включения указанных затрат в тарифы на регулируемые виды деятельности.

Согласно Основам ценообразования, утвержденным постановлением № 406, и Методическим указаниям в необходимую валовую выручку транзитной организации не подлежат включению расходы на возмещение потерь воды гарантирующей организации. Коммерческий учет воды и сточных вод должен осуществляться в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 № 776, и Методическими указаниями по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденными приказом Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Цеховой персонал			
Водитель	2,00	38,16	915,76
Начальник цеха водоснабжения и водоотведения	0,33	91,21	361,20
Инженер по водоснабжению	1,00	48,76	585,06
Старший мастер по водоснабжению	1,00	56,98	683,71
Мастер по водоснабжению	0,50	43,94	263,64
Диспетчер	2,00	30,64	735,26
Итого	6,83	43,23	3544,64

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
<i>Штатное расписание на 2021 год</i>	<i>Стр. 250-253</i>
<i>Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)</i>	<i>Стр. 254</i>
<i>Счет 20.01 «Аренда автотранспорта»</i>	<i>Том 3/2021 Стр. 23- 24</i>
<i>Счет 20.01 «коммунальные платежи МУП Водоканал «цех водосн.», Договор с МУП Водоканал на стоки и водоотведение, договор с АО «Татэнерго» на отопление</i>	<i>Том 3/2021 Стр. 46-85</i>
<i>Счет 25 «охрана труда»</i>	<i>Том 3/2021 Стр. 86-87</i>
<i>Счет 25 «связь и интернет»</i>	<i>Том 3/2021 Стр. 207-254</i>

Счет 25 «тех. обслуживание автотранспорта»		Том 3 2021 Стр. 150-201		
Счет 20.01 «Аренда автотранспорта»		Том 3 2021 Стр. 23-24		
5. Ремонтные расходы на 2021 год приняты в сумме 12 852,59 тыс.руб. с учетом анализа фактических затрат организации за 2019 год и плана текущих ремонтных работ на 2021 год.				
	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела		
График текущих и капитальных ремонтов объектов вооружения на 2021-2025 гг.		Том 2 2021 Стр. 371-424		
Счет 20.01 «текущий ремонт, вооружение»		Том 2 2021 Стр. 332-367		
Локальный сметный ресурсный расчет		Том 2 2021 Стр. 446-502		
Дефектные ведомости		Том 2 2021 Стр. 425-443		
6. Административные расходы на 2021 год приняты в сумме 4 304,28 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 5128,26 тыс.руб.				
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	32 402,82	16 050,08	49,5%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	9 850,46	4 879,22	49,5%
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	1 490,93	1 096,73	73,6%
4	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	400,99	400,99	100,0%
5	Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	285,34	285,34	100,0%
6	Услуги договорные в том числе:	543,61	543,61	100,0%
6.1	Информационно-технологическое обслуживание ИС	166,49	166,49	100,0%
6.2	Информационно-консультационные услуги (Консультант)	377,12	377,12	100,0%
7	Аренда земли	594,86	-	0,0%
8	Аренда зданий	9 266,83	4 997,76	53,9%
9	Прочие общеэксплуатационные расходы:	10 486,49	1 554,28	14,8%
9.1	Аренда почтового ящика	3,01	3,01	100,0%
9.2	Аренда автотранспорта	480,00	478,42	99,7%
9.3	Аренда мебели и прочее	1 489,83	-	0,0%
9.4	Брендирование	7,10	-	0,0%
9.5	Инструменты и инвентарь	40,19	40,19	100,0%
9.6	Командировочные расходы	343,97	-	0,0%
9.7	Заправка картриджами	90,78	90,78	100,0%
9.8	Организация до 40 гр.	839,57	332,64	39,6%
9.9	Охрана труда	197,35	-	0,0%
9.10	Обучение персонала	523,98	274,95	52,5%
9.11	Подписка на газеты и журналы	27,57	-	0,0%
9.12	Прочие расходы на персонал (питьевая вода)	38,23	-	0,0%
9.13	Расходы на персонал (аптечка)	4,80	4,80	100,0%
9.14	Спецодежда	94,70	94,70	100,0%
9.15	Техническое обслуживание автотранспорта	70,30	70,30	100,0%
9.16	Хозяйственные расходы	67,81	67,81	100,0%
9.17	Электронный документооборот	96,69	96,69	100,0%
9.18	Услуги по подбору персонала	43,64	-	0,0%
9.19	Расходы на питание	882,00	-	0,0%
9.20	Организация доставки	5 445,00	-	0,0%
	Итого	65 322,33	29 808,01	45,6%
	14,44% (базой распределения косвенных расходов по видам услуг является заработная плата)	9 432,54	4 304,28	45,6%
	Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)

			чел. (тыс.руб.)	
Административно-управленческий персонал		19,00	70,39	16 050,08
Вид деятельности	2021 год			
Водоснабжение	14,44			
Техническая вода	0,88			
Водоотведение	18,70			
Теплоснабжение	25,13			
Прочие	40,85			
Подтверждающие документы			Указание страницы тарифного дела	
Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета, утвержденное приказом руководителя организации (базой распределения косвенных расходов по видам услуг является заработная плата).			Стр. 166-217	
Зарботная плата АУП скорректирована согласно штатному расписанию организации на 2021 год. Численность АУП принята в количестве 19 штатных единиц (произведена корректировка в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»).				
Амортизация основных средств общехозяйственного назначения пересчитана в части автомобиля BMW X1 xDrive20i Advantage. Данный автотранспорт принят по третьей амортизационной группе со сроком полезного использования 5 лет. Амортизация по активам «Ролик», «Сайт», «Вывеска на А. Кутуя» не принята ввиду отсутствия экономической обоснованности и как не относящаяся к регулируемому виду деятельности.				
Затраты по статье «Аренда зданий» приняты в соответствии с дополнительно представленными материалами письмом от 19.11.2020 №1795/20-и (Вх. № 9402 от 20.11.2020) и скорректированы в соответствии с нормами обеспечения штата АУП и цехового персонала (кв.м. на численность).				
Затраты по статье «Аренда автотранспорта» учтены в соответствии с расчетом потребности в служебном автотранспорте организации на 2021 год с учетом распределения по видам деятельности.				
Остальные затраты приняты с учетом анализа счета 26 бухгалтерского учета.				
Затраты по статьям «Аренда мебели и прочее», «Аренда земли», «Брендинг», «Командировочные расходы», «Подписка на газеты и журналы», «Прочие расходы на персонал (питьевая вода)», «Услуги по подбору персонала», «Расходы на питание», «Организация доставки» не приняты ввиду отсутствия экономического обоснования и как не относящиеся к регулируемому виду деятельности.				
Подтверждающие документы			Указание страницы тарифного дела	
Штатное расписание на 2021 год			Стр. 250-253	
Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)			Стр. 254	
Договор аренды офисных и технических помещений от 19.11.2020 №07/11 и №08/11.			Доп. документы Вх.№ 9402 от 20.11.2020 на 26 л.	
Договор аренды транспортных средств без экипажа от 14.09.2020 №14/09-2020-А			Доп. документы Вх.№ 8439 от 21.10.2020 на 4 л.	
Бухгалтерский 26 счет			Три тома	

II. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **386,99 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 0,89 тыс.руб.

Согласно техническому заключению отдела технологического аудита от 07.10.2020 №136.2021 ВС ТР удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 0,02 кВт*ч/куб.м.

Таким образом объем электрической энергии на 2021 год принят в размере 69,07 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по первой ценовой категории на электрическую энергию (низкое напряжение).

Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт»

Средняя цена электрической энергии и мощности в принята на 2021 год в размере 5,58 руб./кВт*ч с учетом индекса дефлятора.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомости электропотребления	Стр. 185-231
Агентский договор №ЭИК/714-17 от 01.01.2017 с ОАО «УК Идея Капитал» на оплату электрической энергии с АО «Татэнергосбыт»	Стр. 174-184

III. Расходы на амортизацию основных средств 2021 год приняты в сумме **45,93 тыс.руб.**, в соответствии с предложением организации, в том числе:

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	Расходомер ультразвуковой №1	45,60	24,32	11,09	11,09
2	Расходомер ультразвуковой №2	45,60	32,43	14,79	14,79
3	Расходомер ультразвуковой №3	48,00	24,32	20,76	11,68
4	Сварочный аппарат ТРАССА М с SD картой	84,39	9,92	66,26	8,37
	Итого	223,59		112,89	45,93

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомости амортизации	Стр. 256-268

IV. Неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в сумме **26 090,58 тыс.руб.**, со снижением к прогнозу организации на 2 418,77 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2021 год (транспортный налог) приняты в сумме **2,03 тыс.руб.**, на уровне предложения организации

2. Аренда основного оборудования на 2021 год принята в сумме **26 088,55 тыс.руб.**, со снижением к прогнозу организации на 2458,15 тыс.руб., в том числе:

№ п/п	Наименование организации - арендодателя	№ договоров аренды оборудования	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	АО "Химград"	07/12-2016-А	122,25	122,25	100,0%
2	АО "Химград"	03/12-2016-А	4 079,23	4 079,23	100,0%
3	ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	1 312,33	1 312,33	100,0%
4	ООО «Энергоресурс» (ЖК «Сокольники»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	667,84	667,84	100,0%
5	ООО "Энергоресурс (ЖК "АртСити")	58/07-2020-А от 06.04.2020	3 392,71	3 392,71	100,0%
6	ООО "Энергоресурс (ЖК "Весна")	58/07-2020-А от 06.04.2021	3 972,28	3 972,28	100,0%
7	ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	94/07-2020-А, 95/07-2020-А от 06.04.2020	516,14	350,40	67,9%
8	ООО "Доходный дом" (ЖК "Вербный")	№86/07-2020-А-ВС от 06.04.2020 №85/07-2020-А-ВС	261,18	176,00	67,4%

		от 06.04.2020			
9	ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	87/07-2020-А, 88/07-2020-А	1 853,80	1 258,52	67,9%
10	ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк "Дубрава")	06/2017-ВИК	981,34	981,34	100,0%
11	ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	32/08-2020-А, 33/08-2020-А от 06.04.2020	1 319,26	895,63	67,9%
12	ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	08/08-2020-А, 09/08-2020-А от 06.04.2020	1 308,27	888,17	67,9%
13	ООО "Молодежный" (ЖК "Симфония")	48/09-2020-А, 49/09-2020-А от 10.02.2020	207,66	140,97	67,9%
14	ООО "ЖК "Молодежный" (ЖК "Молодежный")	42/09-2020-А, 43/09-2020-А от 10.02.2020	455,19	309,02	67,9%
15	ООО "ФОН" (ЖК "МЧС")	54/09-2020-А, 55/09-2020-А от 01.08.2019	1 306,05	886,66	67,9%
16	ООО "КУК" ("2-я Юго-Западная")	20/08-2020А от 06.04.2020	16,94	16,94	100,0%
17	ООО "Синергия"(ЖК Приволжский")	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020	2 029,19	2 029,19	100,0%
18	ООО "Электрические сети" (ЖК "КазанСу")	50/08-2020-А, 51/08-2020-А от 06.04.2020	238,74	159,50	66,8%
19	ООО "Синергия" (ЖК "Современник")	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.	1 132,09	1 132,09	100,0%
20	ООО "Синергия"(ЖК Гармония")	№16/10-2020-А от 01.10.2020 г.	220,53	220,53	100,0%
21	ЖСК "Университетский городок КФУ"(КП "Университетский Городок")	№19/06-2019-А от 16.09.2019 теперь 41/12-2020-А/1, А/2,А/3,А/4, А/5 от 16.09.2020	1 383,46	1 383,46	100,0%
22	ООО "Мегалайн" (КП Волжская гавань)	№43/10-2019-А от 14.10.2020	1 152,81	1 152,81	100,0%
23	ООО "Зилантова Гора"(ЖК "Новые острова")	38/08-2020-А, 39/08-2020-А от 06.04.2020	65,90	48,55	73,7%
24	ООО "Синергия" (ЖК "Три Богатыря")	№28/09-2020-А от 02.09.2020	39,37932	-	-
25	ООО Спецзастройщик "ТСИ" (ЖК "Родина")	№20/10-2020-А от 29.10.2020	434,38	434,38	100,0%
26	ООО Спецзастройщик "ТСИ" (ЖК "На Енисейской")	№21/10-2020-А от 29.10.2020	77,74	77,74	100,0%
Итого			28 546,70	26 088,55	91,4%

В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены изменения в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации, согласно которым с 1 января 2019 года из налогооблагаемых объектов налогом на имущество организаций исключено движимое имущество.

По данным организации расходы на аренду приняты исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации по следующим договорам аренды:

- ООО «Доходный дом» (ЖК Победа) №94/07-2020-А, №95/07-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Доходный дом» (ЖК Вербный) №86/07-2020-А-ВС от 06.04.2020, №85/07-2020-А-ВС от 06.04.2020;
- ООО «Доходный дом» (ЖК Острова) 87/07-2020-А, 88/07-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Аксис» (ЖК Савиново) 32/08-2020-А, 33/08-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Аксис» (ЖК Савиново) 08/08-2020-А, 09/08-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Молодежный» (ЖК "Симфония") 48/09-2020-А, 49/09-2020-А от 10.02.2020;

- ООО «ЖК «Молодежный» (ЖК Молодежный) 42/09-2020-А, 43/09-2020-А от 10.02.2020;
- ООО «ФОН» (ЖК «МЧС») 54/09-2020-А, 55/09-2020-А от 01.08.2019;
- ООО «Электрические сети» (ЖК КазанСу) 50/08-2020-А, 51/08-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Зилантова Гора» (ЖК Новые острова) 38/08-2020-А, 39/08-2020-А от 06.04.2020.

Расходы по договору аренды с ООО «Синергия» по ЖК «Три Богатыря» не приняты ввиду отсутствия экономической обоснованности.

В соответствии с п. 49 Методических указаний расходы на арендную плату относятся к неподконтрольным расходам и подлежат ежегодному обоснованию и корректировке.

V. Нормативная прибыль на 2021 год не заявлена.

VI. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, на 2021 год приняты в сумме **30,64 тыс.руб.** на уровне предложения организации в соответствии с представленными расчетами и Коллективным договором ООО «Интеграция» на 2020-2023 гг.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на 2021 год не заявлена (организация не является гарантирующей).

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Интеграция» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2019-2023 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	33 994.52	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	х	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
Потери воды	%	3,2	3,2

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,02	0,02
---------------------------------------	------------------	------	------

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2019-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%	103,6%	103,6%

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot (1 - ИЭР) \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИКА_{i-1})$$

где:

OP_i - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов (на первый долгосрочный период регулирования принят в размере 1%);

$ИПЦ_{i-1}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год $i-1$;

$ИКА_{i-1}$ - индекс изменения количества активов в году $i-1$ (указывается для тех организаций, для которых используется).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны по формуле:

$$РТ_i^{\Phi} = УП_i^{\Phi} \cdot Q_i^{\Phi} \cdot ЦТ_i^{\Phi(\text{расч})}$$

Q_i^{Φ} - фактический объем отпуска воды (принятых сточных) вод в i -м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{\Phi(\text{расч})}$ - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i -м году, руб./кВт час

Период регулирования	Объем поднятой воды, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	3184,89	0,02	5,60	386,99
2022	3184,89	0,02	5,77	398,60
2023	3184,89	0,02	5,94	410,56
2024	3184,89	0,02	6,12	422,88
2025	3184,89	0,02	6,31	435,56

Неподконтрольные расходы	2021	2022	2023	2024	2025
Налоги, тыс.руб.	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Аренда основного оборудования	26 088,55	26 088,55	26 088,55	26 088,55	26 088,55
Индекс промышленных производителей, %	103,3	103,5	103,6	103,6	103,6

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:

$$HBB_i = TP_i + A_i + PR_i + PR_i^{ro} + \Delta HBB_i^c,$$

где:

HBB_i - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

TP_i - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i , тыс. руб.;

A_i - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i , тыс. руб.;

PR_i - нормативная прибыль, установленная на год i , тыс. руб.;

ΔHBB_i^c - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания, где $i1$ - последний год долгосрочного периода регулирования, $i0$ - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

PR_i^{ro} - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i , тыс. руб.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
Текущие расходы, тыс.руб.	60 502,72	61 486,91	62 533,90	63 611,88	64 721,77
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	45,93	45,93	45,93	45,93	45,93
Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	-	-	-	-	-
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	-	-	-	-	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	60 548,65	61 532,84	62 579,83	63 657,81	64 767,70

ВЫВОДЫ:

HBB на выполнение программы водоснабжения на 2021 год составит **60 548,65 тыс.руб.**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 гг., предлагается принять:

ООО «Интеграция»	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2021 год				
иные потребители (без учета НДС)	16,37	100,0	22,89	139,8
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,95	87,16	19,95	100,0
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,95	100,0	20,63	103,4
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,63	100,0	20,65	100,1
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,65	100,0	21,35	103,4

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Интеграция» и Исполнительного комитета г. Казани.

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) транспортировка сточных вод, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку холодной воды на 2021-2025 гг.
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку холодной воды для ООО «Интеграл»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	2021 год		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	Расхождение
						Утверждено					2021 год						
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		2021 год	С 1 января по 30 июня					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20	21	22	23	26	27	
■	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да					да		да		
I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																	
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	2 394,895	2 640,766	110,3%	1 554,622	1 554,622	3 109,244	117,7%	3 157,099	1 542,124	1 542,124	3 084,248	99,2%	3 084,248	100,0%	
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	т.с. м3	0,228	0,248	108,8%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,248	0,124	0,124	0,248	0,0%	0,248	100,0%	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	т.с. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	т.с. м3	2 394,667	2 640,518	110,3%	1 554,622	1 554,622	3 109,244	117,8%	3 156,851	1 542,000	1 542,000	3 084,000	99,2%	3 084,000	100,0%	
2.3.1	Население	т.с. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
2.3.2	Бюджетные организации	т.с. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
2.3.3	Прочие потребители	т.с. м3	2 394,667	2 640,518	110,3%	1 554,622	1 554,622	3 109,244	117,8%	3 156,851	1 542,000	1 542,000	3 084,000	99,2%	3 084,000	100,0%	
■	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,27	0,30	110,3%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,36	0,18	0,18	0,35	0,0%	0,35	100,0%	
II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ																	
■	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	47 011,05	53 566,04	113,9%	26 236,48	26 236,48	52 472,96	98,0%	72 242,74	25 229,25	35 288,76	60 518,01	115,3%	61 502,20	101,6%	
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	41 930,31	47 452,24	113,2%	23 176,18	23 176,18	46 352,36	97,7%	62 808,16	23 111,03	33 100,67	56 211,70	121,3%	57 072,75	101,5%	
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 582,81	367,24	23,2%	1 089,14	1 089,14	2 178,27	593,2%	387,88	190,64	196,36	386,99	17,8%	398,60	103,0%	
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 260,42	5 941,64	139,5%	2 566,87	2 566,87	5 133,73	86,4%	8 202,24	4 025,17	4 170,07	8 195,24	159,6%	8 429,71	102,9%	
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 295,16	1 806,26	139,5%	780,32	780,32	1 560,64	86,4%	2 493,48	1 223,65	1 267,70	2 491,35	159,6%	2 562,63	102,9%	
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	49,62	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	45,93	22,96	22,96	45,93	0,0%	45,93	100,0%	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	21 615,79	22 661,08	104,8%	10 801,36	10 801,36	21 602,71	95,3%	28 546,70	8 301,03	17 787,52	26 088,55	120,8%	26 088,55	100,0%	
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	8 547,28	9 984,14	116,8%	5 149,66	5 149,66	10 299,32	103,2%	12 075,56	6 321,91	6 530,61	12 852,59	124,8%	13 220,30	102,9%	
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	4 628,84	6 642,26	143,5%	2 788,85	2 788,85	5 577,69	84,0%	11 056,37	3 025,60	3 125,45	6 151,05	110,3%	6 327,03	102,9%	
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
7.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВБ		0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	9 432,54	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,0%	
7.1.11.2	Прочие расходы		0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	2,03	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	5 072,91	6 102,06	120,3%	3 056,39	3 056,39	6 112,77	100,2%	2,03	2 117,20	2 187,07	4 304,28	70,4%	4 427,42	102,9%	
7.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	7,83	11,74	149,9%	3,92	3,92	7,83	66,7%	0,00	1,02	1,02	2,03	26,0%	2,03	100,0%	
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	7,83	11,74	149,9%	3,92	3,92	7,83	66,7%	0,00	1,02	1,02	2,03	26,0%	2,03	100,0%	
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
■	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		15,32	15,32	30,64	0,0%	30,64	100,0%	
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%		0,0%	
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		15,32	15,32	30,64	0,0%	30,64	100,0%	
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%		0,0%	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,0%	
8.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
8.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
8.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
8.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
■	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	1 727,61	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
■	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%		0,0%	
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%		0,0%	
12	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0,00		0,0%	792,55	792,55	1 585,11	0,0%		0,00	0,00		0,0%		0,0%	
13	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс. руб.	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%		0,0%	

Экспертное заключение

по обоснованности тарифа на транспортировку сточных вод
для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания
«Интеграция» для потребителей г. Казани на 2021-2025 гг.

по делу об установлении тарифов № 26/218 на 2021-2025 гг.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее - ООО «Интеграция») об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2021-2025 гг.:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 11.06.2020. № 869/20-и (Вх. № 4456 от 11.06.2020), по которому Госкомитетом отказано в открытии тарифного дела ввиду несоответствия представленных документов п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Правила) (от 26.06.2020 № ЛХ-26/2768/2020).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения на основании пункта 13б Правил и с учетом представления организацией в Госкомитет обосновывающих материалов по инициативе органа регулирования приказом Госкомитета от 14.12.2020 № Пр-586/2020 открыто тарифное дело № 26/218.	
Название тарифа	Транспортировка сточных вод
Период регулирования	2021-2025 гг.
Метод регулирования	метод индексации установленных тарифов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»
ИНН/КПП	1658191691 / 165801001
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100
Основной вид деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Чумак Оксана Петровна – 70%; Гринберг Елена Геннадьевна – 30%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Перечень организацией не представлен.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует			
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет), реквизиты приказа, сроки реализации	Нет			
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	Да			
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет			
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	64 записи			
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	70 483,374 тыс.руб.			
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru			
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов				
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;				
2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);				
3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);				
4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;				
5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;				
6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.				
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:				
Наименование показателя	ед. изм.	Величина		
Количество КНС	ед.	11		
Биологические очистные сооружения	ед.	-		
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	85,37		
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	30,36		
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос.	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы

	регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)			тарифного дела
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Синергия» (ЖК «Три Богатыря»)	№28/09-2020-А от 02.09.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 9184 от 17.11.2020 на 6 л.
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «АртСити» и ЖК «Весна»)	№ 58/07-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 20-41
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Теплосервис» (ЖК «Экопарк «Дубрава»)	№ 06/2017-ВИК от 01.06.2017 (доп.согл) № 39/09-2020-А от 03.08.2020	С 01.01.2019 по 31.12.2022 С 01.01.2023 по 31.12.2025	Стр. 13-21 Стр. 232-262
Сети водоотведения	Договор аренды с АО «Химград»	№ 03/12-2016-А от 05.12.2016	С 16.01.2017 по 15.01.2027	Стр. 115-129
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город» и ЖК «Сокольники»)	№ 13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	С 01.01.2017 по 31.12.2025	Стр. 1-19
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Зилантова Гора» (ЖК «Новые острова»)	№ 38/08-2020-А от 06.04.2020, 39/08-2020-А от 06.04.2020, 40/08-2020-А от 06.04.2020, 41/08-2020-А от 06.04.2020, 42/08-2020-А от 06.04.2020, 43/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 9841 от 03.12.2020 на 68 л.
Сети водоотведения	Договор аренды с ЖСК «Университетский городок КФУ»(КП «Университетский Городок»)	№41/12-2020-А/1, А/2, А/3, А/4, А/5 от 16.09.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 9841 от 03.12.2020 на 68 л.
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Мегалайн» (КП Волжская гавань)	№43/10-2019-А от 14.10.2020	С 01.01.2020 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 8871 от 05.11.2020 на 7л.
Сети водоотведения	Договор аренды с АО «Химград»	№ 07/12-2016-А от 7.12.2016	С 16.01.2017 по 15.01.2027	Стр. 130-162
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Синергия»(ЖК «Приволжский»)	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020	С 01.01.2018 по 31.12.2023	Стр. 35-47
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Синергия»(ЖК «Гармония»)	№16/10-2020-А от 01.10.2020 г.	С 01.01.2019 по 31.12.2025	Стр. 36-48
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Синергия» (ЖК «Современник»)	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.	С 01.01.2019 по 31.12.2025	Стр. 21-36
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «ЖК «Молодежный» (ЖК «Молодежный»)	№ 42/09-2020-А, 43/09-2020-А от 10.02.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 445-487
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Аксис» (ЖК «Савиново»)	№ 08/08-2020-А, 09/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 337-402
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Аксис» (ЖК «Савиново»)	№ 32/08-2020-А, 33/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 272-326
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Электрические сети» (ЖК «КазанСу»)	№ 50/08-2020-А, 51/08-2020-А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 624-671
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «ФОН» (ЖК «МЧС»)	№ 54/09-2020-А, 55/09-2020-А от 01.08.2019	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 488-533
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Молодежный» (ЖК «Симфония»)	№ 48/09-2020-А, 49/09-2020-А от 10.02.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 403-444
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «КУК» («2-я Юго-Западная»)	№ 20/08-2020А от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Доп. документы Вх.№ 8977 от

				10.11.2020 на 66 л.
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Доходный дом» (ЖК «Победа»)	№ 94/07-2020-А. 95/07-2020-А	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 52-87
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Доходный дом» (ЖК «Вербный»)	№86/07-2020-А-ВС от 06.04.2020 №85/07-2020-А-ВС от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 160-195
Сети водоотведения	Договор аренды с ООО «Доходный дом» (ЖК «Острова»)	№ 87/07-2020-А. 88/07-2020-А 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 196-231
КНС	Договор аренды с ООО «Доходный дом» (ЖК «Вербный»)	№69/07-2020-А-КНС. 70/07-2020-А-КНС от 06.04.2020	С 01.01.2021 по 31.12.2025	Стр. 124-159
Сети водоотведения	Договор аренды с АО «Химград»	№ 25/10-2017-А от 27.10.2017	С 16.01.2017 по 15.01.2027	Стр. 115-129

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Интеграция» осуществляет транспортировку сточных вод по сетям водоотведения протяженностью 85,37 км от МУП «Водоканал» до потребителей.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
80 286,19	16,43	100,00	28,51	173,55%

Анализ объемов реализации водоотведения за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	2 356,136	2 554,875
2019	2 825,305	3 206,095
2020	3 717,873	2 533,258(9 мес.)

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Прогноз на 2021 год (тыс.куб.м.)	Принято на 2021 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод	3 573.52	3 537.42	99,0%
Технологические нужды предприятия			
Объем реализации сточных вод	3 573.52	3 537.42	99,0%
Технологические нужды предприятия	0,248	0,248	100,0%
Принято сточных вод, в том числе от:	3 573.27	3 537.17	99,0%
Прочие потребители	3 573.27	3 537.17	99,0%

Объем транспортировки сточных вод принят с учетом анализа фактической реализации за 2019 год и исключения новых сетей.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план 2019	факт 2019	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Принято сточных вод всего	тыс.куб м	2 825.31	3 206.10	113%			
2	Технологические нужды предприятия	тыс.куб м						
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	тыс.куб м	2 825.31	3 206.10	113%			
4	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб м	0.23	0.25	109%			
5	По категориям потребителей - всего, в том числе:	тыс.куб м	2 825.08	3 205.85	113%			
5.1	прочие потребители	тыс.куб м	2 825.08	3 205.85	113%			

Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды

1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 275.03	1 275.00	100%	0,45	0,40	0,05
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8 956.07	13 055.76	146%	3,17	4,07	-0,90
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 722.65	3 968.95	146%	0,96	1,24	-0,27
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0.00	57.13	0%	0,00	0,02	-0,02
6	Аренда основных средств	тыс. руб.	20 397.58	21 974.47	108%	7,22	6,85	0,37
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	6 424.09	7 794.99	121%	2,27	2,43	-0,16
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	8 603.05	12 812.48	149%	3,04	4,00	-0,95
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	6 049.35	8 034.27	133%	2,14	2,51	-0,36
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	Налоги и платежи	тыс. руб.	9.03	14.01	155%	0,00	0,00	0,00
13	Валовая прибыль	тыс. руб.						
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	54 436,85	61 782,05	113%	19,27	19,27	0,00
15	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	54 436,85	61 782,05	113%			
16	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	-7 205,02				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 7 205,02 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы

1. Расходы на приобретение сырья и материалов приняты в сумме **356,68 тыс.руб.**, на приобретение ГСМ, что соответствует прогнозу организации.

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	2021 год
1	Расход бензина	л	8 161,95
	Нормативный расход бензина	л	8 161,95
	Средняя цена 1 литра бензина	Руб.	43,70
	Стоимость бензина	Руб.	356 677,00
	Итого	тыс. руб.	356,68

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расходы ГСМ по сч. 10.3	
Договор на поставку ГСМ	

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **14 583,80 тыс.руб.**, со снижением к прогнозу организации на 540,58 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	11 183,89
отчисления на социальные нужды (30,7%)	3 399,90

Численность основного производственного персонала принята в количестве 23,0 ед. в соответствии с предложением организации. Размер заработной платы принят в соответствии со штатным расписанием.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортирование воды			
Слесарь по обслуживанию сетей водоотведения	3,00	39,68	1 428,48
Электрослесарь	4,00	39,99	1 919,52
Слесарь аварийно-восстановительных работ сетей	8,00	39,99	3 839,04

водоотведения			
Слесарь по обслуживанию КНС	2,00	42,28	1 014,72
Слесарь по обслуживанию сетей водоотведения и КНС	2,00	44,88	1 077,12
Обходчик сетей водоотведения	4,00	39,69	1 905,01
Итого:	23,0	40,52	11 183,89
Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела		
Штатное расписание на 2021 год			
Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)			
3. Общехозяйственные расходы в сумме 10 648,03 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 2 641,48 тыс.руб.			

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала	6 908,04	6 661,25	96,4%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	2 100,04	2 025,02	96,4%
ГСМ	356,68	356,68	100,0%
Коммунальные платежи	134,31	134,31	100,0%
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	543,47	613,68	112,9%
Прочие цеховые расходы, в том числе:	3 246,98	857,10	26,4%
Аренда производственных зданий и помещений	1 405,38	-	-
Аренда автотранспорта	537,72	537,72	100,0%
Брендирование	8,88	-	-
Инструменты и инвентарь	100,99	100,99	100,0%
Канцелярские расходы	8,21	8,21	100,0%
Заправка картриджа	6,22	6,22	100,0%
Мебель	110,21	-	-
Обучение персонала	45,00	45,00	100,0%
Пропускной режим	52,58	-	-
Прочие расходы на персонал (питьевая вода)	25,84	-	-
Связь и Интернет	56,94	56,94	100,0%
Техническое обслуживание автотранспорта	38,79	38,79	100,0%
Хозяйственные расходы	15,27	63,23	
Расходы на питание	834,96	-	-
Итого	13 289,51	10 648,03	80,1%

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала приняты в соответствии с представленным штатным расписанием на 2021 год.

Остальные затраты приняты с учетом анализа счетов 10 и 25 бухгалтерского учета.

Затраты по статьям «Аренда производственных зданий и помещений», «Брендирование», «Мебель», «Пропускной режим», «Прочие расходы на персонал (питьевая вода)», «Расходы на питание» не приняты ввиду отсутствия экономического обоснования включения указанных затрат в тарифы на регулируемые виды деятельности.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Цеховой персонал			
Мастер	1,00	45,26	543,10
Водитель	2,00	38,15	915,60
Начальник цеха водоснабжения и водоотведения	0,33	91,21	364,85
Начальник сектора по водоснабжению и водоотведению	1,00	56,11	673,30
Инженер по водоотведению	1,00	49,14	589,68
Старший мастер по водоотведению	1,00	56,98	683,71
Сменный мастер	4,00	36,90	1 771,34
Диспетчер	2,00	33,23	797,52

Уборщик служебных помещений	1,00	26,85	322,15	
Итого	13,33	41,64	6 661,25	
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Штатное расписание на 2021 год		Стр. 250-253		
Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)		Стр. 254		
Счет 20.01 «Аренда автотранспорта»		Том 3/2021 Стр. 23- 24		
Счет 20.01 «коммунальные платежи МУП Водоканал «цех водосн.», Договор с МУП Водоканал на стоки и водоотведение, договор с АО «Татэнерго» на отопление		Том 3/2021 Стр. 46-85		
Счет 25 «охрана труда»		Том 3/2021 Стр. 86-87		
Счет 25 «связь и интернет»		Том 3/2021 Стр. 207-254		
Счет 25 «тех. обслуживание автотранспорта»		Том 3/2021 Стр. 150-201		
Счет 20.01 «Аренда автотранспорта»		Том 3/2021 Стр. 23- 24		
4. Ремонтные расходы на 2021 год (текущее обслуживание сетей водоотведения) приняты в сумме 10 441,93 тыс.руб. с учетом анализа фактических затрат организации за 2019 год и плана текущих ремонтных работ на 2021 год.				
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
График текущих и капитальных ремонтов объектов водоснабжения на 2021-2025 гг.		Том 2/2021 Стр. 371-424		
Счет 20.01 «текущий ремонт. водоснабжение»		Том 2/2021 Стр. 352-367		
Локальный сметный ресурсный расчет		Том 2/2021 Стр. 446-502		
Дефектные ведомости		Том 2/2021 Стр. 425-445		
5. Административные расходы на 2021 год приняты в сумме 5 574,10 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 6 641,18 тыс.руб.				
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	32 402,82	16 050,08	49,5%
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	9 850,46	4 879,22	49,5%
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	1 490,93	1 096,73	73,6%
4	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	400,99	400,99	100,0%
5	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	285,34	285,34	100,0%
6	Услуги договорные в том числе:	543,61	543,61	100,0%
6.1	Информационно-технологическое обслуживание ИС	166,49	166,49	100,0%
6.2	Информационно-консультационные услуги(Консультант)	377,12	377,12	100,0%
7	Аренда земли	594,86	-	0,0%
8	Аренда зданий	9 266,83	4 997,76	53,9%
9	Прочие общеэксплуатационные расходы:	10 486,49	1 554,28	14,8%
9.1	Аренда почтового ящика	3,01	3,01	100,0%
9.2	Аренда автотранспорта	480,00	478,42	99,7%
9.3	Аренда мебели и прочее	1 489,83	-	0,0%
9.4	Брендирование	7,10	-	0,0%
9.5	Инструменты и инвентарь	40,19	40,19	100,0%
9.6	Командировочные расходы	343,97	-	0,0%
9.7	Заправка картриджей	90,78	90,78	100,0%
9.8	Оргтехника до 40 т.р.	839,57	332,64	39,6%
9.9	Охрана труда	197,35	-	0,0%
9.10	Обучение персонала	523,98	274,95	52,5%
9.11	Подписка на газеты и журналы	27,57	-	0,0%
9.12	Прочие расходы на персонал(питьевая вода)	38,23	-	0,0%
9.13	Расходы на персонал(аптечка)	4,80	4,80	100,0%
9.14	Спецодежда	94,70	94,70	100,0%
9.15	Техническое обслуживание автотранспорта	70,30	70,30	100,0%

9.16	Хозяйственные расходы	67,81	67,81	100,0%
9.17	Электронный документооборот	96,69	96,69	100,0%
9.18	Услуги по подбору персонала	43,61	-	0,0%
9.19	Расходы на питание	882,00	-	0,0%
9.20	Организация доставки	5 145,00	-	0,0%
	Итого	65 322,33	29 808,01	45,6%
	18,70% (базой распределения косвенных расходов по видам услуг является заработная плата)	12 215,28	5 574,10	45,6%
Наименование специальностей		Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Административно-управленческий персонал		19,00	70,39	16 050,08
Вид деятельности		2021 год		
<i>Водоснабжение</i>		14,44		
<i>Техническая вода</i>		0,88		
<i>Водоотведение</i>		18,70		
<i>Теплоснабжение</i>		25,13		
<i>Прочие</i>		40,85		
Подтверждающие документы			<i>Указание страницы тарифного дела</i>	
<i>Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета, утвержденное приказом руководителя организации (базой распределения косвенных расходов по видам услуг является заработная плата).</i>			Стр. 166-217	
Зарплата АУП скорректирована согласно штатному расписанию организации на 2021 год				
Численность АУП принята в количестве 19 штатных единиц (произведена корректировка в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»).				
Амортизация основных средств общехозяйственного назначения пересчитана в части автомобиля BMW X1 xDrive20i Advantage. Данный автотранспорт принят по третьей амортизационной группе со сроком полезного использования 5 лет. Амортизация по активам «Ролик», «Сайт», «Вывеска на А. Кутуя» не принята ввиду отсутствия экономической обоснованности и как не относящаяся к регулируемому виду деятельности.				
Затраты по статье «Аренда зданий» приняты в соответствии с дополнительно представленными материалами письмом от 19.11.2020 №1795/20-и (Вх. № 9402 от 20.11.2020) и скорректированы в соответствии с нормами обеспечения штата АУП и цехового персонала (кв.м. на численность).				
Затраты по статье «Аренда автотранспорта» учтены в соответствии с расчетом потребности в служебном автотранспорте организации на 2021 год с учетом распределения по видам деятельности.				
Остальные затраты приняты с учетом анализа счета 26 бухгалтерского учета.				
Затраты по статьям «Аренда мебели и прочее», «Аренда земли», «Брендинг», «Командировочные расходы», «Подписка на газеты и журналы», «Прочие расходы на персонал (питьевая вода)», «Услуги по подбору персонала», «Расходы на питание», «Организация доставки» не приняты ввиду отсутствия экономического обоснования и как не относящиеся к регулируемому виду деятельности.				
Подтверждающие документы			Указание страницы тарифного дела	
<i>Штатное расписание на 2021 год</i>			Стр. 250-253	
<i>Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)</i>			Стр. 254	

Договор аренды офисных и технических помещений от 19.11.2020 №07/11 и №08/11.	Доп. документы Вх.№ 9402 от 20.11.2020 на 26 л.
Договор аренды транспортных средств без экипажа от 14.09.2020 №14/09-2020-А	Доп. документы Вх.№ 8439 от 21.10.2020 на 4 л.
Бухгалтерский 26 счет	Три тома

II. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **1 877,49 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 313,36 тыс.руб. ввиду учета в тарифе меньшего объема пропущенных сточных вод.

Согласно техническому заключению отдела технологического аудита от 07.10.2020 №137.2021 ВО ТР удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 0,09 кВт*ч/куб.м.

Таким образом объем электрической энергии на 2021 год принят в размере 318,37 тыс.кВт.ч. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Средняя цена электрической энергии и мощности в принята на 2021 год в размере 5,90 руб./кВт*ч с учетом индекса дефлятора.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомости электропотребления	Стр. 185-231
Агентский договор №ЭИК/714-17 от 01.01.2017 с ОАО «УК-Идея Капитал» на оплату электрической энергии с АО «Татэнергосбыт»	Стр. 174-184

III. Расходы на амортизацию основных средств 2021 год приняты в сумме **171,40 тыс.руб.** в соответствии с предложением организации, в том числе:

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	Станция управлением группой насосов 2-30 ЖК "Изумрудный город"	528,50	32,43	299,96	171,40
	Итого	528,50	32,43	299,96	171,40

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомости амортизации	Стр. 256-268

IV. Неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в сумме **26 157,03 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 2 418,77 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2021 год (транспортный налог) приняты в сумме **2,63 тыс.руб.** на уровне предложения организации.

2. Аренда основного оборудования на 2021 год принята в сумме **26 154,40 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 2420,80 тыс.руб., в том числе:

№ п/п	Наименование организации - арендодателя	№ договоров аренды оборудования	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	АО "Химград"	07/12-2016-А	382,15	382,15	100,0%
2	АО "Химград"	03/12-2016-А	2 161,54	2 161,54	100,0%
3	ООО «Энергоресурс» (ЖК «Изумрудный город»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	1 903,81	1 903,81	100,0%
4	ООО «Энергоресурс» (ЖК «Сокольники»)	№13-16 от 07.10.2016, ДС от 06.04.2020	1 102,31	1 102,31	100,0%
5	ООО "Энергоресурс (ЖК "АртСити")	58/07-2020-А от 06.04.2020	2 991,27	2 991,27	100,0%
6	ООО "Энергоресурс (ЖК "Весна")	58/07-2020-А от 06.04.2021	1 741,48	1 741,48	100,0%
7	ООО "Доходный дом" (ЖК "Победа")	94/07-2020-А, 95/07-2020-А от 06.04.2020	872,02	592,00	67,9%

8	ООО "Доходный дом" (ЖК "Вербный")	№86/07-2020-А-ВС от 06.04.2020 №85/07-2020-А-ВС от 06.04.2020	689,12	467,84	67,9%
9	ООО "Доходный дом" (ЖК "Острова")	87/07-2020-А, 88/07-2020-А	156,43	106,20	67,9%
10	ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк "Дубрава")	06/2017-ВИК	1 820,03	1 820,03	100,0%
11	ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	32/08-2020-А, 33/08-2020-А от 06.04.2020	1 045,36	709,68	67,9%
12	ООО "Аксис" (ЖК "Савиново")	08/08-2020-А, 09/08-2020-А от 06.04.2020	824,82	559,96	67,9%
13	ООО "Молодежный" (ЖК "Симфония")	48/09-2020-А, 49/09-2020-А от 10.02.2020	362,54	246,12	67,9%
14	ООО "ЖК "Молодежный" (ЖК "Молодежный")	42/09-2020-А, 43/09-2020-А от 10.02.2020	1 686,62	1 145,02	67,9%
15	ООО "ФОН" (ЖК "МЧС")	54/09-2020-А, 55/09-2020-А от 01.08.2019	812,15	551,36	67,9%
16	ООО "КУК ("2-я Юго-Западная")	20/08-2020А от 06.04.2020	106,90	106,90	100,0%
17	АО "Химград" (новые сети)	25/10-2017-А	175,13	-	-
18	ООО "Синергия"(ЖК Приволжский)	№35/10-2018-А от 22.10.2018 г., ДС от 01.01.2020	3 556,27	3 556,27	100,0%
19	ООО "Электрические сети" (ЖК "КазанСу")	50/08-2020-А, 51/08-2020-А от 06.04.2020	656,37	438,51	66,8%
20	ООО "Синергия" (ЖК "Современник")	№15/10-2020-А от 01.11.2020 г.	1 652,69	1 377,24	83,3%
21	ООО "Синергия"(ЖК Гармония")	№16/10-2020-А от 01.10.2020	153,80	128,17	83,3%
22	ЖСК "Университетский городок КФУ"(КП "Университетский Городок")	№19/06-2019-А от 16.09.2019 теперь 41/12-2020-А/1, А/2,А/3,А/4, А/5 от 16.09.2020	1 759,32	1 759,32	100,0%
23	ООО "Мегалайн" (КП Волжская гавань)	№43/10-2019-А от 14.10.2020	2 018,27	2 018,27	100,0%
24	ООО "Зилантова Гора"(ЖК "Новые острова")	38/08-2020-А, 39/08-2020-А от 06.04.2020	272,87	201,03	73,7%
25	ООО "Доходный дом" (ЖК "Вербный")	№ 69/07-2020-А- КНС, № 70/07-2020-А- КНС	129,52	87,93	67,9%
26	ООО "Синергия" (ЖК "Три Богатыря")	№28/09-2020-А от 02.09.2020	85,33	-	-
Итого			29 118,11	26 154,40	89,8%

В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены изменения в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации, согласно которым с 1 января 2019 года из налогооблагаемых объектов налогом на имущество организаций исключено движимое имущество.

По данным организации расходы на аренду приняты исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации по следующим договорам аренды:

- ООО «Доходный дом» (ЖК Победа) №94/07-2020-А, №95/07-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Доходный дом» (ЖК Вербный) №86/07-2020-А-ВС от 06.04.2020, №85/07-2020-А-ВС от 06.04.2020;

- ООО «Доходный дом» (ЖК Острова) 87/07-2020-А, 88/07-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Аксис» (ЖК Савиново) 32/08-2020-А, 33/08-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Аксис» (ЖК Савиново) 08/08-2020-А, 09/08-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Молодежный» (ЖК "Симфония") 48/09-2020-А, 49/09-2020-А от 10.02.2020;
- ООО «ЖК «Молодежный» (ЖК Молодежный) 42/09-2020-А, 43/09-2020-А от 10.02.2020;
- ООО «ФОН» (ЖК «МЧС») 54/09-2020-А, 55/09-2020-А от 01.08.2019;
- ООО «Электрические сети» (ЖК КазанСу) 50/08-2020-А, 51/08-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Синергия» (ЖК «Современник» 15/10-2020-А от 01.11.2020;
- ООО «Синергия» (ЖК «Гармония» 16/10-2020-А от 01.10.2020;
- ООО «Зилантова Гора» (ЖК Новые острова) 38/08-2020-А, 39/08-2020-А от 06.04.2020;
- ООО «Доходный дом» (ЖК «Вербный») 69/07-2020- А-КНС, 70/07-2020-А-КНС.

Расходы по договорам аренды с АО «Химград» (новые сети, № 25/10-2017-А), ООО «Синергия» по ЖК «Три Богатыря» (№ 28/09-2020-А от 02.09.2020) не приняты ввиду отсутствия экономической обоснованности.

В соответствии с п. 49 Методических указаний расходы на арендную плату относятся к неподконтрольным расходам и подлежат ежегодному обоснованию и корректировке.

V. Нормативная прибыль на 2021 год не заявлена.

VI. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами на 2021 год приняты в сумме **39,68 тыс.руб.** в соответствии с представленными расчетами и Коллективным договором ООО «Интеграция» на 2020-2023 гг.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на 2021 год не заявлена (организация не является гарантирующей).

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Интеграция» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	2022-2025 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс руб.	41 247,86	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	х	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс руб.	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,09	0,09

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2019-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%	103,6%	103,6%

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot (1 - ИЭР) \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИКА_{i-1})$$

где:

OP_i - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов (на первый долгосрочный период регулирования принят в размере 1%);

ИПЦ_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

ИКА_{i-1} - индекс изменения количества активов в году i-1 (указывается для тех организаций, для которых используется).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны по формуле:

$$РТ_i^{\Phi} = УП_i^{\Phi} \cdot Q_i^{\Phi} \cdot ЦТ_i^{\Phi(\text{расч})}$$

Q_i^{Φ} - фактический объем отпуска воды (принятых сточных) вод в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{\Phi(\text{расч})}$ - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час

Период регулирования	Объем принятых сточных вод, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	3 537,418	0,09	5,90	1877,49
2022	3 537,418	0,09	6,07	1933,82
2023	3 537,418	0,09	6,26	1991,83
2024	3 537,418	0,09	6,44	2051,59
2025	3 537,418	0,09	6,64	2113,14

Неподконтрольные расходы	2021	2022	2023	2024	2025
Налоги, тыс.руб.	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Аренда основного оборудования	26 154,40	26 154,40	26 154,40	26 154,40	26 154,40
Индекс промышленных производителей, %	103,3	103,5	103,6	103,6	103,6

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:

$$НВВ_i = ТР_i + А_i + ПР_i + ПР_i^{го} + \Delta НВВ_i^c,$$

где:

$НВВ_i$ - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ТР_i$ - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

$А_i$ - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

$ПР_i$ - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где $i1$ - последний год долгосрочного периода регулирования, $i0$ - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

$ПР_i^{го}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
------------	------	------	------	------	------

Текущие расходы, тыс.руб.	69 322,06	70 558,49	71 872,37	73 225,17	74 618,03
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	171,40	171,40	171,40	171,40	171,40
Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	-	-	-	-	-
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	-	-	-	-	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	69 493,46	70 729,89	72 043,77	73 396,57	74 789,43

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2021 год составит **69 493,46 тыс.руб.**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 гг., предлагается принять:

ООО «Интеграция»	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2021 год				
иные потребители (без учета НДС)	16,35	100,0%	22,94	140,3%
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,99	87,1%	19,99	100,0%
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	19,99	100,0%	20,74	103,8%
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,74	100,0%	20,76	100,1%
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	20,76	100,0	21,52	103,7%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Интеграция».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) транспортировка сточных вод, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут утверждены параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку сточных вод на 2021-2025 гг.
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Интеграция»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I квартал			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета					Расчет Госкомитета	
			Утверждено	факт	%, отклонения, факт/утв.	Утверждено			2021 г.		2021 год		2021 год	%, роста к предыдущему году	2022 год	%, роста к предыдущему году	
						С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Является ли организация плательщиком НДС с НАТУРАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛИ	(да / нет)	да	да				да		да			да				
2	Пропущено сточных вод всего, в том числе:	Тыс. м3	2 825,305	3 206,095	113,5%	1 858,937	1 858,937	3 717,873	116,0%	3 573,517	1 768,709	1 768,709	3 537,418	95,1%	3 537,418		
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,228	0,248	108,8%	0,114	0,114	0,228	91,9%	0,248	0,124	0,124	0,248	108,8%	0,248		
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000		
2.3	Сброс/реализация товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	2 825,077	3 205,847	113,5%	1 858,823	1 858,823	3 717,645	116,0%	3 573,269	1 768,585	1 768,585	3 537,170	95,1%	3 537,170		
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000		
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000		
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	2 825,077	3 205,847	113,5%	1 858,823	1 858,823	3 717,645	116,0%	3 573,269	1 768,585	1 768,585	3 537,170	95,1%	3 537,170		
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,32	0,37	113,5%	0,21	0,21	0,42	116,0%	0,41	0,20	0,20	0,40	95,1%	0,40		
4	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб	54 436,85	68 987,07	126,7%	30 536,05	30 534,16	61 070,21	88,5%	80 286,19	28 898,55	40 555,23	69 453,79	113,7%	70 690,21		
5	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб	54 436,85	68 987,07	126,7%	30 536,05	30 534,16	61 070,21	88,5%	80 286,19	28 898,55	40 555,23	69 453,79	113,7%	70 690,21		
7.1	Прямые расходы	тыс. руб	48 378,46	60 938,79	126,0%	26 641,34	27 227,89	53 869,24	88,4%	68 068,28	26 155,45	37 721,61	63 877,05	118,6%	64 954,00		
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
7.1.2	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб	1 275,03	1 275,00	100,0%	328,07	337,91	665,97	52,2%	2 190,85	924,87	952,62	1 877,49	281,9%	1 933,82		
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	8 956,07	13 055,76	145,8%	5 227,16	5 420,57	10 647,73	81,6%	11 598,45	5 493,07	5 690,82	11 183,89	105,0%	11 503,86		
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	2 722,65	3 968,95	145,8%	1 589,06	1 647,85	3 236,91	81,6%	3 525,93	1 669,89	1 730,01	3 399,90	105,0%	3 497,17		
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб	0,00	57,13	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	171,40	85,70	85,70	171,40	0,0%	171,40		
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб	20 397,58	21 974,47	107,7%	10 726,57	10 726,57	21 453,14	97,6%	29 118,11	7 608,09	18 546,30	26 154,40	121,9%	26 154,40		
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	6 424,09	7 794,99	121,3%	3 749,38	3 888,10	7 637,48	98,0%	8 174,03	5 136,22	5 305,71	10 441,93	136,7%	10 740,67		
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб	8 603,05	12 812,48	148,9%	5 021,11	5 206,89	10 228,01	79,8%	13 289,51	5 237,60	5 410,44	10 648,03	104,1%	10 952,67		
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
7.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВБ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%			
7.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
7.2	Косвенные (общекорпоративные расходы)	тыс. руб	6 049,35	8 034,27	132,8%	3 894,70	3 297,25	7 191,95	89,5%	12 215,28	2 741,81	2 832,29	5 574,10	77,5%	5 733,57		
7.3	Налоги и платежи	тыс. руб	9,03	14,01	155,1%	0,00	9,02	9,02	64,4%	0,00	1,30	1,34	2,63	29,2%	2,63		
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб	9,03	14,01	155,1%	0,00	9,02	9,02	64,4%	2,63	1,30	1,34	2,63	29,2%	2,63		
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
8	Валовая прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	19,84	19,84	19,84	0,00	0,0%	39,68		
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		19,84	19,84	39,68	0,0%	39,68		
8.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%			
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			
8.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
8.6	Налогов, сборов, платежей, относящихся к финансовым результатам:	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
8.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
8.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
8.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб	0,00	7 205,02	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%			
10	Внеэкономические расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%			
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб			0,0%	134,56	134,56	269,12	0,0%		0,00	0,00		0,0%			
12	Экономия операционных расходов	тыс. руб			0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%			
13	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс. руб			0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%			
14	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб			0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%			
15	Товарная продукция	тыс. руб	54 436,85	61 782,05	113,5%	30 401,49	30 399,60	60 801,09	98,4%	80 286,19	28 918,39	40 575,07	69 493,46	114,3%	70 729,89		
16	Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования	тыс. руб	6 424,09	2 875,00	44,8%	3 749,38	3 888,10	7 637,48	265,7%	0,00	5 221,92	5 391,41	10 613,33	139,0%	10 912,08		
16.1	Амортизация	тыс. руб	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		85,70	85,70	171,40	0,0%	171,40		
16.2	Прибыль (без учета налога на прибыль)	тыс. руб		0,00	0,0%				0,0%					0,0%			

Экспертное заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» и АО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»

(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее - ООО «Интеграция») на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2025 гг.

Заявление об установлении тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 11.06.2020 № 871/20-и (вх. 4459 от 11.06.2020)			
Уточненные предложения направлены в Госкомитет 16.11.2020 № 1770/20-И (вх. 9172 от 17.11.2020)			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 27.06.2020 № 240/2020 открыто тарифное дело № 31/20 об установлении тарифов на 2021-2025 гг.			
Период регулирования		2021 год	
Метод регулирования		Метод экономически обоснованных затрат	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э (в редакции Постановления Госкомитета от 12.12.2019 № 3-17/э) для ООО «Интеграция» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2020 годы. Размер тарифов на 2020 год составил (без НДС):			
с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,59110	238 401,94	104,09	58 349,35
с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,59110	238 401,94	104,09	58 349,35
Предложение организации на 2021 год			
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,19764	72 820,53	38,31	165 850,36
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.	
0,19764	72 820,53	38,31	165 850,36	
Сведения об организации				
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»		
ИНН/КПП		1658191691/165801001		
Руководитель организации (ФИО, должность)		Директор Евсеев Алексей Александрович		
Юридический адрес		420095, г.Казань, ул.Восстания, 100		
Организация применяет режим налогообложения:		Общая система налогообложения		
Основной вид деятельности		Передача электрической энергии и технологическое присоединение		
Организация ведет раздельный учет (да/нет)		да		
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)		нет		
Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:				
Наименование показателя	Напряжение, кВ	ед. изм.	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРСТ)
Количество подстанций	110-150 кВ	шт.	16	3
Количество силовых трансформаторов	110-150 кВ	шт.	30	5
Количество силовых трансформаторов	1-20 кВ	шт.	100	13
Количество однотрансформаторных ТП	1-20 кВ	шт.	53	45
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20 кВ	шт.	61	50
Протяженность ВЛ		км	137,995	84,67
Протяженность КЛ		км	131,568	105,23
Итого:			9 294,878	2 447,09
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены договора аренды и акты о технологическом присоединении.				
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-				

правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налоговый кодекс Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;
14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты

Российской Федерации»;					
16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;					
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;					
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.					
Информация об утвержденной инвестиционной программе					
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)				нет	
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития					
	Факт 2019 года	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6	103,9	104,0

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.					
В Госкомитет была предоставлена недостающая документация и доработанные материалы, письмами:					
Исх.1439/20-И от 15.09.2020 г. вх 7250 от 16.09.2020;					
Исх.1785/20-И от 19.11.2020 г. вх. 9311 от 19.11.2020;					
Исх.1794/20-И от 19.11.2020 г. вх. 9401 от 20.11.2020;					
Исх.1811/20-И от 24.11.2020 г. вх. 9533 от 24.11.2020;					
Исх.1892/20-И от 11.12.2020 г. вх.10118 от 11.12.2020.					
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.					
2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.					
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.					
По итогам 2019 года согласно представленной бухгалтерской отчетности прибыль организации за 2019 год составила 3 206 тыс.руб. По данным раздельного учета по передаче электроэнергии убыток составил 2 158 тыс.руб.					
3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:					
Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 2 и НН на 2021 год (форма П1.4), и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2021 год (форма					

П1.6)

По предложению организации (Таблица № П 1.4.) величина поступления электрической энергии в сеть на 2021 год составляет 2184,601 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 2081,908 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 67,699 млн. кВтч, заявленная мощность потребителей – 379,59 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 89,4 % .

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили всего: 7,53 %, ВН – 2,93 %, СН2 – 6,17 %, НН – 13,49 %.

Также в тарифном деле организации (Таблица. Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии) представлена информация по потерям электрической энергии в размере 29,39 млн. кВтч, общий процент потерь - 1,39.

Госкомитет произвел расчет потерь электрической энергии исходя из:

- фактических потерь электрической энергии по ООО «Интеграция» по уровням напряжения за 2019 год: ВН – 1,381 млн. кВтч, СН2 – 2,65 млн. кВтч, НН – 0,016 млн. кВтч.;

- потерь электрической энергии по ЗАО «ПТФК «ЗТЭО», рассчитанных в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 по ВН – 6,9107 млн. кВтч.

Таблица 1. Расчет норматива потерь электрической энергии

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения			
		Всего	ВН	СН-2	НН
1	Поступление в сеть, млн.кВтч	441,48	360,566	64,17	16,75
2	Потери	12,35	8,292	2,65	1,404
3	Норматив потерь, %	2,80	2,3	4,13	8,38
4	Полезный отпуск из сети	429,13	352,27	61,52	15,34
5	Трансформировано				

Прогнозная величина потерь по электрическим сетям организации на 2021 год составит 12,35 млн. кВт*ч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования составляют:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2019-2021 годы.

Показатели	Ед.изм.	2019 факт	2020 установлено	2021 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	248,7	239,6	429,13
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	40,792	40,792	82,66
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	5,435	9,814	12,35

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2019 год:

Анализ за 2019 год				тыс.руб.
№ п/п	Показатель	Утверждено	Факт 2019 года по	Отклонение факта

		ГКРТТ на 2019 год	предложению организации	от принято ГКРТТ
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	56 092,27	69 449,0	13 356,73
1.1.	Вспомогательные материалы		2452	2452
1.2.	Работы и услуги производственного характера	10 594,67	24606,0	14 011,33
1.3.	Затраты на оплату труда	40 393,70	37 560,0	- 2 833,7
1.4.	Прочие затраты	5 103,91	4 831,0	-272,91
2.	Неподконтрольные расходы:	56 009,25	58 643,0	2 633,75
	НВВ на содержание	109 375,96	128 092,0	18 716,04
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	239,623	248,7	9,077
	НВВ на потери	20 306,65	14 319,0	- 5 987,65
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	9,814	5,435	- 4,379
	Итого НВВ	129 682,61	142 411,0	12 728,39

Как видно из таблицы фактически основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии сложились следующим образом:

- полезный отпуск выше плана на 9,077 млн.кВтч;
- объем потерь ниже плана на 4,379 млн.кВтч;
- объем необходимой валовой выручки на содержание по факту 2019 года отражен организацией выше установленного уровня на 18 716,04 тыс.рублей;
- затраты на покупку потерь ниже объема, установленного Госкомитетом на 5 987,65 тыс.рублей.

Госкомитетом подконтрольные расходы на 2019 год установлены методом индексации в рамках долгосрочного периода 2018-2020 гг. Неподконтрольные расходы были определены методом экономически обоснованных расходов.

Увеличение подконтрольных расходов по факту 2019 года сложилось в основном за счет затрат по обслуживанию сетей услугами сторонних организаций.

Отклонение неподконтрольных расходов в сторону увеличения произошло преимущественно за счет затрат на аренду имущества, амортизацию. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, Госкомитетом в составе НВВ приняты расходы на амортизацию, исходя из первоначальной стоимости и максимального срока полезного использования.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям ООО «Интеграция» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Интеграция» на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 331 700,72 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 180 395,50 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 151 305,22 тыс.руб.

В соответствии с действующим законодательством применяются два метода установления долгосрочных тарифов - метод доходности инвестированного капитала (RAB),

утвержденный Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Одновременно при применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования определяются с применением метода сравнения аналогов на основе Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

На основании п.38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

2021 год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования деятельности ООО «Интеграция».

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Интеграция» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ:

$$D = \frac{b}{p} * x_1^n - b * 100\%$$

, где:

b -0,3

p 0,07

ОПР факт 2019 года исходя из данных ТСО = 69 449 тыс.руб.

ОПР установлен ГКРТТ на 2019 год = 56 092 тыс.руб.

Xn= 3 %

D = 17,14 %

D факт = 23,81 %

Соответственно для ООО «Интеграция» в соответствии с п. 3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Из чего следует, что для ООО «Интеграция», в соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э, установление базового уровня ОПР осуществляется на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.
4.1. Подконтрольные расходы
<p>4.1.1. Анализ затрат по статье «Материальные затраты».</p> <p>ООО «Интеграция» заявлены расходы в размере 7 852,95 тыс.рублей на материальные затраты.</p> <p>В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).</p> <p>В целях определения экономически обоснованного уровня затрат, обеспечивающего содержание в надлежащем состоянии электрохозяйства ООО «Интеграция», Госкомитетом предлагается учесть расходы по данной статье на уровне 2019 года с применением ИПЦ 2020 года и 2021 года в размере 2 621,56 тыс.рублей.</p> <p>4.1.1.2. ООО «Интеграция» заявлены расходы в размере 18 323,55 тыс.рублей на работы и услуги производственного характера.</p> <p>В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).</p> <p>В представленных организацией планово-предупредительных ремонтах на долгосрочный период регулирования (2021-2025 гг.) отсутствует подтверждение заявленных объемов.</p> <p>Госкомитетом проведен расчет по статье «Работы и услуги производственного характера» из имеющихся данных по аналогии с другими Территориальными сетевыми организациями в Республике Татарстан и принимает затраты по данной статье в размере 9 201,06 тыс.руб.</p>
<p>4.1.2. Анализ затрат по статье «Затраты на оплату труда»</p> <p>ООО «Интеграция» заявило расходы в размере 132 858,00 тыс.рублей исходя из предлагаемой численности персонала 192 человека и среднемесячной заработной платы в размере 57,606 тыс.рублей.</p> <p>Госкомитетом предлагается принять расходы на оплату труда в размере 36 304,49 тыс.рублей, исходя из нормативной численности 61 ч., рассчитанной в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных РАО ЕЭС «ЦОТэнерго» и среднемесячной заработной платой с учетом доли на субабонентов в размере 49,596 тыс.руб.</p>
<p>4.1.3. Анализ затрат по статье «Прочие затраты»</p> <p>В соответствии с данным в тарифном деле организацией заявлена сумма по статье «Прочие подконтрольные затраты» в размере 21 361, 00 тыс.рублей.</p> <p>Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе анализа всех представленных материалов и общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на имеющиеся данные за предшествующие периоды регулирования, используемые в том числе для установления действующих тарифов.</p> <p>Госкомитет проанализировал предоставленные материалы и принимает в следующих размерах с учетом доли, приходящейся на субабонентов 91,845%):</p> <p>4.1.3.1. Затраты по статье «Инструменты и инвентарь» заявлены в размере 121,94 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье учтены в соответствии с расчетом потребности в инструментах и принимает затраты в размере 108,75 тыс. руб.</p> <p>4.1.3.2. Затраты на «Канцелярские расходы» заявлены организацией в размере 129,18</p>

тыс.руб. Госкомитет произвел расчет исходя из предложений организации с учетом потребности в данных расходах и принимает затраты в размере 118,34 тыс.руб.

4.1.3.3. Затраты на «Техническое обслуживание автотранспорта» организацией заявлены в размере 223,39 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 152,09 тыс.руб. исходя из плана расходов на техническое обслуживание на 2021 год, а также принятого количества машин.

4.1.3.4. Затраты на «ГСМ» организацией заявлены в размере 833,42 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 768,67 тыс.руб. исходя из плана расходов на ГСМ на 2021 год, а также принятого количества машин.

4.1.3.5. Затраты по статье «Брендинг» заявлено организацией в размере 42,5 тыс.руб. Данные расходы экономически не рационально относить к виду деятельности передача электрической энергии. Предлагается исключить в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

4.1.3.6. Затраты на «Аренду почтового ящика» организацией заявлены в размере 1,202 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты на основании договора 7.3.15.5.3.2.-27/95/139 и заявлении о пролонгации № 713877 от 23.01.2020 г. в размере 1,08 тыс.руб.

4.1.3.7. Расходы по статье «Командировочные и представительские» организацией заявлены в размере 338,10 тыс.рублей. Госкомитет произвел расчет на основании представленных документов и принимает «Командировочные» затраты в размере 135,59 тыс.руб.

4.1.3.8. Расходы по статье «Обучение персонала» организацией заявлены в размере 350,82 тыс.рублей. Госкомитетом произвел расчет исходя из предложений организации и принимает с учетом затрат на регулируемый вид деятельности затраты в размере 182,84 тыс.руб.

4.1.3.9. Расходы по статье «Подписка на газеты и журналы» организацией заявлены в размере 10,99 тыс.рублей на подписку журналов "Эксперт", "Кадровое дело", "Главбух". Данные расходы экономически не рационально относить к виду деятельности передача электрической энергии. Предлагается исключить в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

4.1.3.10. Затраты на «Почтовые расходы» организацией заявлены в размере 19,88 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 18,66 тыс.руб. на основании представленных материалов.

4.1.3.11. Организацией заявлены затраты на оплату пропускного режима в размере 112,18 тыс.руб.

Данные расходы экономически не рационально относить к виду деятельности передача электрической энергии. Предлагается исключить в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

4.1.3.12. Расходы по статье «Прочие расходы на персонал (Питьевая вода)» заявлены организацией в размере 201,18 тыс.руб. Расходы на приобретение питьевой воды, заявленной по этой статье, в соответствии с п.7 Основ ценообразования предлагается не принимать в полном размере. Качество питьевой воды, подаваемой в организацию предприятием водопроводно-канализационного хозяйства, соответствует Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода», следовательно, расходы по приобретению питьевой воды являются экономически нерациональными.

4.1.3.13. Организацией заявлены затраты на «Прочие расходы на персонал (медикаменты)» в размере 7,2 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 5,39 тыс.руб.

4.1.3.14. Расходы по статье «Услуги по подбору персонала» организацией заявлены в размере 29,83 тыс.рублей. Данные расходы экономически не рационально относить к виду деятельности передача электрической энергии. Предлагается исключить в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

4.1.3.15. Организацией заявлены затраты на «Хозяйственные расходы» в размере 91,72

тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты исходя представленных материалов с учетом потребностей в хозяйственных расходах и принимает в размере 84,24 тыс.руб.

4.1.3.16. Организацией заявлены затраты на «Электронный документооборот» в размере 38,57 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 35,95 тыс.руб. на основании договора 15/09-01 от 15.09.2016; дополнительного соглашения №1 к договору от 25.03.2019 и протокола разногласий к дополнительному соглашению от 15.04.2019.

4.1.3.17. Организацией заявлены затраты на «Охрана труда» в размере 847,07 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 207,16 тыс.руб.

4.1.3.18. Организацией заявлены затраты на «Предрейсовый осмотр» в размере 257,62 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 198,15 тыс.руб. на основании договора об оказании медицинских услуг № 23/02-2020 с ООО «Клиника ИНСАЙТ» и численности водителей.

4.1.3.19. Организацией заявлены затраты на спецодежду в размере 5 052,93 тыс.руб. Госкомитетом затраты на спецодежду приняты в размере 1 621,95 тыс.руб. исходя из численности электромонтеров по данной организации и стоимости комплекта спецодежды.

4.1.3.20. Организацией затраты на обучение персонала (охрана труда) в размере 846,82 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в соответствии с периодичностью обучения в размере 225,76 тыс.руб.

4.1.3.21. Организацией заявлены затраты на коммунальные платежи по договору с КФХ Гайнанова (Кукмор) в размере 28,46 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 26,14 тыс.руб.

4.1.3.22. Организацией заявлены затраты по статье «Аренда мебели и прочее». Данные расходы экономически не рационально относить к виду деятельности передача электрической энергии. Предлагается исключить в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

4.1.3.23. Организацией заявлены затраты на «Имущественные налоги» в размере 5,6 тыс.руб. Госкомитет учитывает данные затраты в подконтрольных затратах.

4.1.3.24. Организацией заявлены затраты по статье «Видеонаблюдение» в размере 30,02 тыс.руб. Данные расходы экономически не рационально относить к виду деятельности передача электрической энергии. Предлагается исключить в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

4.1.3.25. Организацией заявлены затраты на «Заправка картриджей» в размере 42,34 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты на основании договора № 03/05/2019-9 от 6.05.2019 г. с ООО «Куанта Сервис» в размере 33,78 тыс. руб.

4.1.3.26. Организацией заявлены затраты на «Информационно-технологическое обслуживание 1С» в размере 66,42 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 61,96 тыс.руб.

4.1.3.27. «Информационное обслуживание» заявлено в размере 150,45 тыс.руб. Данные затраты принимаются в размере 110,59 тыс.руб. за исключением затрат на электронные журналы.

4.1.3.28. Затраты по статье «Покупка оргтехники» заявлено организацией в размере 334,96 тыс.руб. Госкомитет рассмотрел представленные материалы и принимает затраты в размере 223,67.

4.1.3.29. Затраты на связь (Городская, междугородная, сотовая) заявлена организацией в размере 143,83 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты учтены в соответствии с расчетом потребности в связи и принимает данные затраты в размере 99,32 тыс.руб.

4.1.3.30 Организацией заявлены затраты на «Интернет» в размере 122,78 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты на основании договора А-01/2017 от 31.12.2016 г. в размере 63,25 тыс. руб.

4.1.3.31. Организацией заявлены расходы «Питание» в размере 4 135,32 тыс.руб. Госкомитет не принимает в связи с не целесообразностью отнесения данных расходов на оказание услуг по передаче электрической энергии.

4.1.3.32. Организацией заявлены расходы на «Мероприятия, обеспечивающие безопасность электрических сетей» в размере 5 900,26 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 634,49 тыс.руб. на основании представленных подтверждающих документов.

Прочие подконтрольные расходы составили 5 117,82 тыс.руб.

Итого подконтрольные расходы составили 53 244,93 тыс.руб

4.2. Неподконтрольные расходы

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 151 305,22 тыс.руб, в том числе:

4.2.1. отчисления на социальные нужды – 40 388,83 тыс.руб.;

4.2.2. амортизация основных средств – 3 160,54 тыс.руб.;

4.2.3. аренда 107 081,75 тыс. руб. в т.ч.:

4.2.3.1 Аренда имущества 98 705,05 тыс. руб.;

4.2.3.2. Аренда помещений 4 667,31 тыс. руб.;

4.2.3.3. Аренда земельного участка 1127,21 тыс. руб.;

4.2.3.4. Аренда автотранспорта 2 582,18 тыс. руб.;

4.2.4. Налоги – 3,1 тыс.руб.

4.2.5. Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению 671,00 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты Госкомитетом в размере, 11 036,57 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос включает:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

4.2.2. Амортизация основных средств организацией заявлена в размере 3 160,54 тыс.руб.

Учет амортизации осуществляется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Не принята амортизация по ЖК «Легенда», так как Госкомитет считает, что постройка БКТП и КЛ противоречит Постановлению Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 29.06.2020) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативнодиспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической эне

ргии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям"

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости основных средств и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений с учетом доли распределения на данный вид деятельности и на субабонентов принят Госкомитетом в размере 441,08 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата и включает в себя договора аренды на электрооборудование, офисных помещений, производственных помещений и землю.

Госкомитетом проанализирован расчет арендной платы на соответствие Основам ценообразования, в результате чего арендная плата принята всего с учетом доли на субабонентов в размере 58 478,35 тыс. руб. в том числе:

4.2.3.1 Аренда электросетевого хозяйства принята Госкомитетом в размере 53 645,51 тыс. руб. Расчет стоимости арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования (включены амортизация и налог на имущество).

Госкомитет не принимает следующие договора аренды, в связи с отсутствием подтверждающих документов на право собственности электросетевого оборудования от собственника (субаренда). В связи с этим у Госкомитета отсутствует возможность оценить экономическую обоснованность затрат и соответственно их учёт при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии не обоснован.

1. № 12/04-2019-А от 01.01.2019 г. – ООО «Кирпичный ряд»;
2. № 101/07-2020-А от 01.07.2020 г. – ООО «Саннет»
3. № 18/10-2020-А от 01.08.2020 г. – ИП Асхатзянов;
4. № 101/07-2020-А от 01.10.2020 г. ИП Фахретдинов;

ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» заключило с ООО «КАМАЗ-Энерго» договора аренды электросетевого оборудования.

ФАС России приказом от 07.06.2018 №777/18 определил ООО «КАМАЗ-Энерго» как сетевую организацию, обслуживающую преимущественно одного потребителя (монопотребителя) - группу организации ПАО «КАМАЗ». В соответствии с указанным решением в котловую выручку включаются затраты ООО «КАМАЗ-Энерго» относимые на субабонентов 16,07%. Остальные 83,93% необходимые для деятельности организации, оплачиваются сверх котлового тарифа предприятиями группы компании ПАО «КАМАЗ».

Госкомитетом установлено, что ООО «КАМАЗ-Энерго» не соответствует критериям отнесения к ТСО согласно п.3 Постановления Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», и следовательно тарифы для них не устанавливаются (пересматриваются).

Госкомитет считает, что действия ООО «КАМАЗ-Энерго» по заключению договоров аренды являются попыткой уйти от законных требований в области регулирования тарифов по исключению их необходимой валовой выручки на 2021 г.

С целью недопущения учета необоснованных затрат в «Котловой выручке» Госкомитет предлагает не учитывать договора ООО «КАМАЗ-Энерго» в затратах ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция».

4.2.3.2. Аренда офисных и производственных помещений по предложению организации составила 4 667,31 тыс. руб.

4.2.3.2.1. Расходы по данной статье заявлены: по договору с ООО «СМУ Сельстрой» № 32/11-2020-А от 16.11.2020 г. (срок действия договора с 01.01.2021-30.12.2021) аренда нежилых помещений, по адресу: г.Казань, переулок Дорожный, д.3 (Офисные помещения общей площадью 787,7 кв.м (1000 руб за 1 кв. м.) и производственные помещения общей площадью 235,8 кв.м.(600 руб. за 1 кв.м)) на общую сумму 4405,38 тыс.руб.

Госкомитет принимает затраты по производственным помещениям по предложению организации с учетом доли на субабонентов и на данный вид деятельности.

Расходы на арендную плату по офису Госкомитет принимает по предложению

организации за 1 кв.м. с корректировкой по площади, исходя из принятого количества АУП с учетом доли на субабонентов.

4.2.3.2.2. Расходы по договорам № 29/11-2020-А и № 29/11-2020-А-1 аренды нежилых помещений от 29.10.2020 г. с КФХ Гайнанова Н.Н. (срок действия договоров с 01.01.2021 г. по 30.11.2021 г.; с 01.12.2021 г. по 30.10.2022 г.) по адресу РТ, п.г.т. Кукмор, ул.Ворошилова, д.2. заявлены организацией в размере 261,93 тыс.руб. Общая площадь помещений составляет 179,9 кв.м. Госкомитет принимает данные затраты по предложению организации с учетом доли на субабонентов.

Госкомитетом данные затраты приняты в размере 2 992,27 тыс. руб.

4.2.3.3. Аренда земельных участков заявлена в размере 1 127,21 тыс. руб.;

- договор субаренды земельного участка № 60/10-2018-А от 26.10.2018 г. площадью 6800 кв.м., по адресу г.Казань, переулок Дорожный, д.3. заявлен в размере 237,20 тыс.руб.

В данном договоре отсутствует описание назначения данного земельного участка. В связи с этим у Госкомитета отсутствует возможность оценить экономическую обоснованность затрат и соответственно их учёт при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии не обоснован.

Договор № 598/16000-20 от 13.11.2020 г. заявленный в тарифном деле отсутствует. Следовательно, Госкомитет не принимает затраты по данному договору.

Затраты по договорам субаренды земельных участков № 591/16000-20 от 12.11.2020 г., № 601/16000-20 от 13.11.2020 г., № 600/16000-20 от 13.11.2020 г., № 597/16000-20 от 13.11.2020 г., № 504/16000-20 от 13.11.2020 г. Госкомитетом предлагается не принимать в виду их необоснованности и экономической целесообразности.

4.2.3.4. Организацией аренда транспорта заявлена в размере 2 582,18 тыс.руб. на 6 единиц: легковой LADA LARGUS в количестве 2 шт., Соболь БИЗНЕС - 2 шт. и Lada Vesta - 2 шт.

Госкомитетом данные затраты приняты из расчета 4 единиц транспорта: две единицы автотранспорта LADA LARGUS и две единицы Соболь БИЗНЕС. Затраты по автотранспорту LADA LARGUS приняты согласно договора аренды транспортных средств без экипажа № 14/09-2020-А от 21.09.2020 г. в размере 1 840,57 тыс.руб.

4.2.4. По статье «Налоги» Госкомитет принимает транспортный налог в размере 3,57 тыс.руб.

4.2.5. Выпадающие доходы от ТП – 671 тыс.руб.

Расчет организации не соответствует методическим указаниям, утвержденных приказом Федеральной службой по тарифам от 11.09.2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»

Итого неподконтрольные расходы приняты в размере 69 959,57 тыс.руб.

4.3. Необходимая валовая выручка

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и (HBB_i^{cod} тыс.руб) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 \quad (1),$$

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктами 7 и 32 Основ](#)

ценообразования (тыс. руб.).

Согласно п.7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Исходя из этого, Госкомитетом исключены из необходимой валовой выручки ООО «Интеграция» фактически не понесенные за 2019 год затраты в размере 1874 тыс.руб.

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

КНК₂₀₂₁ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2021 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1

$$\text{КНК}_{2021} = \text{Коб} * \text{Пкор};$$

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2021 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания №1256).

- максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$\text{Коб} = \alpha_1 * \text{Кнад1} + \alpha_2 * \text{Кнад2} + \beta_1 * \text{Ккач1} + \beta_2 * \text{Ккач3} = 0,30 * 0 + 0,30 * 0 + 0,30 * (-1) + 0,1 * 0 = -0,3$$

где α_1 и α_2 , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha_1 = 0,30$ и $\alpha_2 = 0,30$; $\beta_1 = 0,30$ и $\beta_2 = 0,1$;

Кнад1 и Кнад2 – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Ккач1 – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

КкачЗ – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014г. №186.

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2019 год	Факт по предложению организации за 2019 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
К _{над1}	0	0	0 (достигнуто)
К _{над2}	0	0	0 (достигнуто)
К _{кач1}	0	1	0 (достигнуто)
К _{качЗ}	Исполнение требований раскрытия по приказу Минэнерго России №186	исполнено	0 (достигнуто))

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2019 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент (КНК2021), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «Интеграция» на 2021 год:

$$\text{КНК2021} = \text{Коб} * \text{Пкор} = 0 * 2 \% = 0$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг равна нулю.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Интеграция» на 2021 год составила 121 330,50 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 53 244,93 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 69 959,57 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: - 1874 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 0 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год определяется по формуле $HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}$ где,

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с [пунктом 81](#) Основ ценообразования;

$Э_i^{nom}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2021 год для ООО

<p>«Интеграция» составит 34 676,08 тыс.руб., в т.ч.:</p> <p>- на 1 полугодие = 17338,04 тыс.руб. (6,175 млн.кВт ч *2 807,78 тыс.руб.);</p> <p>- на 2 полугодие = 17338,04 тыс.руб. (6,175 млн.кВт ч*2 807,78 тыс.руб.).</p> <p>Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт».</p>								
<p>Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «Интеграция на 2021 год составит 156 006,58 тыс.руб.:</p> <p>- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 121 330,50 тыс. руб.;</p> <p>- НВВ на оплату потерь – 34 676,08 тыс. руб.</p>								
<p>5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</p>								
<p>Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.</p>								
<p>6. Долгосрочные параметры регулирования</p>								
<p>В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).</p> <p>Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.</p>								
Параметры	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			
Базовый уровень подконтрольных расходов. тыс.руб.	53 244.93	x	x	x	x			
Индекс эффективности подконтрольных расходов. %	3	3	3	3	3			
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов. %	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75			
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{idi}), час.	2.330980	2.323945	2.316931	2.309938	2.302966			
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{ifi}), шт.	0.785030	0.782661	0.780298	0.777943	0.775595			
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P _{тпр})	1	1	1	1	1			
<p>В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2021 год документально не будут подтверждены организацией, то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы</p>								
<p>7. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования</p>								
№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРПТ на 2019 год	Факт организации за 2019 год	Установлено ГКРПТ на 2020 год	Предложение организации на 2021 год	Предложение ГКРПТ на 2021 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.)		
						Год	1 полугодие	2 полугодие
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	56092,27	69449	57648,04	180 395,50	53244,93		
1.1.	Вспомогательные материалы		2452		7852.95	2621.56		
1.2.	Работы и услуги	10594.67	27058	10888.52	18323.55	9201.06		

	производственного характера							
1.3.	Затраты на оплату труда	40393.70	37560	41514.05	132858.00	36304.49		
1.4.	Прочие затраты	5103.91	4831	5245.47	21361.0	5117.82		
2	Объем условных единиц	3473,53	3473,53	3510.03	9294.88	2447.09		
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	56009,25	58643	60331,17	151305.22	69959.57		
3.1.	Отчисления на социальные нужды	12279.68	10495.0	12620.27	40388.83	11036.57		
3.2.	Амортизация основных средств	451.34	987	3300.50	3160.54	441.08		
3.3.	Аренда итоговая:	43189.04	47135	41533.70	107081.75	58478.35		
3.3.1.	Аренда энергооборудования	39 374.28	43598	38991.78	98705.05	53645.51		
3.3.2.	Аренда автомобилей	492.73	3053.00	492.73	2582.18	1840.57		
3.3.3.	Аренда офиса	2875.80		2075.69	4667.31	2992.27		
3.3.4.	Аренда земли	446.23	483.0	466.23	647.58	0		
3.4.	Налоги		26	2876.70	3.1	3.57		
	Выпадающие по тех.присоединению				671.0	0		
4.	Корректировка			752.86		-1874.0		
5.	Корректировка по НК			-287.56		0		
6.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	109375,96	128092	116698,70	331700,72	121330.50	60665.25	60665.25
7.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	239.623	248.7	239.623	2081.908	429.131	214.57	214.57
8.	Доля полезного отпуска на субабонентов. %	89.4		89.4	98.46	91.845		
9.	Заявленная мощность, МВт.	40.86	40.792	40.86	379.59	82.66	41.33	41.33
10.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	223442,43	261677.43	238005.19	72820.53	122318.84	122318.84	122318.84
11.	НВВ на оплату потерь	24113,19	14319,25	24942.17	79768.04	34676.08	17338.04	17338.04
12.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2457.02	2629.0	2541.49	2588.51	2807.78	2807.78	2807.78
13.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	9.814	5.435	9.814	29.39	12.35	6.175	6.175
14.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	84,74		104,09	38,31	80.81	80.81	80.81
15.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,54119		0,59110	0,19764	0.36354	0.36354	0.36354
16.	Итого НВВ	129682,61	142411,25	141640,88	411468.76	156006.58		
17.	на 1 у.е.	37.33	40.99	40.35	44.27	57		
18.	Численность	62	69	82	192	61		
19.	Среднемесячная заработная плата, руб.	54 290	45360	42190	57 606	49 596		

8. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

9. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

9.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «Интеграция», владеющих на основании собственности составляет 529,13 МВА.

9.2. ООО «Интеграция» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

-высокое напряжение (ВН) – 54,7 км;

-среднее второе напряжение (CH2) – 85,97 км;

-низкое напряжение (НН) – 49,24 км.

9.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Интеграция» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(843) 212-53-00.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://integration-ru.com>

9.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Интеграция» и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 82,66 МВт;
- полезный отпуск в размере 429,131 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 12,35 млн.кВт.час.

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Интеграция» и АО «Сетевая компания» на 2021 год: в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,36354	122 318,84	80,81	60 665,25

с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,36354	122 318,84	80,81	60 665,25

Экспертное заключение

о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее - АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»)) на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 14.06.2020 № 53-22/2505 (Вх. 4497 от 15.06.2020).			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.06.2020 № 205/2020 открыто тарифное дело № 31/17 о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и АО «Сетевая компания».			
Период регулирования		Второй год долгосрочного периода регулирования 2020- 2024	
Метод регулирования		Метод индексации	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 12.12.2019 № 3-18/э для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год в следующих размерах:			
с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,94640	354 382,24	43,54	146 437,83
с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,94640	354 382,24	43,54	146 437,83
Предложение АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год			
с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,090	435 424,80	40,06	204 050,51
с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,090	435 424,80	40,06	204 050,51
Постановлением Госкомитета от 12.12.2019 № 3-18/э для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»			

установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:							
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт	Показатель уровня качества оказываемых услуг
2020	38,287	7	75	1,68%	0,44900	0,24600	1,500
2021	х	7	75	х	0,44200	0,24300	1,477
2022	х	7	75	х	0,43600	0,23900	1,455
2023	х	7	75	х	0,42900	0,23600	1,434
2024	х	7	75	х	0,42300	0,23200	1,412
Сведения об организации							
Полное наименование организации				Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»			
ИНН/КПП				1646019914/164601001			
Руководитель организации				Генеральный директор Шагивалеев Тимур Наилевич			
Юридический адрес				423600, РФ, Республика Татарстан, г. Елабуга, а/я 125			
Организация применяет режим налогообложения:				общая система налогообложения			
Основной вид деятельности				Строительство жилых и нежилых зданий			
Организация ведет отдельный учет (да/нет)				да			
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)				нет			
Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации							
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:							
Наименование показателя			Напряжение, кВ	Кол-во по предложению ГКРСТ	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРСТ)	
Подстанция			110-150	6 шт.	630	630	
Трансформатор			110-150	12 шт.	93,6	93,6	
Трансформатор			1-20	10 шт.	12 (12 шт.)	10	
Количество однострансформаторных ТП			1-20	10 шт.	50,6 (22 шт.)	23	
Количество двухтрансформаторных ТП			1-20	4 шт.	63 (21 шт.)	12	
Протяженность КЛ			110	37,048 км	852,104	852,104	
Протяженность КЛ			3-10	29,531 км	127,505 (36,43 км)	103,3585	
Протяженность КЛ			До 1	-	130,653 (48,39)	-	
АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» заявлено 3461,06 условных единиц.							
Проанализировав данные, представленные АО «Татэнергосбыт», АО «Сетевая Компания» и АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» Госкомитет принял к расчёту только оборудование непосредственно участвующее в передаче электроэнергии потребителям, а именно:							
- приняты трансформаторные подстанции (ТП), к которым подключены потребители.							

расчёт которых ведётся по среднему напряжению (СН);

- резервные ячейки приняты частично, на каждой шине к расчету принята одна резервная ячейка (в расчете организации резервные ячейки составляют около 70% всех ячеек ТП);

- не принято оборудование, участвующее в освещении дорог.

Таким образом, электрооборудование АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год составит 2894,76 у.е., в том числе:

- основное оборудование 1724,06 у.е.;

- вспомогательное оборудование 1170,7 у.е. (выключатели 237 шт.)

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены: инвентарные карточки учета основных средств (ОС-1, ОС-6, однолинейные схемы).

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой

деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налогового кодекса Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	<i>Факт 2019 года</i>	<i>2020 год</i>	<i>2021 год</i>
Индекс потребительских цен	<i>104,5</i>	<i>103,2</i>	<i>103,6</i>

В соответствии с и.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

В Госкомитет была предоставлена дополнительная документация письмом: от 06.08.2020 № 53-22/3454.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела

материалов возлагается на регулируемую организацию.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2019 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах, Том 1, стр. 192) организация несет значительный убыток по предприятию в целом в размере 841 571 тыс.руб. (справочно: убыток по 2018 году составил 1 006 316 тыс.руб.) По регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям), согласно данным раздельного учета, убыток составил 398 563 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2019-2021 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2019-2021гг. (форма П1.6) на субабонентов.

По предложению организации (на субабонентов) величина поступления электрической энергии в сеть на 2021 год по составит 382,309 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям –376,756 млн.кВт.ч, потери на субабонентов –5,553 млн.кВт.ч. (1,46%), заявленная мощность –78,108 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 97,47 %.

Потери, указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Расчет потерь на 2021 год

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	383,194	383,194		2,066	
ВН	млн.кВт.ч				2,066	
СН I	млн.кВт.ч					
СН II	млн.кВт.ч					
Поступление эл. энергии от АО «Сетевая компания»	млн.кВт.ч	305,716	305,716			
Поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	76,593	76,593			
Потери	млн.кВт.ч	6,438				
Норматив потерь	%	1,68				
Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч	376,756	374,690		2,066	

Прогнозная величина поступления электроэнергии в сеть составит 383,194 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования составляют:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2019-2021 годы.

Показатели	Ед.изм.	2019 факт	2020 установлено	2021 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	316,982	324,388	376,756
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	53,78	68,87	78,11
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	2,926	5,56	6,438

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Анализ за 2019 год

№ п/п	Показатель	Установлено на 2019 год	Факт 2019 года	Факт 2019 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы	47 014,27	178 606,32	47 014,27
1.1	Затраты на оплату труда	5 041,78	23 610,81	5 041,78
1.2.	Материальные затраты	0	6 181,88	0
1.3	Прочие затраты	4 1972,48	149 062,63	41972,48
2.	Неподконтрольные расходы	270 000,88	511 076,08	270 053,82
2.1.	Отчисления на соц. нужды	1 524,64	7 172,30	1524,64
2.2.	Амортизация	268 476,24	503 850,84	268 476,24
2.3.	Налог на землю	0	52,94	52,94
	НВВ, отнесенная на передачу э/энергии	317015,15	689 682,40	317 068,09

В результате проведенного анализа фактических расходов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» за 2019 год выявлено, что регулируемая организация по всем статьям подконтрольных расходов превысила уровень экономически обоснованных затрат, понесенные расходы не являются экономически обоснованными, соответственно их учёт в дальнейшем не обоснован.

По неподконтрольным расходам фактические расходы превышают установленные Госкомитетом, отклонение в сторону увеличения произошло преимущественно за счет затрат на отчисления на социальные нужды и амортизацию.

Экономически обоснованный уровень НВВ отнесенная на передачу на 2019 год принят в размере 317 068,09 тыс.руб.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 408 101,02 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 70 977,26 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 310 844,14 тыс.руб.;
- корректировка – 25 696,86 тыс.руб.;
- корректировка по НиК – 582,76 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2020 год подконтрольные расходы установлены в размере 38 287,07 тыс.руб. в том числе:

- 1) Расходы по статье «Материальные затраты» - 1 125,06 тыс.руб.
- 2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 22 165,47 тыс.руб.
- 3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 14 996,54 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2021 год составляет 103,6 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»;

- индекс изменения количества активов, который на 2021 год составил 0,029 рассчитанный исходя из изменения количества УЕ:

- на 2020 год у.е. = 2812,26 у.е.;

- на 2021 год у.е. = 2894,760 у.е.

- индекса эффективности подконтрольных расходов - 7 %;

- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 0,985.

Таким образом, **подконтрольные расходы** на 2021 год приняты в размере 37 700,453 тыс. руб. в том числе:

- 1) Расходы по статье «Материальные затраты» - 1 107,822 тыс.руб.
- 2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 21 825,860 тыс.руб.
- 3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 14 766,770 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов в рамках долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2019	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Предложение ТСО на 2021 год	Корр. ГКРТТ на 2021 год
1	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	511 076,08	257 583,49	310 844,14	266 363,072
1.1.	Отчисления на социальные нужды	7 172,30	6 738,30	12 491,59	6 635,062
1.2.	Амортизация основных средств	503 850,84	250 219,61	298 305,19	259 680,65
1.3.	Налог на землю	52,94	625,58	47,36	47,360

По статье «**Отчисления на социальные нужды**» АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» заявлена сумма 12491,59 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %, согласно расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Уведомление ФСС РФ по РТ от 07.05.2020).

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 6635,062 тыс. руб.

По статье «Амортизация основных средств» ТСО заявлена сумма 298 305,19 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2021 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга», был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Первоначальная стоимость принята Госкомитетом без учета результатов переоценки основных средств и нематериальных активов, так как данные расходы не являются источником финансирования мероприятий, утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Срок полезного использования активов, и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе, был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Также из расчета амортизации основных средств были исключены основные средства не относящиеся к виду деятельности передача электрической энергии и основные средства балансовой стоимостью меньше 100 тыс. руб. (ст. 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

Учитывая изложенное, затраты на амортизацию определены Госкомитетом в размере 259 680,65 тыс. руб.

По статье «Земельный налог» АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» заявлена сумма 47,36 тыс.руб. В обоснование представлена налоговая декларация по налогу на землю за 2019 год. Затраты по земельному налогу приняты в размере 47,36 тыс.руб.

Таким образом, уровень **неподконтрольных расходов** АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» на 2021 год определен в сумме 266 363,072 тыс.руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год;

$B_i^{\text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$B_{i, \text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_{i, \text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta Y_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i$$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta \text{ПР}_{2021}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}}$$

$$\begin{aligned} \Delta \text{ПР}_{2021} &= \text{ПР}_{2018}^{\text{уст}} * (1 - X_{2021}) * (1 + \text{ИПЦ}_{2019}^{\Phi}) * (1 + K_{\text{эл}} * \text{ИКА}_{2019}^{\Phi}) - \text{ПР}_{2019}^{\text{уст}} = \\ &= 48\,316,45 * (1 - 7\%) * (1 + 4,5\%) * (1 + 0,75 * 0) - 47\,014,27 = -57,923 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

где $\text{ПР}_{2018}^{\text{уст}}$ - подконтрольные расходы, учтены Госкомитетом в 2018 году в сумме 48 316,45 тыс.руб.;

$\text{ПР}_{2019}^{\text{уст}}$ - подконтрольные расходы, учтены Госкомитетом в 2019 году в сумме 47 014,27 тыс.руб.;

X_{2021} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах - 7%;

ИПЦ_{2019}^{Φ} - фактические значения индекса потребительских цен в 2019 году - 4,5%;

ИКА_{2019}^{Φ} - индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2019 года, определяемый по формуле:

$$\text{ИКА}_{2019}^{\Phi} = (\text{УЕ}_{2019}^{\Phi} - \text{УЕ}_{2018}^{\Phi}) / \text{УЕ}_{2018}^{\Phi} = (2\,812,26 - 2\,812,26) / 2\,812,26 = 0$$

УЕ_{i-2}^{Φ} , УЕ_{i-3}^{Φ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -ом и $(i-3)$ -ем году долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» $\Delta \text{ПР}_{2021}$ составила: - 57,923 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}, \text{ где:}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в $i-2$ году (тыс.руб.)

Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2019 год				
№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 года по предложению организации	Факт 2019 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы	270 000,88	511 076,08	270 053,82
1.1.	Отчисления на соц. нужды	1524,64	7 172,30	1524,64
1.2.	Амортизация	268 476,24	503 850,84	268 476,24
1.3.	Налог на землю	0	52,94	52,94
1.4.	Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)	52,94		

$$\Delta \text{НР} = 270\,053,82 - 270\,000,88 = 52,94 \text{ тыс.руб.}$$

В качестве экономически обоснованных затрат по отчислениям на социальные нужды и амортизации основных средств Госкомитетом принимаются величины, утвержденные в тарифе на 2019 год. Налог на землю принят на основании представленной организацией декларации по земельному налогу за 2019 год.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов АО «ОЭЗ ПТП «Алабуга» $\Delta \text{НР}_{2021}$ составила: 52,94 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$\begin{aligned} \text{ПО}_i &= \min \left\{ \text{П}_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} * \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} * \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi} - \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} * \text{ЦП}_{i-2} * N_{i-2}; \\ \text{ПО}_{2021} &= \min \left\{ \text{П}_{2019}^{\Phi}; N_{2019} * \Xi_{2019}^{\text{отп.}\Phi} \right\} * \text{ЦП}_{2019}^{\Phi} - \Xi_{2019}^{\text{отп.}\Phi} * \text{ЦП}_{2019} * N_{2019} = \\ &= \min \left\{ 2,926; 0,94\% * 319,908 \right\} * 2626,17 - 319,908 * 2457,02 * 0,94\% = 295,60 \text{ тыс.руб} \end{aligned}$$

где:

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), $N_{2019} = 0,94\%$

ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, $\text{ЦП}_{2019} = 2457,02 \text{ тыс.руб/млн.кВт.ч.}$

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, $\text{ЦП}_{2019}^{\Phi} = 2626,177 \text{ тыс.руб/млн.кВт.ч.}$

П_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году (i-2), $\text{П}_{2019}^{\Phi} = 2,926 \text{ млн.кВт.ч.}$

$\Xi_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода

регулирования, $\mathcal{E}_{2019}^{\text{отп } \Phi} = 319,908 \text{ млн. кВт.ч.}$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» ПО₂₀₂₁ составила: 295,60 тыс.руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021 год ($B_{2021}^{\text{коррИП}}$).

В связи с тем, что у АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Формула 7.1 Методических указаний № 98-э не применяется, т.к. расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно АО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» за 2019 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:

$$B_{2021} = ((-57,923) + 52,94 + 295,603) * (1 + 3,2\%) * (1 + 3,6\%) = 310,717 \text{ тыс.руб.}$$

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

KHK_i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в i году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1:

$$KHK_i = K_{об.} \cdot \Pi_{кор.}, \text{ где:}$$

$K_{об.}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в i году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

$\Gamma_{кор.}$ – максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{об.} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2},$$

где:

α , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

$K_{\text{над}}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяется в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

$K_{\text{кач1}}$ и $K_{\text{кач2}}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256).

Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Утверждено ГК РТТ, 2019	Факт организации, 2019	Оценка (согласно п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256)
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), $K_{\text{над}}$	0	0	0 (достигнуто)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $K_{\text{кач1}}$	0	0	0 (достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $K_{\text{кач2}}$	0,921	0,623	1 (достигнуто с улучшением)

$$K_{\text{об}} = \alpha * K_{\text{над}} + \beta_1 * K_{\text{кач1}} + \beta_2 * K_{\text{кач2}} = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 1 = 0,1$$

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2019 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($K_{\text{НК}2021}$), корректирующий установленную Госкомитетом НВВ на передачу: АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2019 год (291 378,02 тыс.руб.) $K_{\text{НК}2021}$ составил:

$$K_{\text{НК}2021} = K_{\text{об}} * P_{\text{кор}} = 0,1 * 2 \% = 0,002;$$

$$291\,378,02 * 0,002 = 582,756 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($K_{\text{НК}2021}$) составила 582,756 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год составила 304 957,00 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 37 700,453 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 266 363,072 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: 310,717 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 582,756 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год определяется по формуле $HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom}$

где,

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$\Sigma_i^{\text{пот}}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

На основании установленного Госкомитетом уровня потерь электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составит 6,438 млн.кВтч.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт» в размере 2807,78 руб./МВт*ч.

$$HBB_{2021}^{\text{пот}} = 2807,78 * 6,438 = 18075,520 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2021 год для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составит 18075,520 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки для «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год составит: 323 032,52 тыс.руб.:

- HBB, отнесенная на передачу электрической энергии: 304 957,0 тыс. руб.;

- HBB на оплату потерь: 18 075,520 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2019 год	Факт организации за 2019 год	Установлено ГКРТТ на 2020 год	Предложение организации на 2021 год	Предложение ГКРТТ на 2021 год (2-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.)			Отклонение к 2020 г., %
						Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	47 014,27	178 606,32	38 287,07	70 977,26	37700,453	18850,226	18850,226	98,468
1.1.	Материальные затраты	0.00	6 181.88	1 125.06	2 085.66	1107.822	553.911	553.911	98,47
1.2.	Затраты на оплату труда	5 041.78	23361.81	22165,47	41 090.73	21825.860	10912.930	10912.930	98,47
1.3.	Прочие затраты, в том числе:	41 972.48	149062.63	14996,54	27 800.87	14766.770	7383.385	7383.385	98,47
2	Объем условных единиц	2 812,26	2 812,26	2812,26	3 461,06	2894,760	2894,760	2894,760	102,934
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	270 000,88	511 076,08	257 583,49	310 844,14	266363,072	133181,536	133181,536	103,408
3.1.	Отчисления на социальные нужды	1 524.64	7 172.30	6738.30	12491.59	6635.062	3317.531	3317.531	98,47
3.2	Амортизация основных средств	268 476.24	503 850.84	250 219.61	298 305.19	259 680.65	129840.325	129840.325	94,14
3.3	Налог на землю		52.94	625,58	47,36	47,360	23,680	23,680	7,57
4.	Итоговая корректировка HBB	-22 467,89		-2994,91	25696,86	310,717	155,358	155,358	-10,375
4.1.	Корректировка ΔПР	-441.25		-3283.69	7924.33	-57.923	-28.961	-28.961	-1,764
4.2.	Корректировка ΔНР	0.00		0.00	-4217.95	52.940	26.470	26.470	0,000
4.3.	Корректировка ПО	1 486.45		288,78	2,02	295.603	147.801	147.801	102,361
4.4.	Корректировка HBB			0,00	-	-	-	-	-
4.5.	Корректировка ИП	-23 513.10		0,00	21988,46	-	-	-	-
5.	Корректировка по Ник	-3 169.23		0,00	582,76	582,756	291,378	291,378	-

6.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	291 378,02	689 682,40	292 875,66	408 101,02	304 957,00	152478,499	152478,499	104,125
7.	Полезный отпуск на субабонентов, млн. кВт.ч.	302,46	302,46	324,39	376,76	376,756	188,378	188,378	116,143
8.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	98,12	98,12	98,29	97,43	97,470	97,470	97,470	99,165
9.	Заявленная мощность, МВт.	53,78	53,78	68,87	78,108	78,108	39,054	39,054	113,414
10.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	451 488,48	1 068 678,57	354 382,24	435 424,80	325 358,26	325 358,26	325 358,26	91,81
11.	НВВ на оплату потерь	7 027,08	7 619,66	14 124,34	15 051,40	18 075,520	9037,760	9037,760	127,974
12.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2 604,18	2 540,35	2 707,09	2807,780	2807,780	2807,780	110,53
13.	Потери на субабонентов, млн. кВт.ч.	2,86	2,93	5,560	5,560	6,438	3,219	3,219	115,79
14.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	23,23	25,19	43,54	40,06	47,98	47,98	47,98	110,19
15.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,98658	2,30541	0,94640	1,09000	0,85741	0,85741	0,85741	90,60
16.	Итого НВВ	298 405,10	697 302,06	307 000,00	423 152,42	323 032,52	161 516,26	161 516,26	105,22
17.	НВВ на передачу на 1 у.е.	103,61	245,24	104,14	117,91	105,35	52,67	52,67	101,16
18.	Численность	33	33	33	50	50,000	50,00	50,00	151,52
19.	Среднемесячная заработная плата	12,73	58,99	55,97	68,48	36,38	36,38	36,38	64,99

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», владеющих на основании собственности составляет 36,67 МВА.

8.2. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

высокое напряжение (ВН) – 37,048 км;

среднее второе напряжение (СН2) – 29,531 км;

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(85557) 5-90-68.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.alabuga.ru>.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 78,108 МВт;
- полезный отпуск в размере 376,756 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 6,438 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и АО «Сетевая компания» на 2021 год: в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,85741	325 358,26	47,98	152 478,50

с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,85741	325 358,26	47,98	152 478,50

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ГУП РТ «Электрические сети» и АО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.

На основании заявления ГУП РТ «Электрические сети» об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы (письмо от 03.06.2020 № ГУП-554, Вх. № 4091 от 03.06.2020), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 26.06.2020 № 237/2020 открыто тарифное дело № 31/12, о чем организация своевременно уведомлена письмом от 29.06.2020 № АШ-31/2817/2020.

ГУП РТ «Электрические сети» расположено по адресу: 420094, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Бондаренко, д.3, ИНН 1660079256, КПП 165701001.

Руководитель организации – генеральный директор Абдуллазянов Рустем Эдвардович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Постановление 1178) и Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э (в ред. Постановлений Госкомитета от 14.12.2018 № 3-14/э и от 19.12.2019 № 3-25/э) для ГУП РТ «Электрические сети» установлены следующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимозачетов между ГУП РТ «Электрические сети» и АО «Сетевая компания» на 2018 -2020 годы (без НДС):

Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
2018	180 893,24	99,66	0,56472	164 204,75	109,93	0,54610
2019	193 086,45	121,33	0,62050	193 590,15	130,04	0,63052
2020	183 471,41	200,97	0,8746	183471,4	200,97	0,8746

Установленный размер необходимой валовой выручки (далее-НВВ):

(в тыс.руб.)

№	параметр	2018г	2019г	2020г
	НВВ ГУП РТ «Электрические сети» всего:	318 170,29	334 329,32	339 758,92
1.	НВВ на содержание сетей, в т.ч.	258 011,64	267 154,41	261 688,95
1.1.	- подконтрольные расходы	117 946,40	120 839,23	128 461,41
1.2.	- неподконтрольные расходы	140 065,24	144 102,99	137 375,74
1.3.	- выпадающие доходы по технологическому присоединению	-	-	4 741,71
1.4.	- корректировка НВВ		2 212,19	-8 889,91
2.	НВВ на оплату потерь	60 158,65	67 174,91	78 069,97

По предложению организации, НВВ и размер тарифов по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом 03.06.2020 № ГУП-554) составили (без НДС):

Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
2021	227 914,06	166,02	998,29	230 452,49	166,02	1 007,56
2022	230 695,60	172,66	1 015,09	230 695,60	172,66	1 015,09
2023	229 519,67	172,66	1 010,80	229 519,67	172,66	1 010,80
2024	226 576,91	172,66	1 000,05	226 576,91	172,66	1 000,05
2025	227 935,80	172,66	1 005,01	227 935,80	172,66	1 005,01

(тыс.руб. без НДС)

№ п/п	Параметр	2021 год
1.	НВВ всего:	391 733,15
1.1.	НВВ на содержание сетей, в т.ч.:	326 888,69
1.1.1.	- подконтрольные расходы	192 422,54
1.1.2.	- неподконтрольные расходы	141 323,34
1.1.3.	- корректировка НВВ	-6 857,19
1.2.	НВВ на оплату потерь	64 844,46

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2021 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ГУП РТ «Электрические сети» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понижающая подстанция (ГПП) – 1 шт.;
- Однотрансформаторные ТП, КТП – 325 шт;
- Двухтрансформаторные ТП, КТП - 158 шт;
- Воздушные линии ВЛ-110 кВ – 2,77 км;
- Воздушные линии 1-20 кВ – 301,71 км;
- Воздушные линии до 1 кВ – 124,80 км;
- Кабельные линии 110 кВ – 0,69 км;
- Кабельные линии 3-10 кВ – 189,48 км;
- Кабельные линии до 1 кВ – 141,46 км.

Электрооборудование ГУП РТ «Электрические сети» на 2021 год по предложению организации (с учетом дополнительных материалов, направленных в Госкомитет письмом от 11.08.2020 № ГУП-901 вх. № 6095 от 11.08.2020) составляет 5 506,15 условных единиц. Увеличение по сравнению с 2019 годом обусловлено приемкой новых объектов электросетевого хозяйства, согласно актов приема – передачи, в соответствии с распоряжениями Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан.

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц предоставлена ГУП РТ «Электрические сети» (таблицы № П2.1. и № П2.2.).

При этом, необходимо отметить, что объекты электросетевого хозяйства ГУП РТ «Электрические сети» расположены на территории 39 муниципальных районов РТ, а также в г. Казань и Набережные Челны, имеют низкую плотность размещения по всей территории республики.

Госкомитет, проанализировав представленные документы, а также однолинейные схемы, принимает на 2021 год объем условных единиц в количестве 5 401 у.е.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить - как достоверные.

Организацией были предоставлены в Госкомитет дополнительные материалы письмами от 03.08.2020 № ГУП-871 (вх. № 5829 от 03.08.2020), от 11.08.2020 № ГУП-901 (вх. № 6095 от 11.08.2020), от 13.08.2020 № ГУП-908 (вх. № 6151 от 13.08.2020), от 05.10.2020 № ГУП-1273 (вх. № 7887 от 05.10.2020), от 13.10.2020 № ГУП-1328 (вх. № 8140 от 13.10.2020).

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

ГУП РТ «Электрические сети» осуществляет деятельность, определенную Уставом, по обеспечению потребителей электрической энергией.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2019 года согласно представленной бухгалтерской отчетности ГУП РТ «Электрические сети» и данным раздельного учета чистая прибыль организации составила 7578,0 тыс.руб. (анализ деятельности предприятия за отчетный период рассмотрен в пп. 3.1 и 4.3.2 Заключения).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ГУП РТ «Электрические сети» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2021-2025 годы (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2021-2025 годы (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению ГУП РТ «Электрические сети» величина поступления электрической энергии в сеть на 2021 год составит 415,19 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 390,59 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 24,60 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 118,86 МВт.

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, рассчитанные в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, составили: 4,23%. ВН – 5,02%, СН2 – 8,49%, НН – 13,49%. (Счета-

фактуры на оплату электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях ГУП РТ «Электрические сети» за 2019 год представлены).

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Госкомитет сравнил уровень потерь с данными за последний истекший год. Рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше. В связи с чем, Госкомитет на 2021 год принимает пересчитанные потери, которые по уровням напряжения составляют ВН – 0,02%, СН2 – 3,76 %, НН – 2,81 %.

С учетом уточнения прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ГУП РТ «Электрические сети» на 2021 год принимается Госкомитетом в размере 17,57 млн.кВтч. Расчет потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет потерь на 2021 год.

Показатели	Единица измерения	Всего	В том числе			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	408,163	21,22	-	350,367	155,788
Трансформация ВН-СН, СН-НН						
ВН	млн.кВт.ч				16,719	
СН	млн.кВт.ч					102,494
Поступление от организаций	млн.кВт.ч	408,163	21,22	-	333,649	53,294
Потери	млн.кВт.ч	17,573	0,004	-	13,190	4,379
Норматив потерь	%	4,23	0,02	-	3,76	2,81
Отпуск из сети до трансформации	млн.кВт.ч	390,59	21,217	-	337,177	151,408
Отпуск из сети с учетом трансформации		390,59	4,498	-	234,683	151,408

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 2:

Таблица 2. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2018-2021 годы.

Показатели	Ед.изм.	2018г факт	2019г факт	2020г установлено ГКРТТ	2021г предложения организации
Объем полезного отпуска электроэнергии	млн.кВтч.	564,92	645,11	388,47	390,59
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	124,90	115,15	118,86	118,86
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	27,15	23,55	30,72	24,6

Снижение объема полезного отпуска электроэнергии на 2021 год относительно факта 2019 года обусловлено продажей (в сентябре 2019 года в АО «Сетевая компания») КЛ-110кВ, через которую осуществлялся транзитный переток электрической энергии.

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов.

Результаты деятельности организации за 2018 год.

№ п.п	Наименование	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	тыс.руб.
				Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы	117 946,40	116 722,97	116 722,97
1.1.	Вспомогательные материалы	12 568,58	1 344,26	1 344,26
1.2.	Затраты на оплату труда	46 372,00	23 061,35	23 061,35
1.3.	Прочие затраты	59 005,82	92 317,36	92 317,36
2.	Неподконтрольные расходы	140 065,24	128 897,01	128 897,01

Структура подконтрольных расходов, утвержденных Госкомитетом на 2018 год, отличалась от условий ведения хозяйственной деятельности ГУП РТ «Электрические сети» в 2017 году. Установленные Госкомитетом расходы для выполнения хозяйственным способом, выполнены с привлечением подряда в рамках договоров на техническое и оперативное обслуживание и ремонт. В результате по факту сложилось перераспределение между статьями: по вспомогательным материалам и затратам на оплату труда – экономия; по прочим затратам – перерасход в пределах утвержденного размера подконтрольных расходов.

На основании проведенного анализа по результатам деятельности за 2018 год по предоставленным отторгованным договорам, актам выполненных работ и бухгалтерской отчетности экономически обоснованные подконтрольные расходы составляют 116 722,97 тыс.руб.

Результаты деятельности организации за 2019 год.

тыс.руб.				
№ п.п	Наименование	Установлено ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 года по предложению организации	Факт 2019 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы	120 839,23	132 951,75	132 951,75
1.1.	Вспомогательные материалы	12 876,85	1 436,68	1 436,68
1.2.	Затраты на оплату труда	47 509,35	23 428,56	23 428,56
1.3.	Прочие затраты	60 453,03	108 086,52	108 086,52
2.	Неподконтрольные расходы	144 102,99	129 944,50	129 944,50

1.1. Расходы по статье **вспомогательные материалы** за 2019 год Госкомитетом приняты в размере 1 436,68 тыс.руб. на основании представленных товарных накладных, счет-фактур и данных бухгалтерского учета (обороты счетов из 1С), общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально прямым расходам организации согласно учетной политике ГУП РТ «Электрические сети».

1.2. Госкомитетом на первый год долгосрочного периода (2018г) согласована необходимая для осуществления деятельности по передаче электрической энергии общая численность 74 чел., проиндексированный ФОТ на 2019 год составил 47 509,35 тыс.руб. По представленным данным бухгалтерского учета, структуре затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности» и показателей раздельного учета доходов и расходов ГУП РТ «Электрические сети», оказывающего услуги по передаче электрической энергии сумма фактически выплаченной заработной платы составила 23 428,56 тыс.руб., среднесписочная численность - 26 чел. Фактическая численность отнесенная на передачу электрической энергии составляет 34 чел. Снижение численности, относительно утвержденной Госкомитетом, обусловлено отсутствием в штате организации рабочего персонала, обеспечивающего техническое и оперативное обслуживание, а также ремонт, обслуживаемых объектов электросетевого хозяйства (фактически выполняемые по подрядным договорам специалистами АО «Сетевая компания» и иных организаций).

На основании вышеизложенного, исходя из условий ведения хозяйственной деятельности ГУП РТ «Электрические сети», Госкомитет принимает экономически обоснованные **затраты на оплату труда** за 2019 год в размере 23 428,56 тыс.руб.

1.3. **Прочие затраты** приняты по предложению организации на основании представленных актов выполненных работ, счет-фактур и выписок по бухгалтерским счетам. Общехозяйственные расходы приняты в доле

пропорционально прямым расходам по видам производственной деятельности, согласно учетной политике ГУП РТ «Электрические сети».

С учетом экономии расходов по вспомогательным материалам и затратам на оплату труда; в целом по статье прочие затраты – перерасход в пределах утвержденного размера НВВ в связи с необходимостью:

- выполнения работ по аварийному ремонту объектов электросетевого хозяйства ГУП РТ «Электрические сети» в связи с ветхостью принимаемых линий электропередач 0,4-6-10кВ.

- установления охранных зон объектов ГУП РТ "Электрические сети" во исполнение соблюдения норм действующего законодательства (Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" (с изменениями и дополнениями).

На основании вышеизложенного Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумму подконтрольных расходов ГУП РТ "Электрические сети" за 2019 год в размере 132 951,75 тыс.руб.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям ГУП РТ «Электрические сети» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ГУП РТ «Электрические сети» на 2021 год размер необходимой валовой выручки на содержание сетей (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 326 888,69 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 192 422,54 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 141 323,34 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – (6 857,19) тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Расходы по статье «Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо всего, в т.ч.» заявлены организацией в размере 1 008,74 тыс.руб., в том числе:

- на ГСМ в размере 432,135 тыс.руб. для 2 единиц автомобиля. Затраты рассчитаны исходя из среднегодового пробега (135км в сутки) нормы расхода топлива в среднем 14,55 л. на 100 км и средней цены за 1л. бензина (50,00 руб.);

- на прочие эксплуатационные материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, в размере 576,607 тыс.руб. Затраты рассчитаны в соответствии с экономически обоснованными потребностями с учетом цен, установленных в договорах и мониторинга рыночных цен.

Госкомитетом проанализированы представленные расчеты, а также фактические затраты 2019 года, которые составили 1 436,68 тыс.руб.

На основании представленных документов, затраты по статье «Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо всего, в т.ч.» на 2021 год учтены Госкомитетом по предложению организации в размере 1 008,74 тыс.руб.

4.1.2. Затраты на оплату труда по предложению организации составили 26 689,61 тыс.руб. Расчет произведен исходя из ставки работника 1 разряда в размере 12 372 руб., в соответствии с п.4.2. Коллективного договора на 2019-2021 годы между Работодателем и работниками ГУП РТ «Электрические сети», зарегистрированный в ГКУ «Центр занятости населения Ново-Савиновского района (рег. № 1657 4002003 от 29.03.2019), фактической численности персонала, непосредственно участвующего в деятельности оказания услуг по передаче электрической энергии, и размеров выплат, утвержденных положением об оплате труда. Расчет, представленный организацией, выполнен в форме, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (Таблица № П1.16).

Фактическая численность персонала, задействованного в деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии за 2019 год составляет 34 чел., что соответствует нормативной численности промышленно - производственного персонала, разработанной ОАО «ЦОТЭНЕРГО». Исходя из количества и состава объектов электросетевого хозяйства, коэффициента условий эксплуатации в Республике Татарстан, среднего расстояния до объектов и функций ГУП РТ «Электрические сети» нормативная численность по состоянию на 01.04.2020 составляет 155 чел., в том числе собственный персонал 34 чел., привлеченный персонал 121 чел. (расчет представлен в составе тарифного дела).

В представленном штатном расписании ГУП РТ «Электрические сети» на 01.04.2020 учтен управленческий и инженерно-технический персонал. Рабочий персонал организацией не учитывается, так как техническое и оперативное обслуживание, а также ремонт будут выполняться специалистами подрядных организаций, в связи с чем средняя заработная плата по расчету сложилась в размере 65 416 руб.

Проанализировав представленные документы, затраты на оплату труда на 2021 год учтены Госкомитетом по предложению организации в размере 26 689,61 тыс.руб.

4.1.3. Прочие затраты заявлены организацией в размере 164 724,19 тыс.руб. Госкомитет проанализировал предоставленные материалы и принял в размере 134 210,98 тыс.руб, а именно:

4.1.3.1. Затраты на страхование транспортного средства организацией заявлены в размере 12,32 тыс.руб. исходя из имеющего на балансе предприятия легкового автомобиля и тарифов страховых организаций во исполнение требований ФЗ от 25.04.2002 №40-ФЗ «Об ОСАГО» и №196-ФЗ от 10.12.1995 «О безопасности дорожного движения».

Госкомитетом затраты на обязательное страхование транспортного средства приняты по предложению организации в размере 12,32 тыс.руб.

4.1.3.2. Расходы на регистрацию прав собственности заявлены организацией в размере 176,0 тыс.руб. исходя из расчета 8 объектов электросетевого хозяйства (на 2021 год) и госпошлины 22,0 тыс.руб. в соответствии с ч. 1 ст. 131 Гражданского кодекса РФ, пп. 22 п. 1 статьи 333.33 Налогового кодекса РФ.

Госкомитетом расходы, связанные с регистрацией прав хозяйственного ведения приняты по предложению организации в размере 176,0 тыс.руб.

4.1.3.3. Расходы на услуги банка организацией были заявлены в размере 37,17 тыс.руб. на основании действующих договоров с ПАО «Сбербанк» и ПАО «АК БАРС» с учетом ИПЦ на 2021 год 103,6%.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы, а также фактические затраты 2019 года, которые составили 35,61 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на услуги банков приняты по предложению организации в размере 37,17 тыс.руб.

4.1.3.4. Расходы на ремонт основных средств заявлены организацией в размере 12 577,33 тыс.руб., согласно план - графика капитального ремонта, дефектных ведомостей и локально-сметных расчетов на 98 объектах ВЛ, КЛ, КТП.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы, а также фактические данные по ремонтным работам за 2019 год. Согласно актам выполненных работ и представленным выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма составила 10 225,18 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на ремонтные нужды приняты по предложению организации в размере 12 577,33 тыс.руб.

4.1.3.5. Расходы на техническое и оперативное обслуживание объектов электросетевого хозяйства заявлены организацией в размере 88 026,20 тыс.руб. с учетом прироста объема условных единиц и стоимости услуг за 1 единицу по действующим договорам с филиалами АО «Сетевая компания».

Госкомитетом расходы на техническое и оперативное обслуживание приняты по предложению организации в размере 88 026,20 тыс.руб.

4.1.3.6. Расходы на возмездное оказание услуг по введению договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии и договора купли-продажи электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии заявлены организацией в размере 12 380,01 тыс.руб. в соответствии с действующим договором с АО «Сетевая компания».

Госкомитетом были проанализированы представленные документы по факту 2019 года. Согласно актам выполненных работ и представленным выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма составила 9 977,44 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на возмездное оказание услуг приняты с учетом ИПЦ на 2021 год 103,6% в размере 10 336,63 тыс.руб.

4.1.3.7. Расходы на тех.обслуживание средств учета электроэнергии заявлены организацией в размере 29 090,49 тыс.руб. в том числе:

- на оказание услуг по снятию показаний, проверке и приемке узлов учета в размере 4 144,49 тыс.руб. в соответствии с действующими договорами с филиалами АО «Сетевая компания».

- на замену приборов учета электрической энергии начиная с 01.07.2020 согласно Федерального закона от 27.12.2018 N 522-ФЗ в размере 24 946,0 тыс.руб., исходя из расчета 2102 шт. приборов учета и средней стоимости услуги за 1 установку 11 867,75 руб.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы по факту 2019 года. Согласно актам выполненных работ и представленным выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма расходов по обслуживанию средств учета электроэнергии, отнесенная на услуги по передаче электрической энергии, составила 3 901,04 тыс.руб.

ГУП РТ «Электрические сети» письмом от 13.10.2020 № ГУП-1328 (вх. № 8140 от 13.10.2020) были предоставлены в Госкомитет дополнительные подтверждающие документы по замене приборов учета на 2021 год.

Госкомитетом проанализированы представленные документы и расходы на обслуживание средств учета электроэнергии приняты в размере 8 419,09 тыс.руб., в том числе:

- на оказание услуг по снятию показаний, проверке и приемке узлов учета в размере 3 694,43 тыс.руб. с учетом мероприятий по замене приборов учета на интеллектуальные счетчики;

- на замену приборов учета электрической энергии в размере 4 724,66 тыс.руб., с учетом межповерочного интервала, подлежащих замене после 01.07.2020 и мониторинга стоимости услуги на 1 установку прибора учета, исходя из расчета 522 шт. приборов учета, в том числе: однофазного типа - 404 шт. по стоимости 8 660 руб./1 ПУ; трехфазного типа - 118 шт. по стоимости 10 390 руб./1 ПУ.

4.1.3.8. Расходы на предоставление услуг контакт-центра заявлены организацией в размере 1 764,64 тыс.руб. в соответствии с действующим договором с филиалом АО «Сетевая компания» - Дирекция по обслуживанию потребителей.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы, а также фактические затраты 2019 года. Согласно актам выполненных работ и представленным выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма составила 1838,79 тыс.руб., в том числе услуги по обращениям потребителей: по передаче электроэнергии в размере 1 252,54 тыс.руб.; по технологическому присоединению в размере 586,25 тыс.руб. Расходы по видам деятельности учитывались пропорционально количеству обращений. По условиям действующего договора начиная с 2020 года, утверждена стоимость 1 услуги по каждому виду деятельности

отдельно, в том числе и о обращениях потребителей по передаче электроэнергии в размере 147 053,49 руб./1 мес.

Госкомитетом расходы на предоставление услуг контакт-центра приняты на 2021 год по предложению организации в размере 1 764,64 тыс.руб.

4.1.3.9. Расходы по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства заявлены организацией в размере 4 066,67 тыс.руб., во исполнение статьи 89 Земельного кодекса РФ, Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон...», исходя из расчета 398 объектов и средней стоимости оказания услуги за 1 объект в размере 10 067 руб.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы, а также фактические затраты 2019 года. Согласно актам выполненных работ и представленным выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма составила 8 041,4 тыс.руб.

Госкомитетом расходы по установлению охранных зон приняты на 2021 год по предложению организации в размере 4 066,67 тыс.руб.

4.1.3.10. Расходы по разработке паспортов отходов и экологической документации заявлены организацией в размере в размере 250 тыс.руб., исходя из разработки паспортов отходов I-IV класса опасности на 48 видов отходов, согласно коммерческого предложения ООО «Научно-производственный центр эколого-геологических и геодезических исследований».

Госкомитетом были проанализированы представленные документы и данные расходы приняты на 2021 год по предложению организации в размере 250,0 тыс.руб. во исполнение Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.6.1998 № 89-ФЗ и Постановления Правительства РФ от 16.08.2013 № 712 «О порядке проведения паспортизации отходов...».

4.1.3.11. Расходы на услуги связи организацией заявлены в размере 666,48 тыс.руб., исходя из имеющегося оборудования в целях передачи информации по существующим каналам связи и действующих договоров с ПАО «МТС», ООО "Скартел", ПАО "Таттелеком" и ООО "Связьэнерго".

Госкомитетом проанализированы представленные документы, а также фактические затраты 2019 года, которые составили 610,86 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на услуги связи приняты на 2021 год по предложению организации в размере 666,48 тыс.руб.

4.1.3.12. Затраты на канцтовары и бумагу заявлены организацией в размере 176,11 тыс.руб., исходя из численности персонала, среднего количества документов (договора, акты, отчеты и т.д), обязательных для предоставления и хранения в распечатанном виде и мониторинга цен по действующим договорам.

Госкомитетом проанализированы представленные документы, и фактические данные за 2019 год, которые составили 5,64 тыс.руб. Уменьшение расходов, относительно утвержденного Госкомитетом, объясняется организацией переходом на электронный документооборот, а также тем, что приход полученный в конце 2019 года будет списан по факту использования в расходах 2020 года.

Госкомитетом затраты на канцтовары и бумагу приняты на 2021 год по предложению организации в размере 176,11 тыс.руб.

4.1.3.13. Расходы на программные продукты заявлены организацией в размере 607,62 тыс.руб., исходя из действующих договоров на обслуживание, обновление, сопровождение справочных систем и программ (1С, Гарант, ЭДО СБИС, Такснет, ГИС ТЭК, официального сайта организации) и планированием доработки личного кабинета на сайте для заявителей.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы, а также фактические затраты 2019 года. Согласно актам сдачи – приемки передачи прав ПО и представленным выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма составила 417,34 тыс.руб.

Госкомитетом исключены из предложений организации расходы на доработку личного кабинета на сайте для заявителей в размере 310,0 тыс.руб. в связи с отнесением в тариф на услуги по технологическому присоединению, и приняты расходы на программные продукты на 2021 год в размере 297,62 тыс.руб.

4.1.3.14. Расходы на пусконаладочные работы «под нагрузкой» организацией заявлены в объеме 1 500,0 тыс.руб., исходя из плана капитального строительства, согласно постановлению Госстроя РФ от 05.03.2004 № 15/1 доля пуско-наладочных работ (ПНР) "под нагрузкой" составляет 20% от пуско-наладочных работ всего объекта.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы и исключены расходы по объектам КЛ, ВЛ-0,4 кВ в размере 1200,0 тыс.руб.

Госкомитетом расходы по пусконаладочным работам «под нагрузкой» приняты на 2021 год только по объектам КТП и ВЛ-10 кВ в размере 300,0 тыс.руб.

4.1.3.15. Расходы на охрану труда и технику безопасности заявлены организацией в размере 916,67 тыс.руб. в соответствии с действующими правилами и нормами по охране труда (ТК РФ статья 22, 212,226, Коллективного договора на 2019-2021 года, зарегистрированного ГКУ «Центр занятости населения Ново-Савиновского р-на» №4002003 от 29.03.2019).

Госкомитетом были проанализированы представленные документы и исключены расходы на комплексное оборудование кабинета охраны труда (стенды, манекены и т.д.) в размере 833,33 тыс.руб. в связи с отсутствием в штате рабочего персонала, выполнением работ привлеченным персоналом в рамках договоров подряда на техническое и оперативное обслуживание и ремонт.

Госкомитетом расходы на охрану труда и технику безопасности приняты на 2021 год только на проведение специальной оценки условий труда (согласно коммерческого предложения ООО «Эко Старт») в размере 83,34 тыс.руб.

4.1.3.16. Расходы по статье «услуги сторонних организаций» заявлены организацией в размере 11 041,98 тыс.руб., в том числе:

4.1.3.16.1. - проведение измерений и испытаний в размере 2 699,20 тыс.руб., исходя из количества объектов 100 трансформаторных подстанций и стоимости 1 услуги согласно сметного расчета в размере 26 992 руб. Необходимость проведения данных мероприятий предусмотрена Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и регулируется приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», а также приказом РАО ЕЭС России от 09.08.1993

№ 99 «Об обеспечении единства измерений в электроэнергетике». Мероприятия по проведению периодических измерений и испытаний должны выполняться специализированными организациями. Кроме того, Методика ЦОТэнерго, на основании которой была рассчитана нормативная численность персонала организации, не предусматривает учет персонала по выполнению указанных работ. Госкомитетом данные расходы приняты по предложению организации в размере 2 699,20 тыс.руб.;

4.1.3.16.2. - обязательная сертификация энергообъектов в размере 5 000,0 тыс.руб., исходя из количества центров питания, количества потребителей и точек присоединения (100 ТП) и стоимости услуги за 1 объект в размере 50000 руб. по данным ОС ЭЭ ФБУ "Ротест-Москва" (орган по сертификации эл.энергии Федерального бюджетного учреждения "Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г.Москва и Московской области"). Госкомитетом данные расходы не приняты, как экономически не обоснованные;

4.1.3.16.3.-техническое освидетельствование и диагностирование энергообъектов с привлечением специальной оснащенной лаборатории в размере 568,18 тыс.руб., исходя из расчета 2321 ед. (ВЛ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, КТП, РП) и стоимости услуги за 1 объект в размере 244,80 руб. Госкомитетом данные расходы приняты по предложению организации в размере 568,18 тыс.руб.;

4.1.3.16.4.- прочие услуги сторонних организаций в размере 2 774,60 тыс.руб. Госкомитетом проанализированы предоставленные документы, факт 2019 года и приняты расходы по предложению организации, в том числе:

- заправка картриджа в размере 83,3 тыс.руб. исходя из действующего договора и факта 2019 года;

- образовательные услуги в размере 647,6 тыс.руб. на основании плана-графика обучения сотрудников и мониторинга рыночных цен;

- работы по формированию земельных участков под зданиями трансформаторных подстанций (в том числе кадастровые работы) в размере 693,6 тыс.руб. согласно п. 9 ч. 2 ст. 39.6 Земельного кодекса РФ, исходя из расчета 28 объектов и стоимости услуги за 1 объект в размере 24 950 руб. (на основании наименьшего ценового предложения из трех коммерческих предложений);

- изготовление исполнительной документации на кабельные линии в размере 996,0 тыс.руб. во исполнение федерального закона №218-ФЗ для обеспечения надлежащей эксплуатации объектов, определения места прохождения линии, исходя из расчета 83 объекта и стоимости услуги за 1 объект в размере 12 000 руб. (на основании наименьшего ценового предложения из трех коммерческих предложений);

- изготовление технических паспортов, технических планов, постановка на кадастровый учет зданий трансформаторных подстанций в размере 190,0 тыс.руб. во исполнение федерального закона №218-ФЗ для осуществления государственной регистрации права хозяйственного ведения объектов недвижимости ГУП РТ "Электрические сети", исходя из расчета 10 объектов и стоимости услуги за 1 объект в размере 19 000 руб. (на основании наименьшего ценового предложения из трех коммерческих предложений);

- общехозяйственные расходы (чистка, типографские услуги) в размере 90,1 тыс.руб. исходя из действующих договоров и факта 2019 года;

- расходы на юридические, аудиторские и консультационные услуги в сумме 69,0 тыс.руб. исходя из необходимости заверения нотариальной доверенности для представления интересов в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по РТ, и обращений по вопросам бухгалтерского учета и налогообложения;

Таким образом расходы по статье «услуги сторонних организаций» Госкомитетом приняты в размере 6 041,98 тыс.руб.

4.1.3.17. Расходы по статье «прочие» заявлены организацией в размере 1 494,5 тыс.руб. Госкомитетом проанализированы предоставленные документы, а также фактические затраты за 2019 год, которые составили 1 249,98 тыс.руб. и приняты расходы по данной статье на 2021 год в размере 1 039,4 тыс.руб., в том числе:

- вывоз отходов в размере 17,5 тыс.руб. исходя из объемов ТБО 39,0 м3 и цены 1455,42 руб./1м3 согласно договору;

- услуги обслуживанию и содержанию двух единиц автотранспорта (1 ед. на балансе организации, 1 ед. в аренде) в размере 238,7 тыс.руб., в том числе: мойка - 100,8 тыс.руб.; тех.обслуживание – 85,6 тыс.руб.; шиномонтаж и хранение авторезины – 7,0 тыс.руб.; медосмотр водителей - 45,3 тыс.руб. исходя из действующих цен;

- услуги по обслуживанию компьютерной техники и сетевого оборудования в размере 461,1 тыс.руб. исходя из количества устройств и стоимости обслуживания согласно действующего договора с ООО «М12СИСТЕМС»;

- командировочные расходы заявлены организацией в размере 472,1 тыс.руб., исходя из количества командировок и нормы суточных расходов (не более 700 руб. в сутки согласно ст.217 НК РФ). Госкомитетом данные расходы приняты в размере 322,1 тыс.руб. исходя из факта 2019 года;

- представительские расходы заявлены организацией в размере 305,1 тыс.руб., рассчитанные без превышения предельной суммы норматива, включаемой в расходы учитываемые в целях налогообложения (4% от расходов на оплату труда согласно п.2 ст.264 НК РФ, п.1 ст.252 НК РФ). Госкомитетом данные затраты не приняты в связи с экономической нецелесообразностью.

Таким образом, экономически обоснованные подконтрольные расходы ГУП РТ «Электрические сети» на 2021 год принимаются Госкомитетом в размере 161 909,33 тыс.руб. со снижением относительно заявленных предложений организации на сумму 30 513,21 тыс.руб.

Для ГУП РТ «Электрические сети» 2021 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче энергии по сетям ГУП РТ «Электрические сети» на долгосрочный период определяет базовый уровень подконтрольных расходов с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП РТ «Электрические сети» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и 30 % доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Индекс эффективности подконтрольных расходов, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии рассчитан в соответствии с Методическими указаниями № 421-э и на период 2021-2025 годы составляет 1%.

Госкомитетом устанавливается базовый уровень подконтрольных расходов на 2021 год для ГУП РТ «Электрические сети» в размере 161 909,33 тыс.руб. в соответствии с расчетом, выполненный согласно Методическим указаниям № 421-э.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации, неподконтрольные расходы заявлены на 2021 год в размере 141 323,34 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 8 113,64 тыс.руб.;
2. амортизация основных средств – 118 035,36 тыс.руб.;
3. амортизация транспортных средств – 253,96 тыс.руб.;
4. аренда имущества – 6 416,28 тыс.руб.;
5. аренда парковочных мест -211,2 тыс.руб.
6. аренда автомобиля - 702,0 тыс.руб.
7. аренда земли – 122,8 тыс.руб.;
8. налог на имущество – 2 651,83 тыс.руб.;
9. транспортный налог – 5,04 тыс.руб.;
10. выпадающие доходы от технологического присоединения – 4 811,23 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 8 113,64 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве 0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 118 035,3 тыс.руб. Фактические затраты организации за 2019 год по данной статье составили 108 853,63 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал ведомости амортизации, представленные расчеты амортизационных отчислений, расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии, перечень оборудования, дату ввода в эксплуатацию, первоначальную стоимость, сумму износа, акты о приеме - передаче объектов в 2019 году.

В соответствии с п.27 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 (ред. от 17.08.2020, с изм. от 05.11.2020) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Исходя из изложенного, в случае если регулируемая организация осуществляет регулируемую деятельность с использованием объектов электросетевого хозяйства, эксплуатируемых ею на праве собственности или ином законном основании, начисленная ею амортизация по таким объектам в размере, определенном в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете, подлежит учету в необходимой валовой выручке регулируемой организации для целей расчета тарифов.

Порядок начисления амортизации по объектам основных средств, находящихся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления, установлен Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом МФ РФ от 13.10.2003 года № 91н.

В соответствии с п.17 ПБУ 6/01 посредством начисления амортизации погашается стоимость объекта основных средств, то есть его стоимость переносится на расходы в течение срока полезного использования.

Стоимость объекта основных средств, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление данного объекта, которые компенсируются посредством включения амортизации по такому объекту в необходимую валовую выручку организации, на основании которой рассчитываются тарифы.

Также подлежит компенсации посредством учета амортизации в составе необходимой валовой выручки организации стоимость полученных ею от собственника основных средств в случае, если заключенным между организацией и собственником имущества договором предусмотрено возмещение расходов собственника имущества, формирующих стоимость основных средств.

Кроме того, амортизация, учтенная в тарифе, может являться источником финансирования мероприятий по строительству, модернизации, реконструкции объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой организации.

Таким образом, учитываемая органом регулирования при расчете тарифов для регулируемой организации амортизация основных средств должна быть израсходована организацией на указанные выше цели.

Вместе с тем, если объекты основных средств созданы за счет бюджетных средств или иных источников, включение расходов на амортизацию объектов, рассчитанную исходя из стоимости объектов, приведет к получению организацией необоснованного дохода в размере амортизации.

Таким образом, наличие амортизации в перечне расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, а также документальное подтверждение начисленной амортизации по объектам основных средств бухгалтерскими документами не является необходимыми и достаточными условиями для учета амортизации основных средств, созданных за счет бюджетного финансирования и иных источников, в тарифах предприятия, без соответствующего экономического обоснования. В связи с вышеизложенным и в связи с превышением предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год, затраты на амортизацию электрооборудования на 2021 год Госкомитетом не приняты.

4.2.3. Амортизация транспортных средств принята Госкомитетом по предложению организации в размере 253,96 тыс.руб. на 1 единицу транспорта из расчета срока эксплуатации 5 лет с первоначальной стоимости 1 269,77 тыс.руб.

4.2.4. Аренда помещения под офис принята Госкомитетом по предложению организации в размере 6 416,25 тыс.руб., исходя из расчета $(594,1 \text{ м}^2 * 0,9 \text{ тыс.руб. за } 1 \text{ м}^2)$ в соответствии с договором с ЗАО «МЭКТ» и согласованием стоимости с Министерством земельных и имущественных отношений РТ.

4.2.5. Аренда парковочных мест принята Госкомитетом по предложению организации в размере 211,2 тыс.руб., исходя из расчета 50 руб. за 1 час, за 8 часов рабочий день, количества рабочих дней в году и двух единиц транспорта в соответствии с договором с ЗАО «МЭКТ».

4.2.6. Аренда автомобиля принята Госкомитетом по предложению организации в размере 702,0 тыс.руб., исходя из расчета 58,5 тыс.руб. в месяц и

одной единицы транспорта в соответствии с договором с ООО "ПРОМСНАБКОНТРАКТ".

4.2.7. Аренда земельных участков под энергообъектами принята Госкомитетом по предложению организации в размере 122,8 тыс.руб., исходя из площади земельного участка, кадастровой стоимости, земельного налога и повышающего коэффициента в зависимости от целевого использования участка, согласно 18-ти договоров с Министерством земельных и имущественных отношений РТ.

4.2.8. Налог на имущество принят Госкомитетом по предложению организации в размере 2 651,83 тыс.руб., исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных средств по недвижимому имуществу и действующей налоговой ставки (2,2%) согласно законодательству.

4.2.9. Транспортный налог принят Госкомитетом по предложению организации в размере 5,04 тыс.руб., исходя из расчета за 1 легковой автомобиль и действующей налоговой ставки (35%) согласно представленной налоговой декларации.

4.2.10. Выпадающий доход от технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение заявлено организацией в размере 4 811,23 тыс.руб. исходя из факта 2019 года с учетом ИПЦ, в том числе:

- расходы по договорам тех.присоединения, не превышающим 15 кВт включительно в размере 3 028,44 тыс.руб.

- расходы по строительству кабельной линии 0,4 кВ (0,56км) для осуществления двух договоров технологического присоединения с общей заявленной мощностью энергопринимающих устройств 240 кВт в размере 1 782,79 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации, связанные с выполнением организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (стоимость мероприятий «последней мили» по которым равна нулю).

Представленные организацией расчеты выпадающих доходов выполнены корректно и соответствует п. 7 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Госкомитетом проанализированы предоставленные подтверждающие документы, и принято на 2021 год в размере 4 645,53 тыс.руб. с учетом уточнения количества планируемых договоров за 2 предшествующих года и расходов по строительству.

Таким образом, **неподконтрольные расходы** на 2021 год принимаются Госкомитетом в размере **23 122,28 тыс.руб.**

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов.

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{ПР}_{2021} = \text{ПР}^{\text{уст}}_{2018} * (1 - X_{2019}) * (1 + \text{ИПЦ}^{\Phi}_{2019}) * (1 + K_{\text{эл}} * \text{ИКА}^{\Phi}_{2019}) - \text{ПР}^{\text{уст}}_{2019} = 117\,946,4 * (1-1\%) * (1 + 3\%) * (1+ 75\% * 0,02) - 120\,839,23 = 1\,438,72 \text{ тыс.руб.}, \text{ где:}$$

$\text{ПР}^{\text{уст}}_{2018}$ – подконтрольные расходы, установленные Госкомитетом в 2018 году (117 946,4 тыс.руб.);

$\text{ПР}^{\text{уст}}_{2019}$ – подконтрольные расходы, установленные Госкомитетом в 2019 году (120 839,23 тыс.руб.);

X_{2019} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

ИПЦ^{Φ}_{2019} – фактические значения индекса потребительских цен в 2019 году (3,0 %);

$K_{\text{эл}}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 75%;

ИКА^{Φ}_{2019} – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2019 года, определяемый по формуле:

$$\text{ИКА}^{\Phi}_{2019} = (\text{УЕ}^{\Phi}_{2019} - \text{УЕ}^{\Phi}_{2018}) / \text{УЕ}^{\Phi}_{2018} = (4\,366,71 - 4\,271,62) / 4\,271,62 = 0,02 \text{ (согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2018 и 2019 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).}$$

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **1 438,72 тыс.руб.**

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НР}_{2021} = \text{НР}^{\text{расх факт}}_{2019} - \text{НР}^{\text{расх план}}_{2019} = 129\,944,50 - 144\,102,99 = - 14\,158,48 \text{ тыс.руб.}, \text{ где}$$

$\text{НР}^{\text{расх факт}}_{2019}$, $\text{НР}^{\text{расх план}}_{2019}$ – экономически обоснованная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2019 году приведены в таблице 3.

Таблица 3. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2019 год

тыс.руб.				
№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 года по предложению организации	Факт 2019 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	144 102,99	129 944,50	129 944,50
1.1.	Отчисления на социальные нужды	14 442,84	5 925,49	5 925,49
1.2.	Амортизация	110 450,21	109 107,58	109 107,58
1.3.	Налоги	12 564,63	1 964,69	1 964,69
1.4.	Арендная плата	6 645,31	8 411,70	8 411,70
1.5.	Выпадающий доход от ТП		4 535,04	4 535,04
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= признанный факт - утверждено)		-14 158,48		

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: **-14 158,48** тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$ПО_{2021} = (\mathcal{E}_{\text{отп}}^{\text{ф}}_{2019} - \mathcal{E}_{\text{отп}}^{\text{п}}_{2019}) * ЦП^{\text{ф}}_{2019} * \alpha_{2019} + \mathcal{E}_{\text{отп}}^{\text{п}}_{2019} * (ЦП^{\text{ф}}_{2019} - ЦП_{2019}) * \alpha_{2019} =$$

$$(668,66 - 561,84) * 2\,621,93 * 4,87\% + 561,84 * (2\,621,93 - 2\,457,02) * 4,87\% = 18,14$$
 тыс.руб., где

$\mathcal{E}_{\text{отп}}^{\text{ф}}_{2019}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2019 году (668,66 млн.кВтч).

$\mathcal{E}_{\text{отп}}^{\text{п}}_{2019}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2019 год (561,84 млн.кВтч);

$ЦП^{\text{ф}}_{2019}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2019 году (2 621,93 руб./кВтч).

$ЦП_{2019}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2019 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (2 457,02 руб./кВтч);

α_{2019} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2019 год (4,87 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **18,14** тыс.руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2021 год ($V_{2021}^{\text{коррИП}}$).

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ГУП РТ «Электрические сети» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НВВ}_{2021} = \text{НВВ}_{\text{уст}2019} - \text{НВВ}_{\text{ф}2019} = 267\,154,41 - 267\,154,41 = 0 \text{ тыс.руб.}$$

$\text{НВВ}_{\text{уст}2019}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2019 год (267 154,41 тыс.руб);

$\text{НВВ}_{\text{ф}2019}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2019 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2019 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (267 154,41 тыс.руб).

В 2019 году оплата услуг за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **-12 701,62 тыс.руб.** ($= 1\,438,72 + (-14\,158,48) + 18,14 + 0$).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК_{2021}).

КНК_{2021} – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2021 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1:

$$\text{КНК}_{2021} = \text{Коб} * \text{Пкор};$$

где $K_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2021 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

$P_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{об} = \alpha_1 * K_{над1} + \alpha_2 * K_{над2} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач3} = 0,30 * 0 + 0,30 * 1 + 0,30 * 0 + 0,1 * 0 = 0,3$$

где α_1 и α_2 , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha_1 = 0,30$ и $\alpha_2 = 0,30$; $\beta_1 = 0,30$ и $\beta_2 = 0,1$;

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

$K_{кач3}$ – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014г. №186.

Таблица 4. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2019 год	Факт по предложению организации за 2019 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$K_{над1}$	5,9631	0,1232	0 (достигнуто)
$K_{над2}$	0,9780	0,0820	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$K_{кач1}$	1,0369	0,8975	0 (достигнуто)
$K_{кач3}$	Исполнение требований раскрытия по приказу Минэнерго России №186	исполнено	0 (достигнуто))

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2019 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент, корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ГУП РТ «Электрические сети» на 2019 год, который составил: 0,006.

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($K_{НК2021}$) составила: **1 588,59 тыс.руб.** ($= 0,006 * НВВ \text{ 2019 год} = 0,006 * 267 \text{ 154,41 тыс.руб.}$).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание сетей по результатам деятельности за 2019 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети» на 2021 год составила **173 918,58** тыс.рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 161 909,33 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 23 122,28 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: -(12 701,62) тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 1 588,59 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь электроэнергии.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2021 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2021 год для ГУП РТ «Электрические сети» составит 49 332,69 тыс.руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие – 24 666,347 тыс.руб. ($= 8,785 \text{ млн.кВтч} * 2 807,78 \text{ руб/МВтч}$);
- на 2 полугодие – 24 666,347 тыс.руб. ($= 8,785 \text{ млн.кВтч} * 2 807,78 \text{ руб/МВтч}$).

ГУП РТ «Электрические сети» заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ГУП РТ «Электрические сети» на 2021 год составит **223 251,27** тыс.руб.:

- НВВ на передачу электрической энергии в размере 173 918,58 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь в размере 49 332,69 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в размере 213,2 тыс.руб.

6. Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2021	2022	2023	2024	2025
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	161 909,33	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	1	1	1	1	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	4,2243	3,7393	3,7281	3,7168	3,7056
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,8064	0,7486	0,7463	0,7441	0,7418
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2021 год документально не будут подтверждены ГУП РТ «Электрические сети», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

7. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Представлен в Приложении №1 (таблица 1) к заключению.

8. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

9. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

9.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ГУП РТ «Электрические сети», владеющих на основании собственности составляет 298 МВА.

9.2 ГУП РТ «Электрические сети» владеет на праве хозяйственного ведения воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1., используемых для осуществления регулируемой деятельности на 3-х уровнях напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 3,46 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 491,19 км;
- низкое напряжение (НН) – 266,26 км.

9.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ГУП РТ «Электрические сети» не применялись понижающие

коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.elseti-rt.ru.

9.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП РТ «Электрические сети» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 118,86 МВт;
- полезный отпуск в размере 390,59 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 17,57 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ГУП РТ «Электрические сети» и АО «Сетевая компания» на 2021 год в следующих размерах (без НДС) (см. Приложение № 1 таблица 2 к заключению).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии
АО «Татэнергосбыт» на 2021 год

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился АО «Татэнергосбыт» (далее – Общество) по вопросу установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Татэнергосбыт» на 2021 год.

Общество расположено по адресу: 420059, Казань, ул. Павлюхина, д.110в.

Руководитель организации – директор Рифнур Хайдарович Сулейманов.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – МУ № 1554/17).

Сбытовые надбавки на 2020 год установлены постановлением Госкомитета от 13.12.2019 № 3-23/э в следующих размерах:

Период	тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
			от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
			руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт ч
с 1.01.2019 по 30.06.2019	0.3628	0.0827	0.1557	0.0568	0.0519
с 1.07.2019 по 31.12.2019	0.4259	0.0852	0.2514	0.0838	0.0838

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 27.04.2020г. № 101-12/1750 (Вх. №3069 от 30.04.2020г.). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, Организация разместила предложения о размере цен (тарифов) на официальном сайте. Приказом Госкомитета от 29.05.2020г. № 174 открыто тарифное дело.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмом от 19.11.2020г. №101-05/4642.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет АО «Татэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств), и формам статистической отчетности (П-1, П-2, П-3, П-4, 5-3) за базовый 2019 год АО «Татэнергосбыт» показывает положительные финансовые результаты.

Основные результаты, достигнутые в 2019 году, обеспечили выполнение показателей финансового состояния гарантирующего поставщика, которые ежеквартально рассчитываются в соответствии с п.9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Гарантирующий поставщик обязан поддерживать показатели финансового состояния в пределах рекомендуемых и не выше предельных значений, указанных в Приложении № 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии.

По состоянию на 31.12.2019 все показатели выполнены.

Наименование показателя	Единица измерения	Рекомендуемое и предельное значение	величина показателя на 31.12.2019г.	отметка о выполнении
Оборачиваемость кредиторской задолженности	дни	не более 35 - 40 дней	24	выполнен
Доля просроченной кредиторской задолженности	%	не более 7 - 15%	0	выполнен
Краткосрочный заемный капитал не более Лимита долгового покрытия	млн.руб.	не более 17 154	5 444	выполнен

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2018-2021 гг. представлены в таблицах:

1) Технические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г. факт	2019 г. факт	2020г. учтено в НВВ	2020 г. ожд.	2021 г. план	Откл. 2021г./ 2020г., %
1	2	3	4	5	6	7	8	9=8/6
1.	Балансовые объемы отпуска электроэнергии конечным потребителям, в т.ч.	млн. кВт·ч	19 409,96	19 584,49	19 820,24	18 228,60	18 933,75*	95,5%
1.1.	Население	млн. кВт·ч	3 708,97	3 733,60	3 798,70	3 866,18	3 850,00	101,4%
1.2.	Прочие потребители	млн. кВт·ч	14 008,94	14 216,56	14 351,53	12 793,60	13 468,75	93,8%
1.2.1.	- до 670 кВт		4 011,12	3 945,51	3 731,40	3 704,98	3 232,14	86,6%
1.2.2.	- от 670 кВт до 10 МВт		4 145,74	4 154,26	4 305,46	3 755,13	3 921,02	91,1%
1.2.3.	- свыше 10 МВт		5 852,08	6 116,79	6 314,67	5 333,48	6 315,59	100%
1.3.	Продажа потерь	млн. кВт·ч	1 692,04	1 634,33	1 670,01	1 568,82	1 615,00	96,7%
2.	Количество обслуживаемых договоров на конец года, в т.ч.	тыс.шт.	919,257	943,613	937,910	955,873	955,873**	101,9%
2.1.	Население	тыс.шт.	883,850	906,520	901,312	918,020	918,020	101,9%
2.2.	Прочие потребители	тыс.шт.	35,383	37,069	36,574	37,829	37,829	103,4%
2.3.	Сетевые организации	тыс.шт.	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	100%
3.	Количество точек поставки на конец года, в т.ч.	тыс.шт.	1 058,627	1 089,493	1 083,310	1 106,038	1 106,038**	102,1%
3.1.	Население	тыс.шт.	930,123	954, 709	949,325	967,314	967,314	101,9%
3.2.	Прочие потребители	тыс.шт.	124,866	130,960	130,183	134,692	134,692	103,5%
3.3.	Сетевые организации	тыс.шт.	3,638	3,824	3,802	4,032	4,032	106,1%

* Утверждено в СПб на 2021г. (Приказ ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП)

** Количество обслуживаемых договоров и точек поставки указаны по состоянию на 01.10.2020г.

Как видно из таблицы, организацией ежегодно осуществляется прием новых потребителей на обслуживание, чем вызван рост количества договоров и точек поставки.

При этом динамика продажи электроэнергии в 2020 году по группе «прочие потребители» относительно факта 2019 года отрицательная - -10% (12793,6 млн.кВт.ч./14216,6 млн.кВт.ч.) в связи с введенными ограничениями по удерживанию распространения COVID-19 и влияния сокращения добычи нефти по договоренности между странами «ОПЕК+». Данные факторы повлияли на прогноз потребления при утверждении балансовых объемов ФАС России в отношении АО «Татэнергосбыт» на 2021 год. Снижение объемов продаж по гр. «Прочие потребители» и «Сетевые организации» в 2020-2021 гг. и одновременное

увеличение количества точек поставки являются основными факторами роста уровня сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика.

2) Экономические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выручка от реализации электроэнергии, без НДС (2018,2019гг. факт, 2020 г. – ожидаемая)	млн.руб.	63 909,28	68 770,98	66 543,04	-
2.	Установленная необходимая выручка гарантирующего поставщика по сбытовой деятельности, в том числе:	млн.руб.	2 368,26	2 476,38	3 122,02	3 460,48
2.1.	Расходы по созданию и обслуживанию ИСУЭ	млн.руб.	0	0	103	254,59
2.2.	НВВ без учета расходов по ИСУЭ		2 368,26	2 476,38	3 019,02	3 205,89

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

АО «Татэнергосбыт» представлен расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и сбытовых надбавок с приложением документов, подтверждающих расходы.

Госкомитетом рассмотрены представленные АО «Татэнергосбыт» расчеты, и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и МУ № 1554/17.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации:

- фактический индекс на 2017 год составил 103,7 %;
- фактический индекс на 2018 год составил 102,9%;
- фактический индекс на 2019 год составляет 104,5 %.
- прогнозный индекс на 2020 год составляет 103 %
- прогнозный индекс на 2021 год составляет 103,6%.

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям АО «Татэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2021 год (Приказ Федеральной антимонопольной службы России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП).

Расчет сбытовой надбавки на 2021 год проведен в соответствии с утвержденными МУ №1554/17 от 21.11.2017г.

4.1. Определение группы масштаба деятельности ГП.

шт.

№ п/п	Группа потребителей	Фактическое количество точек поставки на 01.10.2020г.
1.	Население, всего, в т.ч.:	967 314
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	466 425
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	453 479
1.3.	исполнители коммунальных услуг	32 245
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	15 165
2.	Прочие потребители, всего, в т.ч.:	134 692
2.1.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	130 771
2.2.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	3 014
2.3.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	907
3.	Сетевые организации	4 032

Согласно п. 13 МУ № 1554/17 количество точек поставки принимаются ожидаемое на 31.12.2020. При расчете сбытовых надбавок на 2021 год за ожидаемое количество точек поставок на указанную плановую дату принято фактическое количество точек поставок на 01.10.2020г. Реестры по точкам поставки на 01.10.2020г. представлены АО «Татэнергосбыт» в Госкомитет письмом от 26.10.2020г. №101-05/4283.

Руководствуясь формулой, указанной в Приложении № 2 к МУ № 1554/17, приведенное количество точек поставки составляет 222 930 шт.

Согласно таблице 1 Приложения № 2 к МУ № 1554/17 определили, что АО «Татэнергосбыт» относится к шестой группе масштаба деятельности.

4.2. Определение НВВ для группы «Население».

4.2.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Суммарная величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы, с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020,2021 гг., тыс.руб.
		руб. на точку поставки по приложению №3 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020, 2021 гг.		
1	2	3	4	5	6
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	593,31	705,97	466 425	329 284,20
2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	870,16	1 035,40	453 479	469 530,38

3.	Исполнители коммунальных услуг	5 327,89	6 339,61	32 245	204 420,78
4.	Иные потребители, приравненные к населению	9 774,84	11 631,00	15 165	176 384,12
5.	ИТОГО			967 314	1 179 619,47

2) Переменные расходы:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Проценты по заемным средствам	87 512,50	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	201 489,67	201 489,67	118 703,34

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина резерва по сомнительным долгам (далее – РСД) определяется по формуле (10) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии) и предложением организации. АО «Татэнергосбыт» РСД заявлен в размере расчетной величины по методике - 201 489,67 тыс.руб. Госкомитетом РСД снижен относительно заявленного АО «Татэнергосбыт» на 82 786,33 тыс.руб. и установлен на уровне 2020 года в размере 118 703,34 тыс.руб. (0,88% от выручки).

Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	97 554,91	90 155,27	90 155,27

РПП определяется по формуле (11) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета транспортировки и иных услуг) и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина по методике (на уровне установленного РПП в 2020г.), Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 90 155,27 тыс.руб. (1,4% выручки от продажи электроэнергии без учета транспортировки и иных услуг).

Итого эталонная выручка по группе «Население» принимается Госкомитетом в размере 1 388 478,08 тыс.руб.

4.2.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам на 2021 год. Госкомитетом проведена проверка метода и сроков начисления амортизационного износа. Классификация основных средств соответствует

Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сумма амортизации распределена по видам деятельности и группам потребителей согласно учетной политике организации.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Население», с учетом распределения затрат, принимаются в размере 43 399,0 тыс.руб., в том числе амортизация по объектам интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ), введенным в 2020 году в размере 26 005,72 тыс.руб. Амортизация по объектам ИСУЭ является источником инвестиционной программы по внедрению ИСУЭ в 2021 году.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 27 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2019 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат, согласно учетной политики, расходы на уплату налогов по группе «Население» принимаются в размере 72 476,27 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 534,07 тыс.руб.;
- налог на имущество – 12 088,20 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие – 22,34 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 59 831,66 тыс.руб.

3) Капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" и расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Организацией в соответствии с инвестиционной программой «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в АО «Татэнергосбыт» на 2021-2023 гг.», утвержденной Министерством промышленности и торговли РТ (приказ № 160-ОД от 16.10.2020г.) капитальные расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) заявлены в размере 241 225,41 тыс.руб., в том числе по источникам:

- 215 219,69 тыс.руб. – за счет расходов на капитальные вложения, учитываемых в НВВ в составе неподконтрольных расходов;

- 26 005,72 тыс.руб. – за счет амортизации по объектам ИСУЭ, введенным в 2020 году.

Госкомитет принимает расходы на капитальные вложения на ИСУЭ в составе неподконтрольных расходов в размере 215 219,69 тыс.руб.

Кроме того, в составе неподконтрольных расходов АО «Татэнергосбыт» согласно пункту 65 ПП РФ №1178 и пункту 11(в) Методики 1554/17 заявлены расходы на обслуживание ИСУЭ, не относящиеся к капитальным вложениям, в размере 13 365,49 тыс.руб. Все обосновывающие расчеты и материалы приложены к тарифному делу.

Госкомитет расходы на обслуживание ИСУЭ, не относящиеся к капитальным вложениям принимает в размере 13 365,49 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на создание и обслуживание интеллектуальной системы учета электроэнергии в АО «Татэнергосбыт» в 2021 году, приняты Госкомитетом в размере 228 585,18 тыс.руб. (215 219,69+13 365,49). Капитальные вложения на создание ИСУЭ в сумме 26 005,72 тыс.руб. реализуется за счет источника амортизация.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Население» принимаются Госкомитетом в размере 344 460,45 тыс.руб.

4.2.3. Недополученные (излишне полученные) доходы за базовый 2019 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении населения определяются по формуле (13) МУ № 1554/17, в том числе:

1) за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год:

№ п/п	Период	Установленная СН на 2019 г., руб./кВт·ч	Установленные объемы э/э на 2019 г., млн.кВт·ч	Фактические объемы э/э за 2019 год, млн.кВт·ч	Отклонение в объемах э/э, млн.кВт·ч	Сумма корректировки НВВ 2021г., тыс.руб.
1	2	3	4	5	6=4-5	7
1.	1 п/г	0,3299	1 978,83	1 896,30	82,53	27 227,58
2.	2 п/г	0,3628	1 859,18	1 837,31	21,87	7 934,08
3.	Год		3 838,00	3 733,60	104,40	35 161,67

Фактические объемы электроэнергии приняты из отчетной формы статистической отчетности 46-ЭЭ за 2019 год.

2) за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2019 год.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2019 год	Установлено на 2019 год	Сумма корректировки НВВ 2021 года
1	2	3	4	5=3-4
1.	Амортизация	21 232,99	19 844,00	1 388,98
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	72 476,27	91 252,09	-18 775,82

2.1.	налог на землю	534,07	591,37	-57,30
2.2.	налог на имущество	12 088,20	14 053,66	-1 965,46
2.3.	плата за негативное воздействие	22,34	10,15	12,20
2.4.	налог на прибыль	59 831,66	76 596,91	-16 765,26
3.	Итого	93 709,26	111 096,09	-17 386,84

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Население».

3) За счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2019г. – 927 367 шт.

Фактическое количество точек поставки – 930 123 шт.

ИПЦ, учтенный при расчете НВВ 2019г.: 2017г.-3,7%, 2018г.-3,7%, 2019г. – 4,6%.

Фактические индексы: 2017г.-3,7%, 2018г.- 2,9%, 2019г.-4,5%.

тыс.руб.

Группы (подгруппы) потребителей	Ученные в НВВ 2019г. постоянные расходы по плановым ИПЦ и точкам поставки	Постоянные расходы 2019г. по фактическим ИПЦ и точкам поставки	Сумма корректировки НВВ 2021г.
1	2	3	4=3-2
население, проживающее в городских населенных пунктах	297 194,74	295 370,33	- 1 824,41
население, проживающее в сельских населенных пунктах	428 785,17	426 299,89	- 2 485,28
исполнители коммунальных услуг	186 771,92	185 712,34	- 1 059,58
иные потребители, приравненные к населению	140 803,14	142 428,19	1 625,05
Всего, в т.ч.:	1 053 554,97	1 049 810,75	- 3 744,22

Таким образом, суммарно недополученные и излишне полученные доходы за 2019 год составили 14 030,61 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование показателя	Сумма корректировки НВВ 2021г.
1	2
Недополученные (излишне полученные) доходы за 2019 год, в том числе:	14 030,61
за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год	35 161,67
за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2019 год	-17 386,84
За счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки	- 3 744,22

Госкомитетом недополученные и излишне полученные доходы за 2019 год принимаются в размере 14 030,61тыс.руб.

Итого НВВ по группе «Население» принимается в размере 1 746 969,15 тыс.руб.

4.3. Определение НВВ для группы «Прочие потребители».

4.3.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Суммарная величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020,2021гг тыс.руб.
		руб. на точку поставки по приложению № 4 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020,2021гг.		
1	2	3	4	5	6
1.1.	менее 670 кВт	7 487,51	8 909,33	130 771	1 165 081,38
1.2.	от 670 кВт до 10 МВт	7 005,06	8 335,26	3 014	25 122,48
1.3.	не менее 10 МВт	6 169,87	7 341,48	907	6 658,72
1.	Итого:			134 692	1 196 862,58

2) Переменные расходы.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Проценты по заемным средствам	470 162,83	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	1 011 531,40	404 305,77	0

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина РСД определяется по формуле (63) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии) и предложением организации. Организация заявила РСД в размере ниже расчетной величины по методике в размере 404 305,77 тыс.руб. (0,6% от выручки). Госкомитетом РСД снижен относительно заявленного АО «Татэнергосбыт» на 404 305,77 тыс.руб. и установлен на уровне 2020 года в размере 0.

3) Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	578 774,16	242 074,61	242 074,61

РПП определяется по формуле (64) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по транспортировке и иных услуг) и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина по методике (на уровне РПП, установленного в 2020 году), Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 242 074,61 тыс.руб. (0% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по транспортировке и иных услуг по 1 и 2 подгруппам, 1,4% по 3 подгруппе).

Итого эталонная выручка по группе «Прочие потребители» принимается Госкомитетом в размере 1 438 937,19 тыс.руб.

4.3.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам на 2021 год. Госкомитетом проведена проверка метода и сроков начисления амортизационного износа. Классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сумма амортизации распределена по видам деятельности и группам потребителей согласно учетной политике организации.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Прочие потребители», с учетом распределения затрат принимаются Госкомитетом в размере 22 867,52 тыс.руб. По подгруппам прочих потребителей амортизация распределяется по количеству обслуживаемых точек поставки по каждой подгруппе.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 45 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2019 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат согласно учетной политики, расходы на уплату налогов по группе «Прочие потребители» принимаются в размере 76 870,54 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 563,73 тыс.руб.;
- налог на имущество – 12 752,91 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие – 24,95 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 63 528,95 тыс.руб.

По подгруппам прочих потребителей вышеуказанные налоги распределяются по количеству обслуживаемых точек поставки по каждой подгруппе.

3) Расходы на капитальные вложения из прибыли организацией не заявлены.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Прочие потребители» принимаются Госкомитетом в размере 99 738,06 тыс.руб.

4.3.3. Недополученные (излишне полученные) доходы за базовый 2019 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении прочих потребителей определяются по формуле (66) МУ № 1554/17, в том числе:

1) за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год:

№ п/п	Период	Сбытовая надбавка за 2019 г., руб./кВт·ч	Установленные объемы э/э на 2019 г., млн.кВт·ч	Фактические объемы э/э за 2019 год*, млн.кВт·ч	Отклонение в объемах э/э, млн.кВт·ч	Сумма корректировки НВВ 2021 года тыс.руб.
1	2	3	4	5	6=4-5	7
1.	1 п/г		7 158,23	7 136,25	21,98	- 9 417,58
1.2.	до 670 кВт	0,1062	1 861,14	2 021,00	-159,86	- 16 977,17
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	0,0508	2 147,47	2 074,57	72,89	3 702,98
1.4.	не менее 10 МВт	0,0354	3 149,62	3 040,68	108,94	3 856,60
2.	2 п/г		6 990,27	7 075,83	- 85,56	- 17 090,10
	до 670 кВт	0,1704	1 817,47	1 925,13	-107,66	- 18 345,49
	от 670 кВт до 10 МВт	0,0568	2 097,08	2 074,58	22,50	1 277,96
	не менее 10 МВт	0,0568	3 075,72	3 076,12	- 0,40	- 22,58
3.	Год		14 148,50	14 212,08	- 63,58	- 26 507,68

Фактические объемы электроэнергии рассчитанные с учетом абз. 13,14 пункта 46 МУ и отчетной формы статистической отчетности 46-ЭЭ за 2019 год.

2) за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2019 год.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2019 год	Установлено на 2019 год	Сумма корректировки НВВ 2021 года
1	2	3	4	5=3-4
1.	Амортизация	23 364,67	25 688,82	- 2 324,15
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	76 870,54	23 581,31	53 289,23
2.1.	налог на землю	563,73	538,45	25,28
2.2.	налог на имущество	12 752,91	12 795,49	- 42,58

2.3.	плата за негативное воздействие	24,95	9,26	15,69
2.4.	налог на прибыль	63 528,95	10 238,11	53 290,84
3.	Итого	100 235,22	49 270,14	50 965,08

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Прочие потребители».

3) за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2019г. – 123 803 шт.

Фактическое количество точек поставки – 124 866 шт.

ИПЦ, учтенный при расчете НВВ 2019г.: 2017г.-3,7%, 2018г.-3,7%, 2019г.-4,6%

Фактические индексы: 2017г.-3,7%, 2018г. 2,9%, 2019г.- 4,5%

тыс.руб.

Группы (подгруппы) потребителей	Ученные в НВВ 2019г. постоянные расходы по плановым ИПЦ и точкам поставки	Постоянные расходы 2019г. по фактическим ИПЦ и точкам поставки	Сумма корректировки НВВ 2021 года.
1	2	3	4=3-2
до 670 кВт	1 009 984,27	1 010 068,08	83,81
от 670 до 10 МВт	23 977,45	23 840,03	- 137,42
от 10 МВт	5 836,62	5 758,53	- 78,08
Всего, в т.ч.:	1 039 798,34	1 039 666,65	- 131,69

Таким образом, суммарно недополученные и излишне полученные доходы за 2019 год составили 24 325,70 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование показателя	Сумма корректировки НВВ 2021 года
1	2
Недополученные (излишне полученные) доходы за 2019 год, в том числе:	24 325,70
за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении бытовых надбавок на 2019 год	- 26 507,68
за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении бытовых надбавок на 2019 год	50 965,08
за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки	- 131,69

Госкомитетом недополученные и излишне полученные доходы за 2019 год принимаются в размере 24 325,70 тыс.руб.

Итого НВВ по группе «Прочие потребители» принимается в размере 1 563 000,95 тыс.руб. В том числе по подгруппам потребителей:
 - 1 подгруппа (до 670 кВт) в сумме 1 276 270,00 тыс.руб.

- 2 подгруппа (от 670 кВт до 10 МВт) в сумме 33 229,77 тыс.руб.
- 3 подгруппа (от 10 МВт) в сумме 253 501,17 тыс.руб.

4.4. Определение НВВ для группы «Сетевые организации».

4.4.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Суммарная величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 гг., тыс.руб.
		руб. на точку поставки по приложению №4 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 гг.		
1	2	3	4	5	6
1.	Сетевые организации	11 917,14	14 180,10	4 032	57 174,18

2) Переменные расходы.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Проценты по заемным средствам	38 513,65	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	87 159,30	87 159,30	13 390,0

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина РСД определяется по формуле (75) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии) и предложением организации. АО «Татэнергосбыт» заявило РСД на уровне расчетной величины по методике в размере 87 159,30 тыс.руб. Госкомитетом РСД снижен на сумму 73 769,3 тыс.руб. и установлен на уровне 2020 года в размере 13 390 тыс.руб. (0,23% от выручки).

3) Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	67 736,62	41 012,90	41 012,90

РПП определяется по формуле (76) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг) и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина по методике (на уровне РПП, установленного на 2020 год), Госкомитет принимает РПП по предложению

организации в размере 41 012,90 тыс.руб. (0,91% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг).

Итого эталонная выручка по группе «Сетевые организации» принимается Госкомитетом в размере 111 577,08 тыс.руб.

4.4.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам на 2021 год. Госкомитетом проведена проверка метода и сроков начисления амортизационного износа. Классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сумма амортизации распределена по видам деятельности и группам потребителей согласно учетной политике организации.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Сетевые организации», с учетом распределения затрат, принимаются в размере 1 238,55 тыс.руб.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 53 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2019 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат, согласно учетной политики расходы на уплату налогов по группе «Сетевые организации» принимаются в размере 17 026,68 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 24,73 тыс.руб.;
- налог на имущество – 557,03 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие – 1,22 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 16 443,71 тыс.руб.

3) Расходы на капитальные вложения из прибыли организацией не заявлены.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Сетевые организации» принимаются Госкомитетом в размере 18 265,23 тыс.руб.

4.4.3. Недополученные (излишне полученные) доходы за базовый 2019 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении сетевых организаций определяются по формуле (78) МУ № 1554/17, в том числе:

1) за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год рассчитаны в приложении №1 и принимаются Госкомитетом в размере 4 923,28 тыс.руб.

2) за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2019 год.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2019 год	Установлено на 2019 год	Сумма корректировки НВВ 2021 года
1	2	3	4	5=3-4
1.	Амортизация	1 115,07	1 450,16	- 335,09
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	17 026,68	690,66	16 336,02
2.1.	налог на землю	24,73	15,77	8,96
2.2.	налог на имущество	557,03	374,76	182,27
2.3.	плата за негативное воздействие	1,22	0,27	0,94
2.4.	налог на прибыль	16 443,71	299,86	16 143,85
3.	Итого	18 141,75	2 140,82	16 000,93

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Сетевые организации».

4) за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2019г. – 3 626 шт.

Фактическое количество точек поставки – 3 638 шт.

ИПЦ, учтенный при расчете НВВ 2018г.: 2017г.-3,7%, 2018г. 3,7%, 2019г. – 4,6%.

Фактические индексы: 2017г.-3,7%, 2018г. 2,9%, 2019г. -4,5%.

тыс.руб.

Группы (подгруппы) потребителей	Учтенные в НВВ 2019г. постоянные расходы по плановым ИПЦ и точкам поставки	Постоянные расходы 2019г. по фактическим ИПЦ и точкам поставки	Сумма корректировки НВВ 2021 года
1	2	3	4
Всего	48 605,91	48 344,29	- 261,62

Таким образом, суммарно недополученные и излишне полученные доходы за 2019 год составили 20 662,60 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование показателя	Сумма корректировки НВВ 2021 года
-------------------------	-----------------------------------

1	2
Недополученные (излишне полученные) доходы за 2019 год, в том числе:	20 662,60
за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2019 год (Расчет в приложении №1)	4 923,28
за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2019 год	16 000,93
за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки	- 261,62

Госкомитетом недополученные и излишне полученные доходы за 2019 год принимаются в размере 20 662,60 тыс.руб.

Итого НВВ по группе «Сетевые организации» принимается в размере 150 504,91 тыс.руб.

Общая НВВ организации на осуществление деятельности ГП на 2020 год принимается в размере 3 460 475,00 тыс. руб. в т.ч.:

- НВВ по группе «население» - 1 746 969,15 тыс.руб.;
- НВВ по группе «прочие потребители» - 1 563 000,95 тыс.руб.;
- НВВ по группе «сетевые организации» - 150 504,91 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов.

Расчет РПП произведен по формулам № 11, 64, 76 МУ №1554/17.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по Методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	744 065,69	373 242,78	373 242,78

АО «Татэнергосбыт» РПП заявлена суммарно по всем группам потребителей в размере 373 242,78 тыс.руб. на уровне РПП 2020 года и со снижением на 50 % относительно расчетной величины по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг – 744 065,69 тыс.руб).

По группе «Население» РПП заявлено в сумме 90 155,27 тыс.руб.; По группе «Сетевые организации» - 41 012,90 тыс.руб. По 3-й подгруппе гр. «Прочие потребители» - 242 074,61 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины НВВ по отношению к предыдущему периоду регулирования.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2020 год,	Предложение АО «Татэнергосбыт» на 2021 год,	Предложение Госкомитета на 2021 год	Прирост куст. на 2020 год	
					тыс.руб.	%
1	2	3	4	5	6=5-3	7=5/3
1	«Население» - всего	1 494 231,68	1 829 755,48	1 746 969,15	252 737,47	116,9%

1.1.	«Население» - без учета расходов на ИСУЭ	1 391 231,68	1 575 164,58	1 492 378,25	101 146,57	107,3%
2	«Прочие потребители»	1 487 496,56	1 967 306,72	1 563 000,95	75 504,39	105,1%
3	«Сетевые организации»	140 291,14	224 274,21	150 504,91	10 213,77	107,3%
4	НВВ всего	3 122 019,37	4 021 336,40	3 460 475,00	338 455,63	110,8%
4.1.	<i>НВВ без учета расходов по ИСУЭ</i>	<i>3 019 019,37</i>	<i>3 766 745,50</i>	<i>3 205 884,10</i>	<i>186 864,73</i>	<i>106,2%</i>

Увеличение НВВ в 2021 году относительно 2020 года на 338 455,63 тыс.руб (10,8%) обусловлено:

1) увеличением постоянных расходов на 154 321,72 тыс.руб. за счет принятия на обслуживание новых точек поставки 22 728 шт., а также индексации расходов на индекс потребительских цен, утвержденный Минэкономразвития РФ 3,6%;

- увеличением расходов на создание и обслуживание интеллектуальной системы учета электроэнергии на 151 590,90 тыс.руб.

- увеличением неподконтрольных расходов на 23 214,61 тыс.руб. (за счет налогов, которые учитываются в соответствии с п.22,27,39,45,50,53. Методикой по факту 2019г.).

- увеличением на 9 328,40 тыс.руб., за счет включения в НВВ 2021 года в соответствии с п. 28,46,55 Методикой недополученных доходов за 2019 год.

7. Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки организацией выполнен согласно МУ №1554/17. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы, представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

На основании рассчитанной НВВ АО «Татэнергосбыт» и объемных показателей, утвержденных Приказ ФАС России от 31 октября 2019 № 1452/19-ДСП, Госкомитетом произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика согласно МУ №1554/17, а именно:

- сбытовые надбавки для «населения» – по формулам (2)-(3);
- сбытовые надбавки для «прочих потребителей» - по формулам (32)-(58);
- сбытовые надбавки для «сетевых организаций» - по формулам (69)-(70).

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить сбытовые надбавки на 2021 год для АО «Татэнергосбыт» в размере (без НДС):

с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт ч
0,4259	0,0852	0,2025	0,0838	0,0675

с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт ч
0,4825	0,1004	0,2580	0,0860	0,0860

Расчет недополученной выручки от сбытовой деятельности при реализации потерь

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Объем потерь электрической энергии, поставляемой сетевым организациям, учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций	тыс. кВтч	1 608 291.46	180 757.08	126 727.72	173 584.90	113 739.19	101 303.43	68 934.77	104 566.51	102 298.08	114 411.55	159 112.134	159 308.20	203 547.90
2	Объем потерь электрической энергии, фактически поставленной сетевым организациям, в пределах объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе	тыс.кВтч	1 546 065.59	177 493.51	115 095.64	173 049.85	102 511.86	99 912.965	67 667.99	103 018.39	101 252.89	110 330.91	139 145.99	158 688.46	197 897.15
3	Установленная сбытовая надбавка	коп./кВтч		7.51	7.51	7.51	7.51	7.51	7.51	8.27	8.27	8.27	8.27	8.27	8.27
4	Отклонение фактических объемов э/э от плановых (п.2-п.1)	тыс.кВтч	-62 225.87	-3 263.57	-11 632.08	-535.05	-11 227.33	-1 390.47	-1 266.78	-1 548.13	-1 045.19	-4 080.64	-19 966.15	-619.74	-5 650.75
5	Недополучение сбытовой выручки в пределах норматива п.4 * п.3	тыс.руб.	-4 923.28	-245.09	-873.57	-40.18	-843.17	-104.42	-95.14	-128.03	-86.44	-337.47	-1 651.20	-51.25	-467.32

Заключение
по уровню цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и
приравненных к нему категорий потребителей
Республики Татарстан на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 4 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам необходимо установить тарифы на электрическую энергию на очередной год в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 9 октября 2020 г. № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» по Республике Татарстан установлены следующие предельные уровни в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2021 г.:

минимальный – 392,00 коп./кВт*ч, что составляет 99,7 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

максимальный – 393,00 коп./кВт*ч, что составляет 100,00 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

с 1 июля по 31 декабря 2021 г.:

минимальный – 410,00 коп./кВт*ч, что составляет 104,3 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

максимальный – 413,00 коп./кВт*ч, что составляет 105,09 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 1 полугодие 2021 года устанавливаются на уровне установленных на 2 полугодие 2020 года.

Учитывая необходимость соблюдения законодательства в области электроэнергетики, а также в целях определения стоимости набора жилищно-коммунальных услуг для населения предлагается:

- установить с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1.

- установить с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2.

И.о. начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Р.Р.Низамиев

Приложение 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения
Республики Татарстан на 2021 год с календарной разбивкой

(Постановление Госкомитета от _____ № _____)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 настоящего приложения			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	4,11
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указаны с учетом НДС) <2>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,75	2,95
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,16	3,39
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,07
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,35	3,60
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,07
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС) <3>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,75	2,88
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,16	3,31
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,02
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,35	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,02

Примечание. В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от № «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

<3> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от № «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Приложение 2

Цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год с календарной разбивкой

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в таблице 2 настоящего приложения (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	4,11
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88

Таблица 2

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
			для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищи приготовления и (или) электроотпительными установками	для потребителей, находящихся в сельских населенных пунктах	для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищи приготовления и (или) электроотпительными установками	для потребителей, находящихся в сельских населенных пунктах
1	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства <2>					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,95	2,88

1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,16	3,16	3,39	3,31
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	1,92	2,07	2,02
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,35	3,35	3,60	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,95	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	1,92	2,07	2,02
1.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений <2>					
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
1.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,52	4,73	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88
1.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	4,79	5,01	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88
1.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <2>					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	2,75	4,11	2,88
1.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	3,16	4,73	3,31
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	1,92	2,88	2,02
1.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	3,35	5,01	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	2,75	4,11	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	1,92	2,88	2,02
1.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности <2>					

1.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
1.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,52	4,73	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88
1.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	4,79	5,01	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей, находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и находящихся в сельских населенных пунктах, применяются понижающие коэффициенты в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от № «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Заключение
по уровню цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и
приравненных к нему категорий потребителей
Республики Татарстан на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 4 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам необходимо установить тарифы на электрическую энергию на очередной год в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 9 октября 2020 г. № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год» по Республике Татарстан установлены следующие предельные уровни в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2021 г.:

минимальный – 392,00 коп./кВт*ч, что составляет 99,7 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

максимальный – 393,00 коп./кВт*ч, что составляет 100,00 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

с 1 июля по 31 декабря 2021 г.:

минимальный – 410,00 коп./кВт*ч, что составляет 104,3 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

максимальный – 413,00 коп./кВт*ч, что составляет 105,09 % к установленному на 2-е полугодие 2020 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 1 полугодие 2021 года устанавливаются на уровне установленных на 2 полугодие 2020 года.

Учитывая необходимость соблюдения законодательства в области электроэнергетики, а также в целях определения стоимости набора жилищно-коммунальных услуг для населения предлагается:

- установить с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1.

- установить с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2.

И.о. начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Р.Р.Низамиев

Приложение 1

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения
Республики Татарстан на 2021 год с календарной разбивкой**

(Постановление Госкомитета от _____ № _____)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 настоящего приложения			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	4,11
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указаны с учетом НДС) <2>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,75	2,95
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,16	3,39
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,07
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,35	3,60
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,07
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС) <3>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,75	2,88
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,16	3,31
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,02
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,35	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	2,02

Примечание. В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от № «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

<3> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от № «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Приложение 2

Цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год с календарной разбивкой

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в таблице 2 настоящего приложения (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	4,11
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,88

Таблица 2

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциа цией по зонам суток)	Единица измерен ия	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
			для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпитель ными установками	для потребит е-лей, находящ их-ся в сельских населенн ых пунктах	для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпитель ными установками	для потребит е-лей, находящ их-ся в сельских населенн ых пунктах
1	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства <2>					
1.1.	Одноставочн	руб./кВт·	2,75	2,75	2,95	2,88
1	ый тариф	ч				

1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,16	3,16	3,39	3,31
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	1,92	2,07	2,02
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,35	3,35	3,60	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,95	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,92	1,92	2,07	2,02
1.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений <2>					
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
1.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,52	4,73	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88
1.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	4,79	5,01	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88
1.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <2>					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	2,75	4,11	2,88
1.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	3,16	4,73	3,31
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	1,92	2,88	2,02
1.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	3,35	5,01	3,51
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	2,75	4,11	2,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	1,92	2,88	2,02
1.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности <2>					

1.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
1.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,52	4,52	4,73	4,73
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88
1.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,79	4,79	5,01	5,01
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,93	3,93	4,11	4,11
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,75	2,75	2,88	2,88

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей, находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, и находящихся в сельских населенных пунктах, применяются понижающие коэффициенты в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от № «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2021 год».

Экспертное заключение
по установлению единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций
на территории Республики Татарстан на 2021 год.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
(далее - Госкомитет) поступило предложение организации

АО «Сетевая компания»

(наименование организации)

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на 2021 год**

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020 №101Т-16Т1774, вх. № 3204 от 30.04.2020										
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 28.05.2020 № ПР-169 открыто тарифное дело № 31/2 о корректировке на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии. АО «Сетевая компания» является «котлодержателем» услуг по передаче электрической энергии потребителям Республики Татарстан, в связи с чем индивидуальные тарифы для АО «Сетевая компания» не устанавливаются. НВВ на содержание сетей, НВВ на оплату потерь электрической энергии АО «Сетевая компания» включается в расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям.										
Период регулирования					Второй год третьего долгосрочного периода регулирования					
Метод регулирования					Метод индексации					
Действующие единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям Республики Татарстан тарифы										
Постановлением Госкомитета от 19.12.2019 № 3-26/э (в редакции постановления Госкомитета от 16.12.2020 № 3-27/э) установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на 2020-2024 года. Размер тарифов составил (без НДС):										
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед. изм.	2020 год							
			с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прочие потребители									
1.1.	Одноставочный тариф	руб. / кВт ч	0,69059	1,14240	2,65987	3,14940	0,68965	1,14311	2,73086	3,30442
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб. / МВт·мес	406 492.36	609 616.56	1 185 718.30	1 803 252.18	406 492.36	627 295.44	1 220 104.13	1 893 414.23
1.2.2.	- ставка на оплату технологическог о расхода (потерь) в электрических сетях	руб. / МВт ч	105.33	161.00	228.33	459.14	111.23	170.02	241.12	484.85
Предложение организации на 2021 год										

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед. изм.	2021 год								
			с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	Прочие потребители										
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1.6289	5.2368	1.04153	1.70526	1.6642	5.0430	1.0470	1.6713	
1.2.	Двухставочный тариф										
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	206 350,74	568 817.59	1 732 467.25	2 359 837,46	196 917.24	560 068.53	1 759 062.93	2 402 770,41	
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	94.61	174.79	297.07	490.21	99.96	188.31	329.28	550.07	

Постановлением Госкомитета от 19.12.2019 № 3-26/э для Открытого акционерного общества «Сетевая компания» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов,	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн.руб.	%	%	%	час	шт.	
2020	11 262,49	1	75	7,29	3,2858	1,215	1,00266
2021	х	1	75	х	3,2365	1,1968	1,00250
2022	х	1	75	х	3,1879	1,1789	1,00236
2023	х	1	75	х	3,1401	1,1612	1,00222
2024	х	1	75	х	3,093	1,1438	1,00209

Сведения об организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Сетевая компания»
ИНН/КПП	1655049111/785150001
Руководитель организации (ФИО, должность)	Генеральный директор Фардиев Ильшат Шаехович
Юридический адрес	420094, г. Казань, ул. Бондаренко, 3.
Организация применяет режим налогообложения:	Общую систему налогообложения
Основной вид деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии
Организация ведет раздельный учет (да/нет)	Да
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	Нет

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:

АО «Сетевая компания» владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, следующих уровней напряжения и протяженности:

- высокое напряжение (ВН) – 7 191,02 км;
- среднее первое напряжение (СН1) 3 429,04 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 29 048,30 км;
- низкое напряжение (НН) – 31 963,21 км.

Исходя из анализа представленных материалов электрооборудование АО «Сетевая компания» на 2021 год составит 332 934,62 у.е.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения

раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налоговый кодекс Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Да
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	Да

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	<i>Факт 2019 года</i>	<i>2021 год</i>	<i>2022 год</i>	<i>2023 год</i>
Индекс потребительских цен	<i>104,5</i>	<i>103,6</i>	<i>103,9</i>	<i>104,0</i>

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Сетевая компания» является основным видом деятельности.

АО «Сетевая компания» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Республики Татарстан. Компания занимает 92% рынка по объему необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в сетях Республики Татарстан.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет об изменениях капитала, Отчет о движении денежных средств, Аудиторское заключение), и формам статистической отчетности, чистая прибыль за 2019 год в целом по организации составляет 1 896,81 млн.руб., в том числе согласно данным раздельного учета доходов и расходов, представленным по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585, от деятельности «Передача электроэнергии» чистая прибыль за 2019 год составляет 2 219,07 млн.руб.

Наименование показателя	2018 год	2019 год	2020 год учтено в тарифе	Отклонение 2019г. от 2018 г.	
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	%
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	27 870,00	28 392,63	29 274,73	522,63	101,88%
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	23 959,26	25 136,26	26 255,80	1 177,00	104,91%
Валовая прибыль от оказания услуг	3 910,74	3 256,37	3 018,93	-654,36	83,27%
Прибыль до налогообложения от оказания услуг	2 984,90	2 953,28	2 627,35	-31,62	98,94%
Чистая прибыль от оказания услуг	2 324,86	2 219,07	1 944,44	-105,79	95,45%

Показатели ликвидности и платежеспособности компании:

Показатель	норм	2018 год факт	2019 год факт	2019/ 2018, %
Коэффициент текущей ликвидности	>1-1,5	1,38	1,4	1%

Значения показателей ликвидности и финансовой устойчивости компании указывают на хороший уровень ликвидности и платежеспособности, на способность компании к погашению своих краткосрочных обязательств. Анализ динамики показателей, характеризующих финансово-хозяйственной деятельности позволяет сделать вывод о стабильном положении компании.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2018-2021 годы.

Показатели	Ед.изм.	2018 факт	2019 факт	2020 установлено	2021 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	21 011,63	21 252,44	21 965,87	20 402,35
Заявленная (расчетная)	МВт	2 989,81	3 038,33	3 040,25	2 807,77

мощность					
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1 566,58	1 499,32	1 727,23	1 603,76
Условные единицы энергооборудования (у.е.)	УЕ	322 881,99	327 052,47	333 474,83	332 934,62
Численность персонала по передаче электроэнергии	чел.	6 692	6 608	х	х
Количество льготных заявителей, плата за технологическое присоединение которых не превышает 550 руб.	шт.	14 200	12 944	14 812	13 901
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии *	час./ точку	0,0038	0,0031		
	час			3,2858	3,2365

* Расчет показателей на 2020 год выполнен в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256

Экономические показатели:

Показатели	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. (прогноз)
Необходимая валовая выручка на содержание сетей (установленная)	21 267,54	21 930,71	22 156,83	21 337,76
Налоговые платежи	3 374,57	2 818,95	2 601,78	2 696,58
Доля налоговых платежей в НВВ	15,9%	13	12%	13%

Анализ за 2019 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 года	Отклонение факта 2019 г. от установленног о на 2019 г., тыс.руб.	Отклонение факта 2019 г. от установленного на 2019 г. в %
1.	Подконтрольные расходы	11 027 249,64	10 576 089,77	-451 159,87	95,91%
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	11 532 469,38	11 436 074,52	-96 394,86	99,16%
2.1.	- Отчисления на соц. нужды	1 424 650,72	1 433 278,88	8 628,16	100,61%
2.2.	- Амортизация	5 435 310,38	5 745 526,42	310 216,04	105,71%
2.3.	- ФСК	562 291,84	492 737,68	-69 554,16	87,63%
2.4.	- Водный налог	52,12	30,22	-21,90	57,98%
2.5.	- Плата за землю	67 374,22	65 282,20	-2 092,02	96,89%
2.6.	- Налог на имущество	307 408,61	288 597,85	-18 810,76	93,88%
2.7.	- Транспортный налог	3 783,08	3 677,66	-105,42	97,21%
2.8.	- Прибыль на кап.вложения	895 126,87	895 126,87	0,00	100,00%
2.9.	- Налог на прибыль	1 015 676,26	693 476,89	-322 199,37	68,28%
2.10.	- Аренда	137 586,68	97 789,93	-39 796,75	71,08%
2.11.	- Прочие неналоговые расходы, предназначенные для жилищного строительства	88 651,00	88 651,00		
2.12.	- Лизинг	211 274,55	211 274,55	0,00	100,00%
2.13.	- Теплоэнергия	22 277,40	20 330,60	-1 946,80	91,26%
2.14.	Внереализационные		458 067,22		

	расходы				
2.15.	Выпадающие доходы от ТП	732 000,00	942 226,56	210 226,56	128,72%
2.16.	Корректировка НВВ	629 005,65			
3.	НВВ на содержание сетей	22 559 719,02	22 012 164,29	-547 554,73	97,57%
4	Доходы, от возмещения по актам за бездоговорное потребление	0,00	-1 495,22	-1 495,22	
5.	Итого НВВ с учётом корректировки и доп. доходов, подлежащих изъятию	22 559 719,02	22 013 659,50	-546 059,52	97,58%
6.	НВВ на оплату потерь	4 171 723,35	3 940 363,09	-231 360,26	94,45%
7.	Итого НВВ ОАО "СК"	26 731 442,37	25 954 022,59	-777 419,78	97,09%

1). Подконтрольные расходы.

Подконтрольные расходы на 2019 год установлены методом индексации, с учетом ИИЦ и изменения количества активов.

2). Неподконтрольные расходы.

2.1). Увеличение фактических отчислений на социальные нужды от установленных Госкомитетом на 8,6 млн. руб. (0,6%) связано с ростом текучести персонала относительно 2018 года;

2.2). Увеличение размера амортизационных отчислений на 310,2 млн.руб. (5,7%) связано с вводом в эксплуатацию основных фондов в соответствии с планом капитального строительства в рамках утвержденной инвестиционной программы 2015-2019 гг.;

2.3). Снижение размера оплаты за услуги по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» на 69,6 млн.руб (12,4%) относительно установленного уровня связан с наличием отрицательного сальдо-перетока в 2019 году и отсутствием тарифа на оплату нормативных потерь.

2.4). Отклонения по начислению следующих налогов связано с уточнением сумм налоговых платежей: водный налог (-42,0%), земельный налог (-3,1%), налог на имущество (-6,1%), транспортный налог (-2,8%). Расходы подтверждаются налоговыми декларациями, бухгалтерской отчетностью и данными раздельного учета доходов и расходов, раскрываемых в соответствии со стандартами раскрытия.

2.5). Прибыль на развитие производства, учтенная на 2019 год, использована в размере 895,1 млн. руб., что соответствует принятому тарифно- балансовому решению, о чем свидетельствуют отчетные данные по исполнению утвержденной инвестиционной программы, представленные в Госкомитет письмом от 23.03.2020 № 112и-10-1177 в формате шаблона ЕИАС (приложение 1);

2.6). Снижение расходов по уплате налога на прибыль связано с тем, что согласно п.20 Основ ценообразования, налог на прибыль учитывается в НВВ по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Таким образом, расходы по налогу на прибыль, учтенные на 2019 год в размере 1 015,7 млн. руб., были понесены организацией в 2017 году. По факту 2019 года оплата налога на прибыль составляет 693,5 млн. руб., в т.ч.:

- передача электроэнергии в размере 734,2 млн. руб.;
- технологическое присоединение в размере – 40,7 млн. руб.

2.7). Снижение фактического размера арендной платы на 39,8 млн. руб. (-28,9%) связано со снижением количества арендуемого имущества.

2.8). Фактические расходы на оплату лизинговых платежей соответствуют графику платежей согласно договорам № 2018/СК/241, 2018/СК/253.

2.9). Снижение затрат на теплоэнергию на 1,9 млн. руб. (-8,7%) связано со снижением фактических объемов потребления коммунального ресурса.

2.10). Размер расходов на технологическое присоединение «льготных заявителей» до 15

кВт и до 150 кВт по исполненным договорам технологического присоединения, рассчитанной исходя из действующих стандартизированных тарифных ставок, в 2019 году составили 942,2 млн. руб. Госкомитетом при установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год прогнозная величина выпадающих доходов учтена в размере 732,0 млн.руб. Таким образом, величина излишне полученных доходов за 2019 год составили 210,2 млн. руб.

3). Отклонение фактических расходов по оплате потерь за 2019 год над утвержденными на 231,4 млн.руб. (-5,5%) обусловлено:

- снижением на 483,4 млн.руб. – за счет снижения объемов потерь на 196,7 млн.кВтч;
- увеличением на 252,1 млн.руб. – за счет роста фактической цены покупки потерь, над прогнозной.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные АО «Сетевая компания» предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год и проведена оценка затрат в соответствии с п. 29 «При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах): установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию; расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов; рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации; рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах. При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации» Постановления Правительства РФ № 1178 и Методическими указаниями.

При проведении закупок материалов, услуг АО «Сетевая компания» руководствуется требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ (ред. от 28.12.2013) «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Положения о закупке, утвержденного Советом Директоров АО «Сетевая компания».

В соответствии с требованиями законодательства организация проводит закупки в Единой информационной системе в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2020 год подконтрольные расходы установлены в размере 11 262 494,00 тыс.руб.

Подконтрольные расходы на 2021 год второй год долгосрочного периода регулирования согласно предложениям АО «Сетевая компания» сформированы в соответствии с п.38 Основ ценообразования и п.11. гл. III Методических указаний №98-э (формула 2) с учетом:

- индекса потребительских цен, определенного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год (3,4%);
- коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равного 0,75;
- индекса эффективности подконтрольных расходов, установленного на долгосрочный период 2020-2024 гг. в размере 1%;
- изменения количества условных единиц объектов электросетевого хозяйства.

Необходимо отметить, что на момент подачи заявления (апрель 2020 года), индекс потребительских цен на 2021 год, определенный Прогнозом социально-экономического

развития Российской Федерации на 2021 год, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России от 30.09.2019, составлял 103,4%. На основании указанной величины ИПЦ организация рассчитала величину подконтрольных расходов в размере 11 518 152,62 тыс. руб.

Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2021 год (в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации) – 103,6%;

- индекс изменения количества активов – 0,162%, который рассчитан исходя из у.е., установленных на 2020 год в размере 333 474,83 и у.е. принятых в расчет на 2021 год в размере 332 934,62.

- индекс эффективности подконтрольных расходов (X) – 1%.

- коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$) – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов:

$$= ИПЦ_{2021} * (1 + K_{эл} * ((Y.E.2021 - Y.E.2020) / Y.E.2020)) * (1 - X) =$$

$$= 1,036 * (1 + 0,75 * ((332\,934,62 - 333\,474,83) / 333\,474,83)) * (1 - 0,01) =$$

$$= 1,036 * 0,99879 * 0,99 = 1,0244$$

Таким образом подконтрольные расходы на 2021 год приняты в размере 11 537 298,85 тыс. руб. (11 262 494 * 1,0244).

4.2. Неподконтрольные расходы

В соответствии с п.11 гл. III МУ №98-э в НВВ на содержание электрических сетей сформированы неподконтрольные расходы компании.

Предложения по размеру неподконтрольных расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, составили 12 781 319,79 тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Размер, тыс. руб.
1.	Отчисления на социальные нужды	1 581 920,23
2.	Амортизация основных средств	6 118 648,46
3.	Прочие затраты всего, в том числе:	846 752,93
3.1.	Плата ОАО «ФСК ЕЭС»	215 622,80
3.2.	Водный налог	41,39
3.3.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	379 789,32
3.3.1.	Плата за землю	65 792,35
3.3.2.	Налог на имущество	310 184,45
3.3.3.	Налог с владельцев автотранспорта	3 812,52
3.4.	Арендная плата	158 304,42
3.5.	Прочие неналоговые расходы, предназначенные для жилищного строительства	92 995,00
4.	Расходы из прибыли:	3 193 476,89
4.1.	Прибыль на развитие производства	2 500 000,00
4.2.	Налог на прибыль	693 476,89
4.3.	Дивиденды по акциям	0,00
5.	Лизинг	43 792,31
6.	Расходы на теплоэнергию	19 411,06
7.	Недополученный по независящим причинам доход	977 317,91

4.2.1. Отчисления в страховые фонды рассчитаны в размере 29,3% от фонда оплаты труда. На 2021 год Госкомитетом учтена величина в размере 1 581 920,23 тыс. руб.

процент отчислений принят на уровне сложившегося факта.

4.2.2. Согласно предложению организации, размер амортизационных отчислений сформирован с учетом утвержденной инвестиционной программы на 2021-2024 гг. в размере 6 118 648,46 тыс. руб.

С переходом к новому стандарту ФСБУ «Основные средства», в отношении вновь вводимых и реконструируемых объектов основных средств АО «Сетевая компания», в 2020 году применены пересмотренные (нормативные) сроки полезного использования. В связи с чем, организацией представлены уточненные предложения по амортизационным отчислениям для включения в необходимую валовую выручку при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 5 776 800 тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационных отчислений, по результатам выявлено, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Срок полезного использования основных средств принят в соответствии с нормативными документами.

Таким образом, затраты на амортизационные отчисления Госкомитетом признаны обоснованными и приняты на 2021 год в размере 5 776 800 тыс. руб.

4.2.3. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Организацией заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 215 622,80 тыс.руб. исходя из величины заявленной мощности по сетям ЕНЭС на 2021 год в размере 90,729 МВт и ставки тарифа на услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, установленной ФАС РФ для ПАО «ФСК ЕЭС» на 2020 год (приказ ФАС России от 10.12.2019 №1618/19) с ростом 5,5%.

Величина заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС рассчитана исходя из фактических показателей за 2019 год и в соответствии с положениями п.15.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и направлена в качестве предложений для включения в Сводный прогнозный баланс на 2021 год в адрес ПАО «ФСК ЕЭС» письмом №148р-14-1404 от 08.04.2020.

Обоснования включения величины заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС и объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» направлены в ГКРТИ письмом от 14.04.2020 №101т-16-1517.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты значения по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2021 год в размере 292 354,03 тыс. руб., в т.ч.:

1) 215 624,89 тыс. руб. - плата за мощность. Расчет произведен исходя из объема заявленной мощности ПАО «ФСК ЕЭС» 90,73 МВт (в соответствии с Приказом ФАС РФ от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП) и ставки тарифа на услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 1 полугодие 2021 года на уровне установленной ФАС РФ для ПАО «ФСК ЕЭС» на 2 полугодие 2020 года на 2 полугодие 2021 года - с ростом 5,5%;

2) 76 729,14 тыс. руб. – оплата нормативных потерь электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС». Расчет произведен исходя из объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 48,54 млн. кВтч (в соответствии с Приказом ФАС РФ от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП) и ставок тарифа на оплату потерь по граничащим регионам, на 1 полугодие 2021 года на уровне 2 полугодия 2020 года, на 2 полугодие 2021 года - с ростом 5,5%.

4.2.4. По статье «Арендная плата» на 2021 год организацией заявлены:

- расходы по Соглашению об установлении сервитута (права ограниченного пользования ВЛ-220 кВ по договору с ПАО «Татнефть») в размере 59 692,76 тыс. руб.;

- прочая аренда составляет 98 611,66 тыс. руб. определена и рассчитана на основании действующих договоров аренды имущества, с учетом роста стоимости платы. В том числе учтена аренда объектов электросетевого хозяйства в размере 51 210,86 тыс.руб.

Договор 2019/БЭС/171 от 11.12.2019 ООО «Энергопартнер» в размере 1 188,93 тыс. руб.

Договор 2012/Д257-3214 от 05.12.2012 АО "Елабужский мясоконсервный комбинат" в размере 7,94 тыс. руб.

Договор 2020/БуЭС/4 АО "Особая экономическая зона "Иннополис" в размере 50 013,99 тыс. руб.

В качестве обоснования организация представила реестры договоров.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты значения по статье «Арендная плата» в размере 158 304,42 тыс. руб., в том числе:

- аренда помещений и земельных участков – 98 611,66 тыс. руб. Аренда подтверждается договорами, срок действия которых не менее периода регулирования. Стоимость аренды помещений соответствует среднерыночным ценам, по соответствующим муниципальным образованиям. В размере арендных платежей земельных участков учтены только расходы на оплату земельного налога и иных обязательных платежей.

- расходы по предоставлению права ограниченного пользования (сервитут) ВЛ-220 кВ в размере 59 692,76 тыс. руб., согласно представленному договору с ПАО «Татнефть». Расчет арендной платы объектов электросетевого хозяйства выполнен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, т.е. учтена только амортизация и иные обязательные платежи (налоги), связанные с арендованным имуществом.

4.2.5. По статье «прочие неналоговые расходы, предназначенные для жилищного строительства», организацией заявлены расходы по арендным платежам, включенным в государственный реестр земель РТ на 2021 год, в размере 88 651 тыс. руб.

Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 88 651 тыс. руб. в соответствии с данными представленными письмом Министерства финансов РТ.

4.2.6. Согласно предложениям организации, Капитальные вложения из прибыли в составе неподконтрольных расходов заявлены в размере 2 500 000 тыс. руб.

Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 26.11.2020 №1163/20 прибыль на развитие производства на 2021 год не учтена в составе НВВ АО «Сетевая компания» на 2021 год.

4.2.7. Предложения по статье «Налоги» составляют 379 830,71 тыс. руб., в том числе:

Параметр	Единицы измерения	2021 год
Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.	379 830,71
Водный налог	тыс.руб.	41,39
Плата за землю	тыс.руб.	65 792,35
Налог на имущество	тыс.руб.	310 184,45
Налог с владельцев автотранспорта	тыс.руб.	3 812,52

В качестве обоснования представлены расчеты перечисленных налогов на 2021 год и налоговые декларации за 2019 год.

Госкомитетом расходы на уплату налогов (и иных обязательных сборов) на 2021 год приняты в сумме 379 830,71 тыс. руб. на уровне предложений компании, в том числе:

- водный налог – 41,39 тыс. руб., с ростом к установленному на 2020 год на 18%;

- плата за землю – 65 792,35 тыс. руб., с ростом к установленному на 2020 год на 3%;
- налог на имущество – 310 184 ,45 тыс. руб., с ростом к установленному на 2020 год на 0,5%;
- транспортный налог – 3 812,52 тыс. руб., с ростом к установленному на 2020 год на 0,6%.

4.2.8. Налог на прибыль заявлен организацией в составе неподконтрольных расходов НВВ на содержание электрических сетей организации в соответствии с п.20 Основ ценообразования по данным бухгалтерского учета за последний истекший период с учетом данных раздельного учета по деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям в размере 693 476,89 тыс. руб.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты значения по статье «Налог на прибыль» в размере 693 477 тыс. руб., что соответствует пункту 20 Основ ценообразования, исходя из фактических данных за 2019 год, указанных в бухгалтерской отчетности и формах раздельного учета.

Дополнительно понесенные АО «Сетевая компания» расходы по уплате налога на имущество за 2014-2016 годы в размере 140 358,279 тыс. руб., информация по которым поступила от организации письмом от 08.06.2020 № 101т-16-2379 (вх. 4276 от 08.06.2020) будут рассмотрены Госкомитетом при проведении анализа фактических расходов за 2020 год.

4.2.8.0. Расчет выпадающих доходов АО «Сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а также до 150 кВт включительно.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации, связанные с выполнением организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

4.2.8.1. Госкомитет проанализировал представленные обосновывающие материалы и в соответствии с п.4 Методических указаний № 215-э/1 размер плановых выпадающих расходов АО «Сетевая компания» от присоединения «льготной» категории заявителей на 2021 год принимает в размере 1 289 495,37 тыс. руб. в ценах 2021 года, в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (размер платы по которым составляет 550 руб.) – 1 001 639,91 тыс. руб., в том числе: на бумажные расходы – 335 477,28 тыс. руб., на расходы по «последней миле» - 666 162,63 тыс. руб. В составе плановых выпадающих доходов учтены затраты на установку средств коммерческого учета (трехфазного прямого включения) в размере 337 490,25 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – 287 855,46 тыс. руб.

Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней ставки на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 26.11.2020 №1163/20 выпадающий доход на 2021 год принят Госкомитетом в размере **765 919,70** тыс. руб.

4.2.8.2. Согласно п.10 Методических указаний № 215-э/1 отклонение фактических расходов от плановых доходов подлежит учету такого отклонения в тарифах на услуги по

передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

Госкомитет проанализировал представленные обосновывающие материалы и принимает размер фактически понесенных расходов в целях технологического присоединения льготной категории заявителей в размере 943 713,83 тыс. руб. в ценах 2019 года (приложение 1). Размер выпадающего дохода на расходы по технологическому присоединению льготной категории заявителей на 2019 год был учтен в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в размере 732 000 тыс. руб. Таким образом, по итогам 2019 года в составе корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2021 год подлежит учету отклонение суммы фактически понесенных расходов от учтенного в 2019 году в размере 211 713,83 тыс. руб. в ценах 2019 года.

4.2.8.3. Организация при направлении предложений по установлению размера платы за технологическое присоединения на 2021 год (письмо от 30.10.2020 №101т-16-4869) заявила размер средств, возмещенных заявителями при расторжении договоров технологического присоединения в 2019 году, на строительство объектов электросетевого хозяйства, введенных в предыдущие периоды в размере 1 699,1 тыс. руб. в ценах 2019 года. Указанные средства подлежат исключению.

4.2.8.4. Кроме того, в целях сглаживания тарифов на услуги по передаче электрической энергии при установлении на 2020 год размер выпадающих доходов АО «Сетевая компания» в сумме 967 141,13 тыс. руб. (в ценах 2015 г.) от технологического присоединения энергопринимающих устройств, сформированные как отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение «льготных заявителей» от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу э/э на 2015 год, принятые к компенсации в 2017 году. Указанная сумма в размере 1 349 539,04 тыс. руб. в ценах 2021 года не может быть учтена при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

- плановый размер выпадающего дохода по технологическому присоединению льготной категории заявителей на 2021 год 765 919,70 тыс. руб.

- отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение «льготных заявителей» от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу э/э на 2019 год в размере 211 713,83 тыс.руб.;

- размер излишне полученного дохода организации в связи с расторжением договоров технологического присоединения - 1 699,1 тыс. руб.

4.2.9. Организацией заявлены дополнительные расходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии в размере 1 495,22 тыс. руб.

В связи с тем, что организация заявляет расходы, а не доходы по данной статье, следовательно, Госкомитетом они не принимаются.

4.2.10. Расходы по договорам лизинга заявлены исходя из заключенных договоров финансовой аренды (возвратного лизинга) оборудования и закупочной документации на вновь заключаемые договоры в размере 43 792,31 тыс. руб. В качестве обоснования представлены договоры лизинга.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты значения по статье «Лизинговые платежи» в размере 43 792,31 тыс. руб. исходя из представленных договоров и графиков платежей. В соответствии п. 38 ППРФ № 1178 от 29.12.2011 №1178, лизинговые платежи по объектам, учтенным в инвестиционной программе рассматриваются в качестве источника финансирования.

4.2.11. Расходы на теплоэнергию организацией заявлены исходя из размера тарифов, установленных в отношении данной услуги и прогнозного объема потребления. В предложения включены расходы, приходящиеся на деятельность услуги по передаче электрической энергии размер которых составляет 19 411,06 тыс. руб.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты значения по статье «Расходы на теплоэнергию» в размере 19 411,06 тыс. руб., со снижением к установленному на 2020 год уровню на 11 653,91 тыс. руб (37,5%), с учетом динамики потребления ресурса по факту.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, (3)$$

$$\text{где } B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, (4)$$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}}$$

Параметры для расчета	Предложение организации	Предложение ГКРТТ
КОРР. ПР	41 068,02	25 097,64
ПР 2018 уст	10 580 742,30	10 580 742,30
Индекс эфф.ПР (Xi)	1%	1%
ИПЦ 2019 факт	4,7%	4,50%
Коэф. Эл.(К эл)	0,75	0,75
ИКА факт 2018	1,29%	1,29%
у.е. 2019 факт.	327 052	327 052,47
у.е. 2018 факт.	322 882	322 881,99
ПР 2019 уст.	11 027 249,64	11 027 249,64

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}, \text{ где:}$$

НР_{расх.факт.} i-2, НР_{расх.план} i-2 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в i-2 году (тыс.руб.)

Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2019 год приведены в таблице ниже.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 года по предложению организации
2	Объем отпуска в сеть Эi-2, тыс.кВтч	22 031,37	22 751,76
3	средневзвешенная фактическая цена покупки потерь, ЦП i-2 факт	2 458,21	2 626,23

	руб./тыс.кВтч		
4	величина фактических потерь, Π_{i-2} , млн. кВтч	1 696,42	1 500,39
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом, N_{i-2}			7,70%
В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.3, Госкомитет принимает предложения организации за факт 2019 года, представленные в тарифном деле и опубликованные на официальном сайте организации.			
4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию			
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.			
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:			
$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^\phi \cdot N_{i-2} \cdot \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^\phi - \Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$			
где:			
$\Xi_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;			
N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;			
$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;			
$ЦП_{i-2}^\phi$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;			
Π_{i-2}^ϕ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.			
$ПО_{2021} = \min \left\{ \Pi_{2019}^\phi \cdot N_{2019} \cdot \Xi_{2019}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{2019}^\phi - \Xi_{2019}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{2019} \cdot N_{2019}$			
Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит:			
- 229 780,16 тыс.руб.			

Корректировка НВВ заявлена организацией в размере 840 366,85 тыс. руб. Госкомитетом заявленные корректировки на 2021 год принимаются в следующих размерах:

	Параметр	Предложено организацией	Учтено ГКРТТ	Обоснование
1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (B_{ij})	555 267,53	-139 364,78	В связи с внесением изменений в приказ ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э
1.1.	Корректировка подконтрольных расходов.	41 068,02	25 097,64	Выполнен перерасчет направленных организацией предложений в соответствии с формулой 5 приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (расчет приведен ниже в таблице)
1.2.	Корректировка неподконтрольных расходов, в т.ч.:	74 543,57	74 331,75	Уточнение расчета в соответствии с п.11. приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э
	Отчисления на социальные нужды	8 628,16	8 628,16	
	Амортизация основных средств	310 216,04	310 216,04	
	Плата ОАО "ФСК ЕЭС"	-69 554,16	-69 554,16	
	Водный налог	-21,90	-21,90	
	Плата за землю	-2 092,02	-2 092,02	
	Налог на имущество	-18 810,76	-18 810,76	
	Налог с владельцев автотранспорта	-105,42	-105,42	
	Арендная плата	-39 796,75	-39 796,75	
	Лизинг	0,00	0,00	
	Налог на прибыль	-322 199,37	-322 199,37	
	Теплоэнергия	-1 946,80	-1 946,80	
	Выпадающий доход *	210 226,56	210 014,73	
1.3.	Корректировка с учетом полезного отпуска и цен на электроэнергию.	439 655,94	-229 780,16	Уточнение расчета в связи с внесением изменений в приказ ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э (расчет представлен ниже)
1.4.	Корректировка НВВ в связи с изменениями в инвест. программе.	0,00	0,00	
2.	Экономия расходов на оплату потерь электроэнергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования		660 488,79	Расчет представлен в приложении
3.	Корректировка по показателям Н и К	285 099,27	285 099,27	Принято на уровне предложений организации, перенесено на следующий период регулирования в рамках сглаживания тарифов

4.	Итого корректировка НВВ 2021	840 366.80	806 223.28	
<p>Таким образом, Госкомитет предлагает учесть корректировку НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в размере -139 364,78 тыс. руб. с учетом индексации, со снижением относительно заявленных предложений на 692 815,71 тыс. руб.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по подконтрольным расходам в размере 25 097,64 тыс. руб.; - по неподконтрольным расходам в размере 76 030,85 тыс. руб.; - с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере - 229 780,16 тыс. руб.; <p>Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования определена Госкомитетом в размере 660 488,79 тыс. руб. (параметры для расчёта представлены в приложении).</p>				
<p>4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента</p>				
<p>КНК₂₀₂₁ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2021 году.</p> <p>Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1</p> <p>КНК₂₀₁₉ = К_{об} * П_{кор};</p> <p>где К_{об} – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2021 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания №1256).</p> <p>Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 26.11.2020 №1163/20 корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 285 099,27 тыс. руб. не может быть учтена при формировании необходимой валовой выручки на 2021 год.</p>				
<p>4.5. Оплата потерь</p>				
<p>В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год определяется по формуле $HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}$</p> <p>где,</p> <p>ЦП_i - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;</p>				

$\mathcal{E}_i^{пот}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования определена Госкомитетом в размере 660 488,79 тыс. руб. (параметры для расчета представлены выше).

Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии в части ставки на оплату потерь двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденной приказом ФАС РФ от 26.11.2020 №1163/20 расходы на оплату потерь для включения в расчет НВВ при формировании единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год ограничены по АО «Сетевая компания» путем снижения цены покупки потерь электрической энергии:

для АО «Сетевая компания» 4 429,25 млн.руб, (1 603,76 млн.кВтч * 2 761,79 руб./тыс.кВтч, снижение на 45,99 руб./тыс.кВтч);

для смежных сетевых организаций 405,83 млн.руб. (144,54 млн.кВтч * 2 807,78 руб./тыс.кВтч).

Таким образом, расходы на оплату потерь и соответственно необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии на 2021 год при формировании единых котловых тарифов составит 4 835, 08 млн. руб.

Итого принята Госкомитетом НВВ АО «Сетевая компания» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2021 год принята в размере 26 288 133,07 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 11 537 298,85 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 9 800 460,46 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – -139 364,78 тыс. руб.;
- экономия расходов на оплату потерь – 660 488,79 тыс. руб.
- НВВ на оплату потерь – 4 429 249,75 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Налог на прибыль в размере 693 477 тыс. руб.

В соответствии с инвестиционной программой на 2021-2024 годы, прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) от оказания услуг по передаче электрической энергии, составляет 2 500,00 млн. руб., но не может быть учтена ГКРТТ при формировании необходимой валовой выручки ввиду ограничения роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Налог на прибыль принят в размере 693 477 тыс. руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

Таким образом, экономически обоснованная величина прибыли принята в размере 693 477 тыс. руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Установле-но ГКРТТ на 2020 год	Предложе-ние организации на 2021 год	Предложение ГКРТТ на 2021 год (2-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.)			Рост предлож ения ГКРТТ к уст.
				Год	1 получение	2 получение	

1.	Подконтрольные расходы	11 262 494,00	11 518 152,62	11 537 298,85	5 768 649,42	5,768 649,42	2,44%
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	10 894 333,88	12 781 319,79	9 800 461,02	4 900 2 30,51	4 900 2 30,51	-10,04%
2.1.	Отчисления на соц. нужды	1 542 498,39	1 581 920,23	1 581 920,23			2,56%
2.2.	Амортизация	5 867 246,10	6 118 648,46	5 776 800,00			-1,54%
2.3.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	551 677,63	215 622,80	292 354,03			-47,01%
2.4.	Водный налог	34,97	41,39	41,39			18,36%
2.5.	Плата за землю	63 997,57	65 792,35	65 792,35			2,80%
2.6.	Налог на имущество	308 547,37	310 184,45	310 184,45			0,53%
2.7.	Транспортный налог	3 789,36	3 812,52	3 812,52			0,61%
2.8.	Прибыль на кап. вложения	631 445,56	2 500 000,00	0,00			
2.9.	Налог на прибыль	682 915,72	693 476,89	693 477,00			1,55%
2.10.	Аренда	181 418,86	158 304,42	158 304,42			-12,74%
2.11.	Прочие неналоговые расходы, предназначенные для жилищного строительства	88 651,00	92 995,00	88 651,00			0,00%
2.12.	Лизинг	43 840,84	43 792,31	43 792,31			-0,11%
2.13.	Теплоэнергия	31 064,97	19 411,06	19 411,06			-37,51%
2.14.	Прочие неподконтрольные расходы	5 867,93	0,00	0,00			
2.15.	Выпадающие доходы от ТП	891 337,60	977 317,91	765 919,70			-14,07%
3.	НБВ на содержание сетей	22 156 827,88	24 299 472,41	21 337 759,87	10 668 879,93	10 668 879,93	-3,70%
4.	Корректировка НБВ, всего, в т.ч.:	415 785,79	840 366,80	-139 364,78			-133,52%
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов	-27 711,50	41 068,02	25 097,64			-190,57%
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	-140 235,13	74 543,57	74 331,75			-153,01%
4.3.	Корректировка с учетом ПО и цен на э/э	300 557,86	439 655,94	-229 780,16			-176,45%
5.	Корректировка по показателям надежности и качества	283 174,56	285 099,27	0,00			-100,00%
6.	Корректировка в связи с изменениями в инвест. программе						
7.	Экономия расходов на оплату потерь			660 488,79			
8.	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, и доход, недополученный по независящим от организации причинам		2 314 160,44				
8.1.	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, в т.ч.:		169 897,79				
8.1.1.	Расходы на оплату услуг смежных сетевых организаций		89 079,55				
8.1.2.	Расходы понесенные в соответствии с абз.10 п.7 ППРФ 1178		80 818,24				
8.2.	Доход, недополученный по независящим от организации причинам, в т.ч.:		2 144 262,65				
8.2.1.	Размер недополученной выручки на оплату услуг по передаче электрической энергии		793 420,97				
8.2.2.	Выпадающие доходы ОАО "Сетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств за 2015 год		1 350 841,68				

9.	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление		1 495,22				
10.	Итого НВВ с учётом корректировки и доп.доходов, подлежащих изъятию	22 572 613,67	27 455 494,87	21 858 883,88	10 929 441,94	10 929 441,94	-3,16%

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

8.1. АО «Сетевая компания» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 25 767,30 МВА.

8.2. АО «Сетевая компания» владеет на праве собственности регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, следующих уровней напряжения и протяженности:

- высокое напряжение (ВН) – 7 191,02 км;
- среднее первое напряжение (СН1) 3 429,04 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 29 048,30 км;
- низкое напряжение (НН) – 31 963,21 км.

8.3. За предшествующий расчетный период регулирования Госкомитетом в отношении АО «Сетевая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.gridcom-rt.ru.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой согласно приложению 4.

2. Установить необходимую валовую выручку АО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2021 год в размере 21 858 883,32 тыс. руб., необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2021 год в размере 4 429 249,75 тыс. руб.

9. Расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по соответствующему уровню напряжения установлены в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, установленных приказом ФАС России.

11.1. Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население» установлены исходя из следующих факторов:

1) с 1 января по 30 июня 2021 года конечный тариф для населения устанавливается на уровне 2 полугодия 2020 года, с 1 июля 2021 года с ростом 4,5% относительно 1 полугодия 2021 года;

2) Индикативная цена на электроэнергию и мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей рассчитана исходя из индикативных цен на электроэнергию и мощность на 2021 год, установленных ФАС России и объемов потребления тарифной группы «население» и приравненных к нему категорий потребителей, учтенных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан и учтена на 2021 год в размере:

- 1 полугодие 2021 года – 1,22263 руб./МВтч;

- 2 полугодие 2021 года – 1,25957 руб./МВтч.

3) Население, проживающее в сельских населенных пунктах, а также население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7.

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, а также Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищевого приготовления и (или) электроотопительными установками со 2 полугодия 2020 года оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7183.

Тарифы на передачу электроэнергии для населения, рассчитаны в соответствии с формулами (40), (41), (43), (44) Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, и устанавливаются в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		
		одноставочный тариф	одноставочный тариф с $K=0,7$	одноставочный тариф	одноставочный тариф с $K=0,7$ (в сельск. насел. пунктах)	одноставочный тариф с $K=0,7183$ (гор. с эл. плитами и СНТ гор. с эл. плитами)
1	тариф для населения с учетом НДС (проект ГКРТТ) руб/кВтч	3,93	2,75	4,11	2,88	2,95
2	тариф для населения руб/кВтч без НДС (ГКРТТ)	3,27500	2,29167	3,42500	2,40000	2,45833
3	Составляющие тарифа:					
3.1	покупка эл/эн и мощности (индикативная цена в одноставочном исчислении по формуле Методики ФСТ 1442-э), руб/кВтч без НДС	1,22263	1,22263	1,25957	1,25957	1,25957
3.2	сбытовая надбавка (проект ГКРТТ) руб/кВтч без НДС	0,4259	0,4259	0,4825	0,4825	0,4825
3.3	инфраструктурные услуги, руб/кВтч без НДС	0,00568	0,00568	0,00585	0,00585	0,00585
3.4	услуги по передаче, руб/кВтч без НДС (формула п.3.4 = п.2-п.3.1 -п.3.2 -п.3.3)	1,62079	0,63746	1,67708	0,65208	0,71041

11.2. Единые (котловые) тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для

группы «прочие потребители» рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 и устанавливаются в следующих размерах:

Вид тарифа	1 п/г 2021 г.	2 п/г 2021 г.	Прирост к 1 п/г 2021 г., %
Ставка на содержание, руб./кВт*мес			
ВН	406 492,36	417 874,15	2,8%
СН1	627 295,44	644 859,71	2,8%
СН2	1 220 104,13	1 254 267,05	2,8%
НН	1 893 414,23	1 945 951,47	2,8%
Ставка на оплату потерь, руб./МВт*ч			
ВН	111,23	117,46	5,6%
СН1	170,02	179,54	5,6%
СН2	241,12	254,62	5,6%
НН	484,85	512,00	5,6%
Одноставочный тариф, руб./МВт*ч			
ВН	689,65	708,94	2,8%
СН1	1 143,11	1 174,80	2,8%
СН2	2 730,86	2 805,99	2,8%
НН	3 304,42	3 395,57	2,8%

Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на первое полугодие 2021 года устанавливаются с учетом не превышения действующих во втором полугодии 2020 года в соответствии с пунктом 11 (1) Основ ценообразования.

На второе полугодие 2021 года тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии устанавливаются на уровне, не превышающем предельные уровни тарифов, установленные приказом ФАС РФ.

Приложение 1

№ п/п	Наименование показателя	Предложения АО "Сетевая компания"		Учтено ГКРТТ в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год
		в текущих ценах	в ценах 2021 г.	в ценах 2021 г./в текущих ценах
1	Плановая величина расходов не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей"	1 290 186,82	1 359 708,95	Признано экономически обоснованной 1 289 495,37 тыс. руб. Учтено в тарифе 765 919,70 тыс. руб.
1.1.	Плановая величина не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт, в соответствии с МУ №215-э/1	1 002 415,47 <i>(в ценах 2020 г.)</i>	1 060 714,52	1 001 639,91 <i>(в ценах 2021 г.)</i>
<i>1.1.1.</i>	<i>в т.ч. по бумажным расходам</i>	<i>335 479,40</i>	<i>347 848,76</i>	<i>335 477,28</i>
<i>1.1.2.</i>	<i>в т.ч. "последняя миля"</i>	<i>304 143,48</i>	<i>712 865,76</i>	<i>328 672,38</i>
<i>1.1.3.</i>	<i>в т.ч. "приборы учета"</i>	<i>362 792,60</i>		<i>337 490,25</i>
1.2.	Плановая величина расходов, не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей" до 150 кВт, в соответствии с МУ №215-э/1	287 771,35 <i>(в ценах 2020 г.)</i>	298 994,43	287 855,46 <i>(в ценах 2021 г.)</i>
3.	Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на период регулирования, в котором они понесены, в соответствии с абз. 10 п.7 ППР 1178	80 818,24 <i>(в ценах 2019 г.)</i>	80 818,24 <i>(в ценах 2019 г.)</i>	
4.	Выпадающие доходы ОАО "Сетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств, сформированные как отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение "льготных заявителей" от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу э/э на 2015 год, принятые к компенсации в 2017 году, но не может быть учтена ГКРТТ при формировании необходимой валовой выручки ввиду ограничения	1 302 643,86 <i>(в ценах 2020 г.)</i>	1 349 539,04	

№ п/п	Наименование показателя	Предложения АО "Сетевая компания"		Учтено ГКРПТ в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год
		в текущих ценах	в ценах 2021 г.	
	роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии			
5.	Сумма средств, возмещенных при расторжении договоров ТП в 2019 году, на строительство объектов электросетевого хозяйства, введенных в предыдущие периоды регулирования	- 1 699,10 (в ценах 2019 г.)	- 1 699,10 (в ценах 2019 г.)	- 1 699,10 (в ценах 2019 г.)
6.	Величина недополученных доходов за 2019 год, сложившаяся как разница между величиной выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2019 год, и размером расходов на технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт и до 150 кВт в 2019 году исходя из действующих стандартизированных тарифных ставок (6=6.1-6.2)	219 285,64 (в ценах 2019 г.)	245 815,25	211 713,83 (в ценах 2019 г.)
6.1.	Величина выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2019 год	732 000,00	759 695,20	732 000,00
6.1.1.	в т.ч. по бумажным расходам	284 265,90	294 499,47	284 265,90
6.1.2.	в т.ч. "последняя миля"	447 734,10	465 195,73	447 734,10
6.1.2.1.	по заявителям до 15 кВт	354 673,60		354 673,60
6.1.2.2.	по заявителям до 150 кВт	93 060,50		93 060,50
6.2.	Фактические расходы на технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт и до 150 кВт за 2019 год	951 285,64	1 005 510,46	943 713,83
6.2.1.	в т.ч. по бумажным расходам	356 684,02	369 881,33	351 940,22
6.2.2.	в т.ч. "последняя миля"	594 601,61	635 629,12	591 773,61

№ п/п	Наименование показателя	Предложения АО "Сетевая компания"		Учтено ГКРПТ в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год
		в текущих ценах	в ценах 2021 г.	в ценах 2021 г./в текущих ценах
6.2.2.1.	по заявителям до 15 кВт			209 808,02
6.2.2.2.	по заявителям до 150 кВт			381 965,59
	ВСЕГО	2 891 235,45	3 034 182,38	1 499 510,09

Приложение 2

**Сводные данные по принятым инвестиционным программам субъектами РФ по сетевым организациям:
АО «Сетевая компания» в 2019 году**

№ п.п.	Наименование статьи	План, тыс руб без НДС				Факт, тыс руб без НДС			
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике РAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике РAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Проектируемые расходы на реализацию инвестиционной программы на отчетный год	7 684 300,00	0	0	7 684 300,00	7 999 056,19	0	0	7 999 056,19
1.1.	За счет регулируемых тарифов (надбавок)	6 581 000,00	0	0	6 581 000,00	6 330 437,30	0	0	6 330 437,30
1.1.1.	Амортизация	5 224 400,00	0	х	5 224 400,00	5 435 310,40	0	х	5 435 310,40
1.1.2.	Прибыль	1 356 600,00	0	х	1 356 600,00	895 126,90	0	х	895 126,90
1.1.3.	Возврат капитала	0	х	0	х	0	х	0	х
1.1.4.	Доход на капитал	0	х	0	х	0	х	0	х
1.2.	Структура источников финансирования	0	х	0	х	0	х	0	х

1.2.1.	Собственный капитал	0	x	0	x	0	x	0	x
1.2.2.	Привлеченный капитал	0	x	0	x	0	x	0	x
1.3.	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (заполняется по сетевым/ЭСО организациям)	1 103 300,00	0	0	1 103 300,00	430 640,10	0	0	430 640,10
1.4.	За счет иных источников	0	0	0	0	1 237 978,79	0	0	1 237 978,79

Приложение 3

Структура необходимой валовой выручки АО «Сетевая компания»

№ п/п	Наименование	Установлено на 2020 год, тыс.руб.	Предложение СК на 2021 год, тыс.руб.	Установлено на 2021 год, тыс.руб.	Прирост к уст. на 2020 год, %	Примечание
1.	Подконтрольные расходы	11 262 494,00	11 518 152,62	11 537 298,85	2,44%	
2.	Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	10 894 333,88	12 781 319,79	9 800 461,02	-10,04%	
2.1.	Отчисления на соц. нужды	1 542 498,39	1 581 920,23	1 581 920,23	2,56%	Рост ФОТ
2.2.	Амортизация	5 867 246,10	6 118 648,46	5 776 800,00	-1,54%	Ввод основных средств по инвестиционной программе и технологическому присоединению за 2019 год
2.3.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	551 677,63	215 622,80	292 354,03	-47,01%	
2.4.	Водный налог	34,97	41,39	41,39	18,36%	
2.5.	Плата за землю	63 997,57	65 792,35	65 792,35	2,80%	
2.6.	Налог на имущество	308 547,37	310 184,45	310 184,45	0,53%	
2.7.	Транспортный налог	3 789,36	3 812,52	3 812,52	0,61%	
2.8.	Прибыль на кап. вложения	631 445,56	2 500 000,00	0,00		2.8 % от НВВ. Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э (не более 12 %)
2.9.	Налог на прибыль	682 915,72	693 476,89	693 477,00	1,55%	На уровне факта 2018 года в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.10.	Аренда	181 418,86	158 304,42	158 304,42	-12,74%	Согласно договорам аренды земельных участков, помещений и энергообъектов

2.11.	Прочие неналоговые расходы, предназначенные для жилищного строительства	88 651,00	92 995,00	88 651,00	0,00%	
2.12.	Лизинг	43 840,84	43 792,31	43 792,31	-0,11%	Согласно представленным договорам и графикам платежей
2.13.	Теплоэнергия	31 064,97	19 411,06	19 411,06	-37,51%	
2.14.	Прочие неподконтрольные расходы	5 867,93	0,00	0,00		
2.15.	Выпадающие доходы от ТП	891 337,60	977 317,91	765 919,70	-14,07%	Расчет произведен по МУ № 215-э (с максимальной мощностью заявителей только до 15 кВт и до 150 кВт)
3.	НВВ на содержание сетей	22 156 827,88	24 299 472,41	21 337 759,87	-3,70%	
4.	Корректировка НВВ, всего, в т.ч.:	415 785,79	840 366,80	-139 364,78	-133,52%	
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов	-27 711,50	41 068,02	25 097,64	-190,57%	
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	-140 235,13	74 543,57	74 331,75	-153,01%	
4.3.	Корректировка с учетом ПО и цен на э/э	300 557,86	439 655,94	-229 780,16	-176,45%	
5.	Корректировка по показателям надежности и качества	283 174,56	285 099,27	0,00	-100,00%	
6.	Корректировка в связи с изменениями в инвест.программе					
7.	Экономия расходов на оплату потерь			660 488,79		
8.	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, и доход, недополученный по независящим от организации причинам		2 314 160,44			

8.1.	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, в т.ч.:		169 897,79			
8.1.1.	Расходы на оплату услуг смежных сетевых организаций		89 079,55			
8.1.2.	Расходы понесенные в соответствии с абз.10 п.7 ППРФ 1178		80 818,24			
8.2.	Доход, недополученный по независящим от организации причинам, в т.ч.:		2 144 262,65			
8.2.1.	Размер недополученной выручки на оплату услуг по передаче электрической энергии		793 420,97			
8.2.2.	Выпадающие доходы ОАО "Сетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств за 2015 год		1 350 841,68			
9.	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление		1 495,22			
10.	Итого НВВ с учётом корректировки и доп.доходов, подлежащих изъятию	22 572 613,67	27 455 494,87	21 858 883,88	-3,16%	
11.	НВВ на оплату потерь	4 381 940,68	4 570 157,60	4 429 249,23	1,08%	
12.	Итого НВВ ОАО «Сетевая компания»	26 954 554,36	32 025 652,47	26 288 133,11	-2,47%	

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,68965	1,14311	2,73086	3,30442	0,70894	1,17480	2.80599	3,39557
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,23	417 874,15	644 859,71	1 254 267,05	1 945 951,47
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ кВт·ч	0,11123	0,17002	0,24112	0,48485	0,11746	0,17954	0,25462	0,51200
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС)									
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,62079				1,67708			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,63746				0,71041			
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,63746				0,65208			

2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,62079		1,67708	
2.5.	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
2.5.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,63746	0,63746	0,71041	0,65208
2.5.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,62079	1,62079	1,67708	1,67708
2.5.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,62079	0,63746	1,67708	0,65208
2.5.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,62079	1,62079	1,67708	1,67708

Экспертное заключение

к расчетам тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2022 годы,
представленным ООО «ПЭСТ» с учетом решения Верховного суда РТ

тарифное дело

№ 20-28/тэ

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение ООО «ПЭСТ» о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021- 2022 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020 № 163				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 08.05.2019 №ПР-105 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2020-2022 годы и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-28/тэ.				
Период регулирования				2020 - 2022
При формировании тарифов применен метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.				Приказ Госкомитета от 08.05.2019 №ПР-105
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-96/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 – 2022 годы, в следующих размерах:				
Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	132,77	100,0%	447,10	336,7%
2021	285,00	63,7%	292,06	103,3%
2022	292,06	100,0%	300,38	102,4%
Сведения по организации				
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью «ПЭСТ»		
ИНН/КПП		ИНН 1651057270 /КПП 165101001		
ОГРН		1091651001067		
Директор организации		Директор - Сагунов Марат Фаритович		
Юридический адрес		420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401		
Почтовый адрес		420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Мазита Гафури, д. 50, корпус 6, помещение 34, а/я 10.		
Организация применяет режим налогообложения:		Организация применяет общую систему налогообложения.		
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)		нет		
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов				

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:				
Наименование показателя		ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г	
Присоединённая нагрузка		Гкал/час	14,0	
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:		км.	12,28 км	
сети ГВС		км.	4,95 км	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия	
Сети теплоснабжения	Собственность	Выписка из ЕГРН от 06.02.2019	-	
Основным видом деятельности ООО «ПЭСТ» является покупка электрической энергии на ОРЭМ (оптовом рынке электрической энергии) и реализация электрической энергии потребителям на розничном рынке.				
Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
31 826,49	395,51	88,5%	1 759,07	444,8%
Данные, приведенные в предложениях ООО «ПЭСТ» об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора теплосетевой организации исходной информации можно оценить, как достоверные.				
Ответственность за достоверность исходной информации несет ресурсоснабжающая организация.				
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.				
Перечень НПА:				
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;				
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;				
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;				
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)			нет	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)			да	
ООО «ПЭСТ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 - 2020 годы в сфере теплоснабжения.				

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	2022 год
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	104,0

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения

Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановлением Главы Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ от 17.05.2017 года №15 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан до 2035 года» (актуализация на 2018 год) Сведения о теплосетевой организации ООО «ПЭСТ» в данной схеме отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов

Пояснения по объема реализации тепловой энергии	На 2021 год отпуск тепловой энергии в сеть принят – 38090,61 Гкал., в том числе: - потери тепловой энергии – 7492,13 Гкал (19,7%) в соответствии с постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-96/тэ – долгосрочный параметр; <i>Справочно: в соответствии с утвержденной программой энергосбережения и энергоэффективности величина технологических потерь плановое значение величины технологических потерь предусмотрено на 2021 год – 7395,9 Гкал.</i> - полезный отпуск – 30598,48 Гкал – по предложению организации.
---	--

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2019	32 292,00	25 420,27

ООО «ПЭСТ» тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год были установлены впервые. ООО «ПЭСТ» оказывало услуги не полный финансовый год.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Откло- нение к 2020г., (%)
Отпуск в сеть	29 127,27	38 090,61	38 313,48	38 090,61	100,0%
Потери	3 707,00	7 492,13	7 715,00	7 492,13	100,0%
Полезный отпуск	25 420,27	30 598,48	30 598,48	30 598,48	100,0%
Распределение полезного отпуска по полугодиям: 1 полугодие – 16 133,09 Гкал. 2 полугодие – 14 465,39 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					
Организация оказывала услуги по передаче тепловой энергии не полный финансовый год, поэтому анализ отклонения фактических показателей от плановых (годовых) будет некорректным. Фактический полезный отпуск за 2019 год составил 25420,27 Гкал. (организация отработала в 2019 году не полный финансовый год). Фактические технологические потери составили 3707,0 Гкал.					
В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, выполнена корректировка необходимой валовой выручки долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы. Тарифы на тепловую энергию (мощность), тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, а также тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.					

Значения по статьям затрат ООО «ПЭСТ» с календарной разбивкой на 2021 год представлены в приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 4398,05 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели приняты в сумме 4398,05 тыс. руб.

Объемы технологических потерь приняты – 7492,13 Гкал. Расчет выполнен по тарифам ООО «ОТК» на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2021 год, в следующих размерах:

- с 1 января по 30 июня 2020 год – 578,55 руб./Гкал.
- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 596,77 руб./Гкал.

2. Расходы на электроэнергию организацией не заявлены.

	Наименование статей	Ед. изм.	Долгосрочный период		
			Утверждено на 2020 год	Корректировка 2021 год	2022 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0	0	0
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	0	0	0

	Наименование статей	Ед. изм.	Долгосрчный период		
			Утверждено на 2020 год	Корректировка	
				2021 год	2022 год
3	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели	тыс. руб.	4 245,53	4 398,05	4 519,40
	Откл.			103,6%	102,8%
	объем	Гкал.	7 492,13	7 492,13	7 492,13
4	ИТОГО			100,0%	100,0%
	Откл.		4 245,53	4 398,05	4 519,40

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с п. 36 Методических указаний и принят на 2021 год в сумме 3695,46 тыс. руб.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрчный период регулирования		
			Принято на 2019 год	Корректировка	
				2020 год	2021 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,036	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _э)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 603,08	3 695,46	3 801,18
		%		102,6%	102,9%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 711,63 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования приняты в сумме 493,67 тыс. руб.

Балансовая стоимость сетей 4936,70 тыс. руб. подтверждена бухгалтерской документацией (сч.01 «Основные средства»).

Ввод основных средств в 2019 и в 2020 году не подтвержден.

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составят 130,17 тыс. руб.

3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 87,79 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 87,79 тыс. руб. (2,2 % от остаточной стоимости сетей теплоснабжения).

4. Внебюджетные расходы (услуги банка) организацией не заявлены.

IV. Организацией заявлена нормативная прибыль – прибыль на капитальные вложения (инвестиции) в сумме 17084,50 тыс. руб.

В соответствии пп. а) пункта 74 Основ ценообразования, утвержденных постановлением правительства РФ от 22.10.2019 №1075, заявленные средства не приняты, так как на 2021 год не утверждена в установленном порядке инвестиционная программа.

V. Расчетно-предпринимательская прибыль на 2021 год принята в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования - в сумме **220,35 тыс. руб.** в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

VI. В соответствии с решением Верховного Суда Республики Татарстан от 15 мая 2020 года **выпадающие доходы** (недополученный) по независящим причинам доход за 2019 год приняты в сумме **3872,25 тыс. руб.**

По решению Верховного Суда Республики Татарстан от 15 мая 2020 года были установлены тарифа на 2019 год:

- на 1 полугодие 2019 года – 315,43 руб./Гкал (без учета НДС);
- на 2 полугодие 2019 года – 319,83 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 101,4% к тарифу 1 полугодия 2019 г.

С учетом фактического полезного отпуска в объеме 25420,27 Гкал. (в 2019 году ООО «ПЭСТ» оказывало услуги по передаче тепловой энергии не полный финансовый год) на основании представленных фактических показателей за 2019 год за 2019 год выпадающие доходы составят 3872,25 тыс. руб., расчет представлен.

	1 пол 2019г.	2 пол. 2019г.	2019г.
Тарифы на 2019 год с учетом решения Верховного суда РТ	315,43	319,83	
Фактические объемы полезного отпуска, Гкал.	10 153,27	15 267,00	25 420,27
Расчётное НВВ с учетом фактических объемов полезного отпуска на содержание сетей, тыс. руб.	3 202,65	4 882,84	8 085,49
НВВ в соответствии постановлением от 30.09.2019 №5-6/тэ на 2019 год, тыс. руб.			4 213,24
Итого выпадающие за 2019 год, тыс. руб.			3 872,25

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2021 год принята в сумме **12 897,75 тыс. руб.**, в том числе расходы на содержание сетей теплоснабжения 5 757,77 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки на 2021-2022 годы составила:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		Утверждено на 2020 год	2021 год	2022 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, топлива	4 245,53	4 398,05	4 519,40
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 603,08	3 695,46	3 801,19
3	Неподконтрольные расходы	553,07	711,63	704,49
4	Расчетная предпринимательская прибыль	207,81	220,35	225,28
5	Недополученный по независящим причинам доход		3 872,25	
6	ИТОГО Необходимая валовая выручка	8 609,49	12 897,745	9 250,37
			149,8%	71,8%
6.1.	<i>в том числе расходы на содержание сетей</i>	4 363,96	5 757,77	4 734,94
			131,9%	82,2%

Предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2022 годы для ООО «ПЭСТ»:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Отклонение, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение, %
-----	------------------------------	---------------	------------------------------	---------------

2021	417,56	93,39%	425,93	102,0%
2022	301,41	70,80%	303,32	100,6%

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии ООО «ПЭСТ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Долгосрочный период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 Год	Откл-е к пред. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	да	0,53		да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	38 090,61	21 238,81	16 851,80	38 313,48	20 141,10	18 172,38	38 090,61	100,00	20 141,10	17 949,51
3	Потери	Гкал	7 492,13	5 105,71	2 386,42	7 715,00	4 008,00	3 707,00	7 492,13	100,00	4 008,00	3 484,13
3.1	Горячая вода	Гкал	7 492,13	5 105,71	2 386,42	7 715,00	4 008,00	3 707,00	7 492,13	100,00	4 008,00	3 484,13
3.2	Пар	Гкал	0,00			0,00			0,00	0,00		
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	30 598,48	16 133,10	14 465,38	30 598,48	16 133,10	14 465,38	30 598,48	100,00	16 133,10	14 465,38
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	4 245,53	2 864,87	1 380,66	4 549,30	2 318,83	2 230,47	4 398,05	103,59	2 318,83	2 079,22
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	4 245,53	2 864,87	1 380,66	4 549,30	2 318,83	2 230,47	4 398,05	103,59	2 318,83	2 079,22
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	4 245,53	2 864,87	1 380,66	4 549,30	2 318,83	2 230,47	4 398,05	103,59	2 318,83	2 079,22
	<i>тариф ОТК на 2021 -2022г</i>										578,55	596,77
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПП)								1,036			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)											
	Коэффициент эластичности								0.750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 603,08	2 000,56	1 602,52	5 745,52	2 039,49	3 706,02	3 695,46	102,56	1 954,04	1 741,42
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		553,03	283,82	269,21	1 710,19	703,33	1 006,86	711,63	128,68	355,81	355,81
12	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	329,11	164,56	164,56	906,70	359,66	547,04	493,67	150,00	246,84	246,84
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	126,91	70,76	56,15	294,95	147,47	147,47	130,17	102,56	65,08	65,08

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Долгосрочный период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 Год	Откл-е к пред. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	97,01	48,51	48,51	507,54	195,67	311,87	87,79	90,50	43,90	43,90
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	97,01	48,51	48,51	507,54	195,67	311,87	87,79	90,50	43,90	43,90
17	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	207,81	148,08	59,73	17 457,17	137,05	17 320,12	220,35	106,04	110,18	110,18
18.1	в том числе: капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	17 084,50	0,00	17 084,50		0,00		
18.2	в том числе: РПП	тыс.руб.	207,81	0,00	207,81	372,67	137,05	235,62	220,35	106,04	110,18	110,18
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	-3 155,33	3 155,33	2 364,31	1 182,15	1 182,15	3 872,25		1 997,71	1 874,54
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00			0,00				0,00		
21	НВВ	тыс.руб.	8 609,44	2 142,00	6 467,45	31 826,49	6 380,85	25 445,63	12 897,74	149,81	6 736,57	6 161,17
21.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 363,91			27 277,19			5 757,77	131,94	2 985,19	2 772,57
22	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	281,37	132,77	447,10	1 040,13	395,51	1 759,07	421,52	149,81	417,56	425,93

Пояснительная записка

к проекту постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2021 год»

Проект постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2021 год»» (далее – проект постановления) подготовлен во исполнение постановления КМ РТ от 18.12.2014 № 999 «Об утверждении Порядка утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан».

Во исполнение пункта 9 статьи 4 Закона Республики Татарстан от 18.12.2014г. №126-ЗРТ «О регулировании отдельных вопросов в сфере социального обслуживания граждан в Республике Татарстан» (далее- Закон РТ от 18.12.2014г. №126-ЗРТ) тарифы на социальные услуги сформированы на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан.

Тарифы утверждаются на социальные услуги, перечень которых в разрезе форм социального обслуживания и видов организаций социального обслуживания Республики Татарстан установлен Законом РТ от 18.12.2014г. №126-ЗРТ.

Проектом постановления предлагается установить тарифы на оказание социальных услуг на 2021 год.:

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в домах интернатах для престарелых и инвалидов;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в психоневрологических интернатах;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в центрах социальной адаптации для лиц без определенного места жительства;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в Реабилитационных центрах для детей и подростков с ограниченными возможностями;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в Центрах реабилитации инвалидов;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в Социально-реабилитационных отделениях комплексных центров социального обслуживания населения;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в Центрах социальной реабилитации слепых и слабовидящих;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг в Центрах(отделениях) помощи семье и детям;

тарифы на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг из числа граждан пожилого возраста и инвалидов в форме социального обслуживания на дому.

Тариф применяется для установления размера платы за предоставление социальных услуг и при определении объема расходов, необходимого для

размещения государственного заказа на предоставление социальных услуг и выплаты компенсации поставщику социальных услуг, включенному в реестр поставщиков социальных услуг субъекта Российской Федерации, но не участвующему в выполнении государственного заказа. Тарифы утверждаются в разрезе форм социального обслуживания.

Пояснительная записка

к проекту постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 №8-3/соц. «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2020 год»

Проект постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 №8-3/соц. «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2020 год» (далее – проект постановления) подготовлен по инициативе Министерства труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан и согласован ГБУ «Центр экономических и социальных исследований Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан».

Проектом постановления предлагается внести изменения:

дополнить тарифы, утвержденные постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 №8-3/соц. «Об установлении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан на 2020 год» тарифами:

- на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг отделениями дневного пребывания;

- на социальные услуги, предоставляемые получателям социальных услуг центрами реабилитации инвалидов для получателей услуг в рамках курса учебного (тренировочного) сопровождаемого проживания.

Внесение дополнение необходимо в связи с принятием постановлений Кабинета Министров Республики Татарстан:

- от 30.06.2020 № 548 «О внесении изменений в Порядок предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан, утвержденный постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 31.12.2014 № 1100 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан»;

- от 03.08.2020 № 646 «О внесении изменений в постановление Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.09.2019 N 781 «Об утверждении на 2020 год нормативных затрат организаций социального обслуживания Республики Татарстан»;

- от 06.07.2020 № 555 «О внесении изменений в Порядок предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в полустационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан, утвержденный постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 31.12.2014 № 1101 «Об утверждении Порядка предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг в полустационарной форме социального обслуживания в Республике Татарстан»;

- от 06.10.2020 № 910 «Об утверждении нормативных затрат для получателей

социальных услуг в отделениях дневного пребывания организаций социального обслуживания Республики Татарстан на 2020 год».

Тарифы на социальные услуги сформированы на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Республике Татарстан.

Принятие настоящего постановления не повлечет за собой дополнительных средств из бюджета Республики Татарстан.

Экспертное заключение

отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы на
установление тарифов на перемещение транспортных средств в Республике
Татарстан на 2021-2025 годы

1. Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило заявление от Государственного бюджетного учреждения «Безопасность дорожного движения» на установление тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 годы.	
Полное наименование заявителя	ГБУ «Безопасность дорожного движения»
ИНН	1659048020
Учредители учреждения	Аппарат Кабинета Министров Республики Татарстан
Директор учреждения	Минниханов Рифкат Нургалиевич
Юридический адрес	420059, Россия, Татарстан Респ., г. Казань, ул. Оренбургский, 5
Почтовый адрес	420059, Россия, Татарстан Респ., г. Казань, ул. Оренбургский, 5
Установление тарифов на (вид деятельности)	Установление тарифов на перемещение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 годы
К заявлению об установлении тарифов учреждением приложены документы и материалы в соответствии с приказом ФАС от 15 августа 2016 г. 1145/16 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты».	
Информация об утвержденной инвестиционной программе: отсутствует.	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемого учреждения, ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемое учреждение.	
Приказ об открытии тарифного дела № Пр-489/2020 от 27.11.2020 «Об открытии дела об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках в Республике Татарстан на 2021-2025 гг. и назначении уполномоченного по делу».	
Период регулирования	с 2021 по 2025 год
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы	Статья 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, Приказ Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 г. № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты», Закон Республики Татарстан от 17 мая 2012 года № 24-ЗРТ «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на

		специализированную стоянку, их хранения, возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения», Положение о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.		
2. Перечень правоустанавливающих документов:				
Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности, на праве собственности в соответствии с ведомостям начисленной амортизации.				
3. Анализ соответствия порядка учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности, требованиям законодательства в сфере тарифного регулирования				
В Госкомитет представлены учетная политика, регистры бухгалтерского учета, формы управленческой отчетности о доходах, расходах и финансовых результатах по видам деятельности и территориальной принадлежности (далее - формы управленческой отчетности).				
Наименование	Наличие	Дата документа	№ документа	Кем утвержден
Учетная политика	утверждена	29.12.2017 г.	№ 255-п	Директор Р.Н. Минниханов
В Учетной политике предусмотрено ведение отдельного бухгалтерского учета доходов и расходов организации.				
Представленные в Госкомитет регистры бухгалтерского учета, отражающие доходы и расходы учреждения, оборотно - сальдовые ведомости счетов бухгалтерского учета подтверждают ведение отдельного бухгалтерского учета по регулируемому виду деятельности.				
4. Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Дифференциация тарифа	Действующий тариф	Предлагаемый тариф	Рост, %
2021	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства.	2 494,22	3 168,74	27,04

	Погрузочно-разгрузочные работы	726,74	926,23	27,45
2022	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства.	2 494,22	3 285,02	131,71
	Погрузочно-разгрузочные работы	726,74	963,28	132,5
2023	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства.	2 494,22	3 416,42	136,97
	Погрузочно-разгрузочные работы	726,74	1 001,81	137,85

29

	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства.	2 404,22	3 548,57	142,27				
2024	Погрузочно-разгрузочные работы	726,74	1 036,88	142,68				
	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства.	2 404,22	3 685,84	147,78				
2025	Погрузочно-разгрузочные работы	726,74	1 073,17	147,67				
Учреждение не является налогоплательщиком								
5. Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития								
Наименование		Показатель 2021						
Индекс цен производителей отрасли промышленности	103,3%							
Индекс цен производителей нефтепродуктов	109,7%							
Индекс цен продукции машиностроения	104,1%							
Индекс цен – обеспечение электроэнергией	104,0%							
6. Анализ фактических и плановых показателей								
В составе материалов на установление тарифов на перемещение задержанных транспортных								
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН								

ент создан в электронной форме. № 33-ПР от 17.12.2020. Исполнитель: Валеев М.Т.
ица 652 из 915. Страница создана: 28.12.2020 11:2

средств в Республике Татарстан на 2021-2025 гг., учреждением по балансовым показателям были представлены следующие документы:				
Наименование		Том, страница тарифного дела		
Основные натурально-финансовые показатели по перемещению задержанных транспортных средств в Республике Татарстан		Том 1, стр. 5		
Справочная информация об эвакуаторах		Том 1		
Устав государственного бюджетного учреждения «Безопасность дорожного движения»		Том 2		
Приказы об учетной политике		Том 4		
Бухгалтерская отчетность		Том 4		
Баланс фактических и плановых объемов				
Показатель	Факт 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год		Проект ГКРТТ на 2021 год
Количество перемещений по ст. 27.13 КоАП РФ	35.256	38.800		38.800
Затраты на перемещение	109 950,17	116 729,43		115 265,00
7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат				
7.1. Расходы на оплату труда по предложению учреждения				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Фонд оплаты труда водителей эвакуаторов	Тыс. руб.	28 119,16	30 842,00	37 192,13
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Штатное расписание				Том 3
Положение об оплате труда и премирования				Том 3
Справка о среднесписочной численности сотрудников и среднемесячной заработной плате				Том 3
Расходы на оплату труда экспертом приняты в размере 37 192,13 тыс. руб.				
Затраты повышены на 6 350,13 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности, штатного расписания				
7.2. Расходы на социальные отчисления экспертом приняты в размере 11 231,81 тыс. руб.				
Показатель	Предложение учреждения на 2021 год, тыс. руб.		Предложение Госкомитета на 2021 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
Страховые взносы	9 315,00		11 231,81	1 916,81
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Штатное расписание				Том 3
Положение об оплате труда и премирования				Том 3
Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное				Том 3

страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний				
Затраты повышены, по предложению на 1 916,81 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности, штатного расписания				
7.3 Расходы на топливо по предложению учреждения				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
ГСМ	Тыс. руб.	10 763,99	15 005,00	12 881,56
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Карточки счета 109.60				Том 9
Договоры на поставку бензина и топлива с приложением счетов-фактур				Том 4
Расходы на топливо экспертом приняты в размере 12 881,56 тыс.руб.				
Затраты снижены на 2 123,44 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.4 Расходы на амортизационные отчисления				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Амортизация	Тыс. руб.	12 109,97	17 743,00	18 275,15
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Ведомости амортизации				Доп. Материалы
Расходы на амортизационные отчисления экспертом приняты в размере 18 275,15 тыс. руб.				
Затраты повышены на 532,15 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности, ведомости по амортизации				
7.5. Расходы на техническое обслуживание и ремонт				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Содержание и ремонт ОС	Тыс. руб.	9 790,57	12 688,00	11 107,85
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Карточки счета 109.60				Том 9
Расшифровка в расчетных таблицах затрат на услуги по содержанию имущества				Том 4
Расходы на техническое обслуживание и ремонт экспертом приняты в размере 11 107,85 тыс. руб.				

Затраты снижены на 1 580,15 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.6. Расходы на страхование гражданской ответственности перевозчика (страхование грузов)				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Страхование гражданской ответственности перевозчика (страхование грузов)	Тыс. руб.	165,00	197,00	180,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Договоры страхования				Том 4
Расходы на страхование гражданской ответственности перевозчика (страхование грузов) экспертом приняты в размере 180,00 тыс. руб.				
Затраты снижены на 17,00 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
подтверждающей бухгалтерской отчетности учреждения с приложением финансовых документов				
7.7. Расходы на страхование транспортных средств (ОСАГО)				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Страхование транспортных средств (ОСАГО)	Тыс. руб.	451,68	456,00	492,74
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Договоры страхования				Том 4
Расходы на страхование транспортных средств (ОСАГО) экспертом приняты в размере 492,74 тыс.руб.				
Затраты повышены на 36,74 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
подтверждающей бухгалтерской отчетности учреждения с приложением финансовых документов				
7.8 Расходы на спецодежду				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Спецодежда	Тыс. руб.	710,43	1 194,00	775,01
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
затраты на спецодежду определены с учетом нормативов, определенных приказом Минздравсоцразвития России от 22.06.2009 № 357н				Том 4

Расходы на спецодежду экспертом приняты в размере 775,01 тыс. руб.				
Затраты снижены на 418,99 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.9. Расходы на инструменты, инвентарь, ТМЦ для перемещения				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Инструмент, инвентарь, ТМЦ	Тыс. руб.	954,32	2 203,00	1 075,43
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
при расчете были приняты затраты на инструмент, инвентарь, ТМЦ, используемые персоналом при погрузке-разгрузке и перемещении задержанных транспортных средств				Том 4, 9
Расходы на инструмент, инвентарь, ТМЦ экспертом приняты в размере 1 075,43 тыс. руб.				
Затраты снижены на 1 127,57 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.10 Расходы на транспортный налог				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Транспортный налог	Тыс. руб.	306,30	378,00	416,40
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Налоговые декларации				Том 5
Расходы на транспортный налог экспертом приняты в размере 416,60 тыс. руб.				
Затраты понижены на 38,60 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.11 Прочие прямые расходы				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Прочие прямые расходы	Тыс. руб.	3 071,88	0,00	3 461,73
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Договор на поставку автотранспортных средств				Том 1
Затраты на прочие прямые расходы экспертом приняты в размере 3 461,73 тыс. руб.				
Затраты приняты на уровне 3 461,73 тыс. руб. относительно заявки учреждения в				

соответствии (на основании):				
подтверждающей бухгалтерской отчетности учреждения с приложением финансовых документов				
7.12 Общехозяйственные расходы				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Общехозяйственные расходы	Тыс. руб.	15 188,55	26 708,00	17 017,02
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Карточки счета 109.80				Том 4, 9
Оборотно-сальдовая ведомость 109.80				Том 4, 9
Затраты на общехозяйственные расходы экспертом приняты в размере 17 017,02 тыс. руб.				
Затраты снижены на 9 690,98 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
подтверждающей бухгалтерской отчетности учреждения с приложением финансовых документов				
Выводы:				
С учетом величины предложенных корректировок, влияющих на величину формируемых тарифов, и на основании произведенных расчетов, входящих в состав затрат, предлагается:				
Установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 гг.				
Период	Уровень тарифов (руб.)			Рост, %
2021	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства – 2 940,90			117,91%
	погрузочно-разгрузочные работы – 850,64			117,05%
2022	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства – 3 067,36			104,3%
	погрузочно-разгрузочные работы – 887,218			104,3%
2023	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства – 3 199,25			104,3%
	погрузочно-разгрузочные работы – 925,368			104,3%
2024	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства – 3 333,60			104,2%
	погрузочно-разгрузочные работы – 964,23			104,2%
2025	Перемещение задержанного транспортного средства на специализированную стоянку, за перемещение одного транспортного средства – 3 333,60			104,2%

	средства – 3 473,63	
	погрузочно-разгрузочные работы – 1 004,73	104,2%

Примечание:

Плата за погрузочно-разгрузочные работы взимается в случае установления причины задержания транспортного средства после его погрузки на специализированное транспортное средство и до помещения на хранение на специализированную стоянку.

Экспертное заключение

отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы на
установление тарифов на хранение задержанных транспортных средств в
Республике Татарстан на 2021-2025 годы

1. Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило заявление от Государственного бюджетного учреждения «Безопасность дорожного движения» на установление тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 годы.	
Полное наименование заявителя	ГБУ «Безопасность дорожного движения»
ИНН	1659048020
Учредители учреждения	Аппарат Кабинета Министров Республики Татарстан
Директор учреждения	Минниханов Рифкат Нургалиевич
Юридический адрес	420059, Россия, Татарстан Респ., г. Казань, ул. Оренбургский, 5
Почтовый адрес	420059, Россия, Татарстан Респ., г. Казань, ул. Оренбургский, 5
Установление тарифов на (вид деятельности)	Установление тарифов на хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 годы
К заявлению об установлении тарифов учреждением приложены документы и материалы в соответствии с приказом ФАС от 15 августа 2016 г. 1145/16 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты».	
Информация об утвержденной инвестиционной программе: отсутствует.	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемого учреждения, ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемое учреждение.	
Приказ об открытии тарифного дела № Пр-489/2020 от 27.11.2020 «Об открытии дела об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках в Республике Татарстан на 2021-2025 гг. и назначении уполномоченного по делу».	
Период регулирования	с 2021 по 2025 год
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы	Статья 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, Приказ Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 г. № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты», Закон Республики Татарстан от 17 мая 2012 года № 24-ЗРТ «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на

		специализированную стоянку, их хранения, возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения», Положение о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.		
2. Перечень правоустанавливающих документов:				
Учреждение эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности, на праве собственности в соответствии с ведомостям начисленной амортизации.				
3. Анализ соответствия порядка учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности, требованиям законодательства в сфере тарифного регулирования				
В Госкомитет представлены учетная политика, регистры бухгалтерского учета, формы управленческой отчетности о доходах, расходах и финансовых результатах по видам деятельности и территориальной принадлежности (далее - формы управленческой отчетности).				
Наименование	Наличие	Дата документа	№ документа	Кем утвержден
Учетная политика	утверждена	29.12.2017 г.	№ 255-п	Директор Р.Н. Минниханов
В Учетной политике предусмотрено ведение отдельного бухгалтерского учета доходов и расходов организации.				
Представленные в Госкомитет регистры бухгалтерского учета, отражающие доходы и расходы организации, оборотно - сальдовые ведомости счетов бухгалтерского учета подтверждают ведение отдельного бухгалтерского учета по регулируемому виду деятельности.				
4. Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Дифференциация тарифа	Действующий тариф	Предлагаемый тариф	Рост, %
2021	Хранение задержанного транспортного средства на специализированной стоянке, за одно место за один час, в том числе:			
	Категории А, А1, М, В1	28,79	34,59	120,15
	Категории В, D1, C1	57,60	69,18	120,10

	Категории C, D, BE, C1E, D1E	115,19	138,36	120,11
	Категории CE, DE	144,04	172,95	120,10
	Негабаритные транспортные средства	172,78	207,54	120,12
2022	Хранение задержанного транспортного средства на специализированной стоянке, за одно место за один час, в том числе:			
	Категории A, A1, M, B1	28,79	35,98	124,97
	Категории B, D1, C1	57,60	71,95	124,91
	Категории C, D, BE, C1E, D1E	115,19	143,90	124,92
	Категории CE, DE	144,04	179,88	124,88
	Негабаритные транспортные средства	172,78	215,85	124,93
2023	Хранение задержанного транспортного средства на специализированной стоянке, за одно место за один час, в том числе:			
	Категории A, A1, M, B1	28,79	37,41	129,9
	Категории B, D1, C1	57,60	74,82	129,9

	Категории C, D, BE, C1E, D1E	115,19	149,64	129,9
	Категории CE, DE	144,04	187,05	129,9
	Негабаритные транспортные средства	172,78	224,76	129,9
2024	Хранение задержанного транспортного средства на специализированной стоянке, за одно место за один час, в том числе:			
	Категории A, A1, M, B1	28,79	38,72	134,5
	Категории B, D1, C1	57,60	77,44	134,4
	Категории C, D, BE, C1E, D1E	115,19	154,88	134,4
	Категории CE, DE	144,04	193,60	134,4
	Негабаритные транспортные средства	172,78	232,32	134,5
2025	Хранение задержанного транспортного средства на специализированной стоянке, за одно место за один час, в том числе:			
	Категории A, A1, M, B1	28,79	40,08	139,2

	Категории B, D1, C1	57,60	80,15	139,2
	Категории C, D, BE, C1E, D1E	115,19	160,30	139,2
	Категории CE, DE	144,04	200,38	139,2
	Негабаритные транспортные средства	172,78	240,45	139,2

Учреждение не платит налоги.

5. Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

Наименование	Показатель 2021
Индекс цен производителей отрасли промышленности	103,3%
Индекс цен производителей нефтепродуктов	109,7%
Индекс цен продукции машиностроения	104,1%
Индекс цен – обеспечение электроэнергией	104,0%

6. Анализ фактических и плановых показателей

В составе материалов на установление тарифов на хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 гг., учреждением по балансовым показателям были представлены следующие документы:

Наименование	Том, страница тарифного дела
Основные показатели хранения транспортных средств по местонахождению специализированной стоянки в Республике Татарстан	Том 1, стр. 6
Калькуляция расходов по хранению транспортных средств на специализированных стоянках в Республике Татарстан	Том 1, стр. 11
Справочная информация по автомобильным стоянкам	Том 1
Устав государственного бюджетного учреждения «Безопасность дорожного движения»	Том 2
Приказы об учетной политике	Том 4
Бухгалтерская отчетность	Том 4

Баланс фактических и плановых объемов

Показатель	Факт 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Количество часов хранения задержанных ТС	1 998 391,13	1 916 003,00	1 998 391,13
Затраты на хранение	116 003,21	110 457,00	119 171,40

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат				
7.1. Расходы на оплату труда по предложению учреждения				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Фонд оплаты труда специалистов	Тыс. руб.	53 890,03	53 207,00	60 729,16
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Штатное расписание				Том 3
Положение об оплате труда и премирования				Том 3
Справка о среднесписочной численности сотрудников и среднемесячной заработной плате				Том 3
Расходы на оплату труда экспертом приняты в размере 60 729,16 тыс. руб.				
Затраты повышены на 7 522,16 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности, штатного расписания				
7.2. Расходы на социальные отчисления экспертом приняты в размере 18 340,22 тыс. руб.				
Показатель	Предложение учреждения на 2021 год, тыс. руб.		Предложение Госкомитета на 2021 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
Страховые взносы	16 068,00		18 340,22	2 272,22
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Штатное расписание				Том 3
Положение об оплате труда и премирования				Том 3
Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний				Том 3
Затраты повышены, по предложению на 2 272,22 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности, штатного расписания				
7.3 Расходы на амортизационные отчисления				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Амортизация	Тыс. руб.	10 358,45	13 025,00	10 627,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Ведомости амортизации				Доп. Материалы
Расходы на амортизационные отчисления экспертом приняты в размере 10 627,00 тыс. руб.				
Затраты снижены на 2 398,00 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				

Подтверждающей бухгалтерской отчетности, ведомости по амортизации				
7.4 Расходы на техническое обслуживание и ремонт				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Содержание и ремонт ОС	Тыс. руб.	5 981,08	0,00	6 785,81
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Карточки счета 109.60				Том 9
Расшифровка в расчетных таблицах затрат на услуги по содержанию имущества				Том 4
Расходы на техническое обслуживание и ремонт экспертом приняты в размере 6 785,81 тыс. руб.				
Затраты установлены на уровне 6 785,81 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.5 Расходы на спецодежду				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Страхование	Тыс. руб.	0,00	577,00	0,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
затраты на спецодежду определены с учетом нормативов, определенных приказом Минздравсоцразвития России от 22.06.2009 № 357н				Том 4
Расходы на спецодежду экспертом приняты в размере 0,0 тыс. руб.				
Затраты снижены на 577,00 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.6 Расходы на инструмент, инвентарь, ТМЦ				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Инструмент, инвентарь, ТМЦ	Тыс. руб.	0,00	51,00	0,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
при расчете были приняты затраты на инструмент, инвентарь, ТМЦ, используемые персоналом при погрузке-разгрузке и перемещении задержанных транспортных средств				Том 4, 9
Расходы на инструмент, инвентарь, ТМЦ экспертом приняты в размере 0,00 тыс.руб.				
Затраты снижены на 51,00 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				

7.7 Расходы на земельный налог				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Земельный налог	Тыс. руб.	3 675,98	4 390,00	4 010,16
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Налоговые декларации				Том 5
Расходы на земельный налог экспертом приняты в размере 4 010,16 тыс. руб.				
Затраты снижены на 379,84 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.8 Прочие прямые расходы				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Прочие прямые расходы	Тыс. руб.	1 567,45	260,00	1 766,37
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Протокол проведения итогов электронного аукциона				Том 1
Затраты на прочие прямые расходы экспертом приняты в размере 1 766,37 тыс. руб.				
Затраты повышены на 1 506,37 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.9 Расходы на налог на имущество				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Налог на имущество	Тыс. руб.	4 530,71	0,00	4 942,59
В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
Налоговые декларации				Том 5
Расходы на налог на имущество экспертом приняты в размере 4 942,59 тыс. руб.				
Затраты приняты на уровне 4 942,59 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):				
Подтверждающей бухгалтерской отчетности				
7.10 Общехозяйственные расходы				
Показатель	Ед. изм.	Факт 11 месяцев 2020 года	Предложение учреждения на 2021 год	Проект ГКРТТ на 2021 год
Общехозяйственные расходы	Тыс. руб.	10 412,90	22 880,00	11 970,08

Затраты на общезытийственные расходы экспертом приняты в размере 11 970,08 тыс. руб.	
Затраты снижены на 10 909,92 тыс. руб. относительно заявки учреждения в соответствии (на основании):	
подтверждающей бухгалтерской отчетности учреждения с приложением финансовых документов	
Выводы:	
С учетом величины предложенных корректировок, влияющих на величину формируемых тарифов, на основании произведенных расчетов, входящих в состав затрат, предлагается:	
Установить тарифы на хранение задержанных транспортных средств в Республике Татарстан на 2021-2025 гг.	

Документ создан в электронной форме. № 33-ПР от 17.12.2020. Исполнитель: Валиев М.Т.
Страница 667 из 915. Страница создана: 28.12.2020 11:2

транспортные средства			
-----------------------	--	--	--

2023 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица измерения	ед.	Руб/час	Руб/сутки	Руб/сутки
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	32,44	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, C1	1	64,87		
1.3.	категории С, D, BE, C1E, D1E	2	129,74		
1.4.	категории CE, DE	2,5	162,18		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	194,62		

2024 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица измерения	ед.	Руб/час	Руб/сутки	Руб/сутки
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	33,80	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, C1	1	67,60		
1.3.	категории С, D, BE, C1E, D1E	2	135,19		
1.4.	категории CE, DE	2,5	168,99		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	202,79		

2025 год					
№	Наименование категорий	коэффициент размера транспортного средства	с 1 дня по 3 день включительно*	с 4 дня по 30 день**	с 31 дня
	единица измерения	ед.	Руб/час	Руб/сутки	Руб/сутки
1.1.	категории А, А1, М, В1	0,5	35,22	1200,00	0
1.2.	категории В, D1, C1	1	70,44		
1.3.	категории С, D, BE, C1E, D1E	2	140,87		
1.4.	категории CE, DE	2,5	176,09		
1.5.	негабаритные транспортные средства	3	211,31		

Примечание: * – тариф за полный час;

** – тариф за полные сутки.

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ООО «Новокинерские коммунальные услуги»
на 2021-2025 г. № 28/7

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-25/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Новокинерские коммунальные услуги», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-70/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для Общества с ограниченной ответственностью «Новокинерские коммунальные услуги» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулируемого (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулируемого (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	126,16	90,97%	126,16	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.08.2020 № 6810.

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	Индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Новокинерские коммунальные услуги»
ИНН	1609012491
Директор организации	Хабибрахманов Ильдар Мухамедович
Юридический адрес	РТ, Арский район, н.п. Новый Кинер, ул. Советская, д.30
Почтовый адрес	РТ, Арский район, н.п. Новый Кинер, ул. Советская, д.30
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	Хабибрахманов Ильдар Мухамедович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Арский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	Не утверждалась

Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	Имеется
Положение о закупках	Имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами».	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; -Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; -Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 № 1638/16; -Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; -Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Полигон ТБО ООО «Новокинерские коммунальные услуги» эксплуатирует на основании концессионного соглашения №2 от 08.08.2016 г.</p> <p>Организация осуществляет деятельность по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования №16-00391 от 07.10.2016 г., лицензия действует бессрочно.</p> <p>В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:</p>	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Концессионное соглашение	№2 от 08.08.2016
Лицензия	№ 16-00391 от 07.10.2016
Краткая техническая характеристика объекта:	
<p>Адрес: Республика Татарстан, Арский муниципальный район, Новокинерское с.п.</p> <p>Организация эксплуатирует на правах концессионного соглашения следующие муниципальные имущества:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) бытовой корпус; 2) навес для бульдозера; 	

- 3) участок складирования ТБО;
- 4) противопожарный резервуар;
- 5) площадка мойки контейнеров;
- 6) грязеотстойник;
- 7) ванна для дезинфекции колес;
- 8) ограждение полигона.

Участок складирования ТБО: кадастровый номер: 16:09:120303:68, общая площадь 32151 кв.м.;

Административное здание: назначение – нежилое, 1-этажный, кадастровый номер: 16-16-17/006/2009-118, общая площадь 126,8 кв.м., инв.№ С-10535/1.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	168,86	133,85%	1857,49	133,85%
2022	174,85	103,55%	1923,36	103,55%
2023	181,12	103,58%	1992,28	103,58%
2024	187,63	103,60%	2063,94	103,60%
2025	194,41	103,61%	2138,46	103,61%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 25.03.2020 № 16.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	11,00	12,47
2020	11,00	1 полугодие 2020г. – 15,833

Объем ТКО на 2021 год (тыс.куб.м)

Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	11,00	31,67	287,87%

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил **31,67 тыс.куб.м.** 31,66 исходя из фактически принятого объема ТКО за первое полугодие 2020 года.

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем принятых на полигон ТКО Арского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 18,222 тыс.куб.м. (вх.№ 4620 от 14.08.2020).

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	63,54	63,54	100%	5,78	5,10	0,68
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	577,49	778,59	135%	52,50	62,44	-9,94
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	227,47	371,87	163%	20,68	29,82	-9,14
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	39,55	51,58	130%	3,60	4,14	-0,54
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	328,54	356,33	108%	29,87	28,57	1,29
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	24,00	24,00	100%	2,18	1,92	0,26
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	1,08	3,60	333%	0,10	0,29	-0,19
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			0%	0,00	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	1 261,67	1 649,51	131%	114,70	132,28	-17,58
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	1 316,59	1 649,43	125%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	54,92	-0,08				
В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):								

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат					
Расходы на приобретение энергоресурсов					
Расходы на электроэнергию					
Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт.	6,38	7,16	6,77	
Объем	тыс.кВт.	9,96	8,91	9,96	
Затраты	тыс.руб.	63,54	63,82	67,41	
Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергоснабжения № 2289 Э). Объем поставки эл.энергии НН – 9,96 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне фактической цены за 2019 г. с учетом индекса-дефлятора.					
Операционные расходы					
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.					
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала.					
Показатель	Ед.изм	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	778,59	807,40	1127,68	
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание на 01.01.2020			Стр.49		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1127,68 тыс.руб.: - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 866,11 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,2%) – 261,57 тыс.руб. Численность принята 4 человека на основании штатного расписания от 01.01.2020г.					
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)		
Бульдозерист ДТ-75	0,5	20,72	124,32		
Рабочий полигона	0,5	16,231	97,38		
Охранник	2	16,576	397,82		
Водитель мусоровоза	1	18,648	223,776		
Итого	4	18,044	866,11		
Затраты на ремонт					
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	51,58	299,17	298,78	

В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Акт обследования техники № 25 от 17.11.2020			Дополнительные материалы – Том 2, письмо исх.№30 от 18.11.2020г.	
Дефектная ведомость ДТ-75М от 17.11.2020				
Счета на оплату № 1764 от 19.11.2020, №AS-1357 от 18.11.2020				
Договор № 9 от 10.03.2020 на поставку щебня с ООО «Атняагрохим», счета на оплату № 86, № 20, товарная накладная № 68.			Стр.78	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 298,78 тыс.руб.				
Расходы на ремонт приняты на основании плана ремонта на 2020 год, акта обследования, дефектной ведомости, договоров, счетов на запасные части.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб	0	0	0
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс.руб	0	0	0
ГСМ	тыс.руб	191,72	116,44	144,35
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб	34,47	35,75	37,10
Договорные услуги	тыс. руб	145,68	456,66	457,64
Итого	тыс.руб	371,87	608,85	639,10
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Договор №43/17 от 01.01.2017 купли продажи нефтепродуктов с использованием электронных карт.			Стр.31	
Товарная накладная от 09.01.2020 на спец.одежду			Стр.52	
Договор №64 возмездного оказания услуг по экологическому сопровождению от 21.08.2020 с ООО «Гранд Аутсорсинг». Счет от №125 от 21.08.2020			Стр.55	
Договор № 55 от 20.03.2020 на разработку Декларации воздействия на окр.среду с ООО «Гранд Аутсорсинг»			Стр.54	
Договор № 549/2019 от 05.11.2019 о сотрудничестве с ООО «Аналитическая Лаборатория «Экомониторинг». Счет № 2097 на оплату за проведение химического анализа воздуха, воды и почвы			Стр.57	

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 639,10 тыс.руб.				
Цена 1 л. топлива принята в размере средней цены по РТ с учетом индекса дефлятора.				
Прочие прямые расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Пересыпка грунтом	Тыс.руб.	0	255,55	255,55
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Локальный ресурсный сметный расчет на засыпку площади полигона ТКО грунтом		Том, страница тарифного дела		
		Дополнительные материалы – Том 2, письмо исх.№30 от 18.11.2020г.		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 255,55 тыс.руб.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс. руб.	474,24	491,79	491,31
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	143,22	148,52	148,38
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	тыс. руб.	0	0	0
Электроэнергия на общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0	9,10	8,60
Транспортные расходы	тыс. руб.	64,90	67,30	67,30
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	7,79	8,40	8,07
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	4,00	4,33	4,27
Итого:		694,15	729,43	727,93
Наименование специальностей				
		Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор		1	25,90	310,80
Бухгалтер		1	15,04	180,51
Итого:		2	20,47	491,31
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Том, страница тарифного дела				

Штатное расписание		Стр.49		
Договор №43/17 от 01.01.2017 купли продажи нефтепродуктов		Стр.31		
Учетная политика, утвержденная приказом от 31.12.2019 № 21		Дополнительные материалы – Том 2, письмо исх.№30 от 18.11.2020г.		
Счета на оплату электроэнергии		Стр.43		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 727,93 тыс.руб. Расходы на услуги связи и канцтовары приняты по фактическим значениям 2019 года с учетом индекса-дефлятора.				
Распределение общеэксплуатационных расходов ведется согласно учетной политики организации пропорционально фонду оплаты труда в размере 52,8 %.				
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела	
Транспортный налог	6,22	Налоговая декларация за 2019 год	Стр.93	
НВОС	389,92	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 №156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.		
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование статьи	Факт	Предложение	Утверждено	
Аренда ДТ-75	0	180,00	180,00	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Договор аренды трактора от 30.12.2019 года. Счета.		Дополнительные материалы – Том 2, письмо исх.№30 от 18.11.2020г.		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 180 тыс.руб.				
Расходы по аренде земельного участка организацией не заложены.				
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Выплаты предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	-	-	-
РПП	тыс.руб.	-	-	-
УСН	тыс.руб.	-	27,06	329,26
Необходимая валовая выручка на 2021 год составила 3681,90 тыс. руб.				
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Налоговая декларация за 2019 год			Стр.90	

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Новокинерские коммунальные услуги» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование		Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022-2025 гг.			
Базовый уровень операционных расходов		тыс.руб.	2705,35	x			
Индекс эффективности операционных расходов		%	1%	1%			
Нормативный уровень прибыли		тыс.руб.	0	0			
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:							
Удельный расход электрической энергии		кВт/ч/ куб.м.	0,3	0,3			
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	тыс.руб.	2705,35	2776,50	2852,28	2930,15	3010,14
Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.							
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии							
Показатель		Долгосрочный период регулирования					
		2021	2022	2023	2024	2025	
Электрическая энергия							
Затраты, тыс.руб.		67,41	69,43	71,51	73,66	75,87	
Индекс, %		103%	103%	103%	103%	103%	
2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний							
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.		3681,90	3755,07	3832,94	3912,95	3995,15
2	Расходы на амортизацию		-	-	-	-	-

	основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.						
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.		-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль		-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)		3681,90	3755,07	3832,94	3912,95	3995,15

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м				
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ООО «Новокинерские коммунальные услуги» (организация применяет УСН)	116,27	92,16%	116,27	100%
2022 год				
ООО «Новокинерские коммунальные услуги» (организация применяет УСН)	116,27	100%	120,89	103,97%
2023 год				
ООО «Новокинерские коммунальные услуги» (организация применяет УСН)	120,89	100%	121,19	100,25%
2024 год				
ООО «Новокинерские коммунальные услуги» (организация применяет УСН)	121,19	100%	125,95	103,93%
2025 год				
ООО «Новокинерские коммунальные услуги» (организация применяет УСН)	125,95	100%	126,39	100,35%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Новокинерские коммунальные услуги» и Исполнительного комитета Арского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Новокинерские коммунальные услуги» на 2021-2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п.13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.

Экспертное заключение
отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ООО «Благоустройство»
на 2021-2025 г. № 28/8

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-5/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-64/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	129,22	85,16%	129,22	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 03.09.2020 № 6941.

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Благоустройство»
ИНН	1603005755
Директор организации	Сафиуллин Рамис Вильевич
Юридический адрес	РТ, Аксубаевский район, п.г.т Аксубаево, ул. Краснопартизанская, д.3а
Почтовый адрес	РТ, Аксубаевский район, п.г.т Аксубаево, ул. Краснопартизанская, д.3а
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Аксубаевский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	Не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	Имеется

Положение о закупках	Имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами».	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; -Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; -Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 № 1638/16; -Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; -Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
Земельный участок и имущество полигона принадлежит ООО «Благоустройство» на праве собственности.	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Собственность	<p>Свидетельство о государственной регистрации права от 21.10.2014 серия 16-АН № 550608;</p> <p>Свидетельство о государственной регистрации права от 16.02.2012 серия 16-АК № 329758;</p> <p>Свидетельство о государственной регистрации права от 19.02.2011 серия 16-АЕ № 890343.</p>
Лицензия	№(16)-3375-СТР от 14.04.2017 г.
Краткие технические характеристики объекта:	
<p>1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Аксубаевский район, земли КП «Аксубаевский», общая площадь 12500 кв.м., кадастровый номер: 16:03:010201:33. Разрешенное использование: размещение объекта коммунального хозяйства.</p> <p>2. Полигон ТБО, площадь застройки 9205 кв.м., инв.№ 1396/08, лит.1, адрес объекта: Республика Татарстан, Аксубаевский МР, КП «Аксубаевский», кадастровый номер: 16:03:010201:110.</p> <p>3. Ограждение, протяженность 362 м., инв.№ 1254/08, лит.1, адрес объекта Республика Татарстан, Аксубаевский МР, КП «Аксубаевский», кадастровый номер: 16:03:010201:33:3.</p>	

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования								
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост				
2021	136,88	105,93%	4828,61	163,11%				
2022	140,60	102,71%	4959,68	102,71%				
2023	140,60	100%	4959,68	100%				
2024	140,60	100%	4959,68	100%				
2025	140,60	100%	4959,68	100%				
Анализ фактических и плановых объемов ТКО								
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 14.05.2019 № 05/2019.								
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)					
2019	11,21		35,28					
2020	23,62		1 полугодие 2020 г. – 32,95					
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)								
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)					
Объем ТКО	35,28	65,90	100%					
Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.								
Объем принятых ТКО составил 65,90 тыс.куб.м. исходя из фактически принятого объема ТКО за 1 полугодие 2020 года.								
Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта» объем принятых на полигон ТКО Аксубаевского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 32,95 тыс.куб.м.								
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	758,00		0%	2149%	-2149%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00	283,68	0%	0,00	8,04	-8,04

	работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО							
4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	606,30	1 116,00	184%	54,09	31,64	22,45
5	Цеховые расходы	тыс. руб.	350,42	334,60	95%	31,26	9,49	21,78
6	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	134,65	1 111,00	825%	12,01	31,49	-19,48
8	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	169,44	1 213,00	716%	15,12	34,39	-19,27
9	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
10	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	120,00	120,00	100%	10,71	3,40	7,30
11	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	145,08	0,00	0%	12,94	0,00	12,94
12	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
13	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			0%	0,00	0,00	0,00
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	1 525,89	4 936,28	324%	136,13	139,94	-3,80
15	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	1 541,19	5 026,28	326%			
16	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	15,30	90,00				

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
----------------	---------	-----------	-------------	------------

Среднегодовая цена	руб./тыс.кВт.	0	5,82	5,99
Объем	тыс.кВт.	0	16,40	16,51
Затраты	тыс.руб.	0	95,45	98,97
Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор электроснабжения № 94732 Э). Объем поставки эл.энергии СН2 – 16,51 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с представленными счетами-фактурами от 31.01.2020 по 31.10.2020.				
Операционные расходы				
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.				
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала.				
Показатель	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1116,00	1310,65	1876,79
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Штатное расписание на 01.10.2019г.		Том, страница тарифного дела		
		Стр.41-42		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1876,79тыс.руб.: - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1440,36 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,3%) – 436,43 тыс.руб. Численность принята 6 человека , на основании штатного расписания от 01.10.2019г. Зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора.				
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Рабочая по сан.очистке	1	14,94	179,27	
Тракторист	2	24,54	589,03	
Сторож	3	18,67	672,26	
Итого	6	20,005	1440,36	
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Материалы и запасные части для текущего ремонта	тыс.руб.	1111,00	291,30	301,79
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Акт технического состояния трактора Т-130 от 30.11.2020 г.		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Дефектная ведомость трактора от 30.11.2020 г.				
Накладные №14, №444.				
Договор ТА АК ЗПЧ 9/4-2020 от 27.08.2020 на поставку запчастей с ООО «РусАгроСеть-Татарстан».				
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 301,79 тыс.руб. Численность и зарплата приняты на основании штатного расписания от 01.10.2019г. Зарплата принята с учетом				

индекса дефлятора.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб	240,00	391,99	256,10
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс.руб	72,60	118,77	77,60
ГСМ	тыс.руб	0	151,03	150,84
Затраты на ремонт цеховые	тыс.руб	22,00	0	0
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб	0	12,45	12,90
Договорные услуги	тыс.руб	0	135,53	243,88
Итого	тыс.руб	334,60	809,77	741,31
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Мастер	1	21,342	256,10	
Итого	1	21,342	256,10	
Зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора.				
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание на 01.10.2019г.		Стр.41-42		
Приказ №1 об утверждении учетной политики для целей налогообложения		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№8401 от 20.10.2020г.		
Справка по ГСМ		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Требование-накладная №14 на спец.одежду, моющие средства		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Договор № 51 от 28.06.2020 на проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздух с разработкой плана-графика контроля ООО «Гранд Аутсорсинг»		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Договор №487 на разработку экологической документации с ООО «Межрегиональное агентство охраны внешней среды» от 26.08.2020		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Договор № 33 от 23.01.2020 на составление программы мониторинга состояния и загрязнения ОС		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Договор возмездного оказания услуг № 581/СО-20 от 13.08.2020 на проведение лабораторных исследований с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ»		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Договор № 22/2055 от 14.01.2020 с ООО «Центр качества» на выполнение услуг по специальной оценке условий труда		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Договор № 41 на выполнение работ от 23.03.2020 на подготовку отчета об организации и		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		

результатах осуществления производственного экологического контроля				
Договор №11/03-20 от 14.01.2020 с ООО «ЗК «ГеоТрейд» на выполнение изысканий работы по уточнению земельного участка		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 741,31 тыс.руб.				
Прочие прямые расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Пересыпка грунтом	Тыс.руб.	0	444,46	444,46
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Локальный ресурсный сметный расчет №1 на пересыпку полигона грунтом		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 444,46 тыс.руб.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс.руб.	855,00	1158,00	1254,89
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс.руб.	260,00	350,87	380,23
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс.руб.	0	0	0
Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	тыс.руб.	0	0	0
Транспортные расходы	тыс.руб.	0	246,00	0
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс.руб.	72,00	60,00	74,59
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс.руб.	0	5,00	5,08
Аренда зданий	тыс.руб.	0	76,80	91,52
Прочие общексплуатационные расходы	тыс.руб.	26,00	0	0
Итого:		1213,00	1896,67	1806,30
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Директор	1	37,35	448,17	
Зам.директора	1	33,61	403,36	
Главный бухгалтер	1	33,61	403,36	
Итого:	3	34,86	1254,89	
Зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора.				
Транспортные расходы в сумме 246 тыс.руб. в год не приняты в связи с аффилированностью действий, обнаруженных в договоре аренды транспортного средства без экипажа №1 от 01.12.2020.				

В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание на 01.10.2019г.		Том 1, стр.41-42	
Приказ №1 об утверждении учетной политики для целей налогообложения.		Дополнительный материал – Том 2, письмо от 20.10.2020г. № 8401.	
Договор №6-10114 с ОАО «Таттелеком» на оказание услуг связи передачи данных от 01.07.2009г. Приложение к договору – Бланк заказа.		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.	
Акты оказанных услуг связи (выполненных работ) с 31.01.2020г. по 30.06.2020г.		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.	
Договор поставки товара №1 с ООО «МегаРон». Товарная накладная №817		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.	
Договор аренды нежилого помещения №158 от 01.08.2021 с ИП Мингалимов		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020г.	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1806,30 тыс.руб.			
Расходы на амортизацию основных средств не утверждались.			
Расходы, связанные с уплатой налогов на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
Земельный налог	36,52	Налоговая декларация за 2019г., платежное поручение №64 от 21.02.2020 г.	Электронный носитель
Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость	2,43	Налоговая декларация за транспортный налог, платежное поручение №1 от 09.12.2020 г.	Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020 г.
НВОС	811,31	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	Электронный носитель
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
Наименование статьи	Факт	Предложение	Утверждено
Аренда ДТ-75	120,00	120,00	120,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Договор аренды транспортного средства №6 от 01.01.2020 г. Расходные кассовые ордера №915, №1100, №1011, №1024		Дополнительные материалы – Том 2, письмо вх.№10052 от 10.12.2020 г.	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 120 тыс.руб.			

Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия							
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено			
Выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	-	-	-			
РПП	тыс.руб.	-	-	-			
УСН	тыс.руб.	-	105,46	105,46			
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, станица тарифного дела					
Налоговая декларация за 2019 год		Электронный носитель					
В калькуляции расходов налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, отражен в статье «налоги, сборы и платежи, относимые на финансовый результат», который принят из расчета 1% от выручки организации.							
Учтены выпадающие доходы в размере 155,76 тыс. руб. на плату за негативное воздействие на окружающую среду согласно письму Волжско-Камского межрегионального Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.10.2020 № 09-12660.							
Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2021 исключены в сумме 145,08 тыс.руб. экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2019 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на оплату расходов, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость, также на оплату общехозяйственных расходов в сумме 15,82 тыс.руб.							
Расчет необходимой валовой выручки ООО «Благоустройство» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование		Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022-2025 гг.			
Базовый уровень операционных расходов		тыс.руб.	4356,50	x			
Индекс эффективности операционных расходов		%	1%	1%			
Нормативный уровень прибыли		тыс.руб.	0	0			
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:							
Удельный расход электрической энергии		кВт/ч/ куб.м.	0,25	0,25			
№ и/ п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	тыс. руб	5170,64	5305,53	5449,21	5596,80	5748,41

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.							
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии							
Показатель		Долгосрочный период регулирования					
		2021	2022	2023	2024	2025	
Электрическая энергия							
Затраты, тыс.руб.		98,97	101,94	105,00	108,15	111,39	
Индекс, %		103%	103%	103%	103%	103%	
2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний							
№ п/п	Показатель	Ед. из м.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.		6501,15	6483,25	6524,53	6675,25	6830,12
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.						
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.		-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль		-	-	-	-	-
ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)			6501,15	6483,25	6524,53	6675,25	6830,12
ВЫВОДЫ							
По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:							
	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м						
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %		с 01.07. по 31.12.		Отклонение, %	
2021 год							
ООО «Благоустройство» (организация применяет УСН)	98,66	76,35%		98,66		100%	
2022 год							
ООО «Благоустройство» (организация применяет УСН)	98,66	100%		98,12		99,45%	
2023 год							
ООО «Благоустройство» (организация применяет УСН)	98,12	100%		99,90		101,81%	
2024 год							
ООО «Благоустройство» (организация	99,90	100%		102,70		102,80%	

применяет УСН)				
2025 год				
ООО «Благоустройство» (организация применяет УСН)	102,70	100%	104,60	101,85%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Благоустройство» и Исполнительного комитета Аксубаевского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Благоустройство» на 2021-2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i></p> <p>Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

Экспертное заключение

отдела регулирования и контроля тарифов непроизводственной сферы по делу об
установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных
отходов для МУП «Управление строительства
Агрызского муниципального района»
на 2021-2025 г. № 28/13

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-3/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Управление строительства Агрызского муниципального района», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-62/кс «установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	107,08	86,9%	107,08	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 07.08.2020 № 6019

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района»
ИНН	1601008662
Директор организации	Михайловский Г.А.
Юридический адрес	422230, РТ, г. Агрыз, ул. Энергетиков, д. 8
Почтовый адрес	422230, РТ, г. Агрыз, ул. Энергетиков, д. 8
Основной вид деятельности	Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ АГРЫЗСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание	Агрызский муниципальный район

регулируемой услуги	
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведен расчет долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности на праве аренды.	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	<p>Договор аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности от 17.04.2018 № 071-026. Срок действия до 16.04.2067;</p> <p>Договор аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности от 17.04.2018 № 071-025. Срок действия до 16.04.2067</p>

Лицензия		№ 16-00267 от 30.05.2016		
Краткие технические характеристики объекта:				
1. Земельный участок по адресу: г. Агрыз, ул. Энергетиков, участок 8, кадастровый номер: 16:01:220241:35, Общая площадь 10202 кв.м. Разрешенное использование- для размещения производственной базы площадью 1290,5 кв.м. с кадастровым номером 16:01:110301:4155				
2. Земельный участок по адресу: южная часть г. Агрыз, кадастровый номер: 16:01:22024031:23, Общая площадь 54766 кв.м. Разрешенное использование- для размещения полигона твердых бытовых отходов с кадастровым номером 16:01:220403:29				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	137,43	128%	7600,70	125%
2022	137,43	100%	7600,70	100%
2023	137,43	100%	7600,70	100%
2024	137,43	100%	7600,70	100%
2025	137,43	100%	7600,70	100%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 01/2018.				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	46,089		56,650	
2020	56,955		1 полугодие 2020 г. – 27,653	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	55,306	55,306		100%
<p>Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией 55,306 тыс. куб.м., на основании фактических данных за 1 полугодие 2020 года.</p> <p>Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта» объем принятых на полигон ТКО Агрызского муниципального района за период с января по июль 2020 года составил 46,637 тыс. куб. м. (вх № 6193 от 14.08.2020, вх № 7241 от 16.09.2020)</p>				

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	82,24	86,52	105%	1,78	1,53	0,26
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 800,09	1 964,15	109%	39,06	34,67	4,39
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 369,80	1 319,04	96%	29,72	23,28	6,44
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	10,44	473,19	4532%	0,23	8,35	-8,13
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	663,43	2 387,56	360%	14,39	42,15	-27,75
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	364,94	481,59	132%	7,92	8,50	-0,58
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	166,68	166,68	100%	3,62	2,94	0,67
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	574,31	367,86	64%	12,46	6,49	5,97
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	38,64	0,00	0%	0,84	0,00	0,84
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	5 070,57	7 246,59	143%	110,02	127,92	-17,90
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	5 070,57	6 288,93	124%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	-957,66				
Организация получила убыток в размере 957,66 тыс. руб. по причине увеличения стоимости расходов (ГСМ, запчасти, заработная плата, амортизация)								

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):					
Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат					
Расходы на приобретение энергоресурсов					
Расходы на электроэнергию					
Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Среднегодовая цена	Руб./ тыс.кВт.	6,97	7,11	7,26	
объем	Тыс.кВт.	12,41	14,96	12,41	
Затраты	Тыс. руб	86,52	106,31	90,10	
Затраты снижены на 2021 год на 16,21 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (муниципальный контракт на поставку электрической энергии № 53180 Э). Объем поставки эл.энергии НН – 12,41 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднотпускной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.					
Операционные расходы					
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.					
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала					
Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	Тыс. руб	1964,15	2440,04	2095,90	
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание			Стр.490		
Сведения о фактически выплаченной заработной плате за 2019 год			Стр. 491		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2095,90 тыс.руб. : - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1603,60 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,7%) – 492,30 тыс.руб. Численность принята 9 шт.ед. на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 23.03.2020, заработная плата на основании фактических данных за 2019 год с учетом индекса-дефлятора.					
Наименование специальностей		Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Бульдозерист		1	15,156	181,87	

Тракторист		1	15,156	181,87
Экскаваторщик		1	15,156	181,87
Охранник (на полигоне)		4	10,843	520,49
Рабочий по захоронению ТКО		2	12,964	311,14
Итого		9	12,752	1377,25
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.из м.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	473,19	581,26	509,34
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Акт осмотра техники			Том 4, Дополнительные материалы	
Дефектные ведомости				
Сметные расчеты				
Договора с контрагентами				
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 966,74тыс.руб.				
Затраты повышены на 2021 год на 385,48 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.из м.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	Тыс. руб	227,74	450,64	450,64
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	Тыс. руб	69,28	138,34	138,34
ГСМ	Тыс. руб	756,02	813,80	813,80
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	Тыс. руб	43,26	26,90	0,00
Договорные услуги	Тыс. руб	35,79	60,59	60,59
Прочие цеховые расходы	Тыс. руб	186,95	0,00	0,00
Пересыпка грунтом		0,00	1371,15	1371,15
Итого	Тыс. руб	1319,04	2861,41	2834,51

В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание, утвержденное приказом от 23.03.2020		Том 2, Стр.490		
Договор на предоставление услуг по ремонту автотракторной техники, узлов, агрегатов, поставку запасных частей, расходных материалов и аксессуаров от 14.06.2019 б/н, заключенный с ИП Красноперовым К.В. на сумму 17,370 тыс. руб.		Том 2, Стр. 503		
Договор на проведение работ по экологическому сопровождению от 06.02.2020 № 478, 16.03.2020 № 498, заключенный с ООО «Инженерно-экологическая компания» на сумму 20,00 тыс. руб. и 10.00 тыс. руб.		Том, 2 Стр. 507-511		
Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 04.04.2019 № 25, заключенного с АО «НАСКО» на сумму 1,217 тыс. руб.		Том 2, Стр. 512		
Договор на оказание платных образовательных услуг от 27.01.2020 № 94, заключенного с ЧОУДПО «Центр профессионального образования» на сумму 12,00 тыс. руб		Том 2, Стр 519		
Локальный ресурсный сметный расчет на пересыпку грунтом		Том 2, дополнительные документы		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2834,51 тыс.руб.				
Затраты снижены на 2021 год на 26,9 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	2873,37	2974,01	2460,42
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	Тыс. руб.	874,23	913,02	755,35
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	Тыс. руб.	1276,60	471,32	343,62
Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	Тыс. руб.	0	0	0
Электроэнергия на общексплуатационные расходы	Тыс. руб.	210,56	128,34	79,42
Транспортные расходы	Тыс. руб.	741,40	777,02	
Подготовка кадров	Тыс. руб.	0,75	2,0	0,75
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	121,50	151,86	122,91
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	Тыс. руб.	26,97	52,87	24,30

Услуги договорные (юридические, консультационные)	Тыс. руб.	153,49	126,02	369,21
Страхование имущества	Тыс. руб.	23,30	24,83	33,38
Аренда земли	Тыс. руб.	166,60	0	0
Прочие общеэксплуатационные расходы	Тыс. руб.	118,93	193,43	141,08
Итого		6587,70	5814,72	4330,43
Итого захоронение ТКО (27,78%)				1202,99

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	37,21	446,56
замдиректора	1,00	24,97	299,64
Главный бухгалтер	1,00	23,35	280,22
Экономист	1,00	17,89	214,70
Юрист	1,00	17,89	214,70
Механик	1,00	19,66	235,93
водитель	1,00	15,70	188,42
инженер охраны труда	1,00	17,89	214,70
Уборщик служебных помещений	1,00	12,57	150,80
специалист по закупкам		17,89	0,00
инженер ПТО	1,00	17,89	214,70
ИТОГО	10,00	20,50	2460,42

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание, утвержденное приказом от 23.03.2020	Том 2, Стр.490
Договоры на оказание услуг междугородной и международной телефонной связи с ПАО «Таттелеком»	Том 2, стр.664-704
Счета на услуги связи	Том2, стр.705-765
Договор поставки газа от 17.06.2019 №19926	Том 2, стр. 766
Счета и товарные накладные на поставку газа	Том 2, стр. 774-794
Договор поставки товара от марта 2020 года № ВР00423794	Том 2 стр. 795
Договор от 22.10.2019 №12 ООО «Компания Пилот»	Том 2, стр. 798

Договор с ИП Потаповой Л.З. от 09.01.2020 б/н	Том 2 , стр. 813		
Договор оказания услуг по техническому обслуживанию, установке и ремонту оборудования от 10.01.2019 №52 ООО «Виф-Электрон»	Том 2, стр 825		
Акты на абонентское обслуживание спутникового контроллера	Том 2, стр. 832-645		
Договор на выполнение работ и оказание услуг от 01.01.2019 №852 ИП Захаренко М.А.	Том 2 стр. 846		
Акт выполненных работ на страхование	Том 3 стрю 898		
Договор№ 25 от 27.01.2020 на обучение	Том 3 стр 913-915		
Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту объектов сетей газопотребления №2764-19-то от 30.12.2019	Том 3 стр. 922		
Договор на проведение предрейсового осмотра	Том 3 стр. 929		
Договор на проведение периодических медицинских осмотров от 06.10.2019 №21, от 14.10.2019 №26, от 20.08.2020 № 6	Том 3 стр 933, 938,940		
Сублицензионный договор от 21.01.2020 №232 ООО «Компания Айтат», от 10.01.2019 №25	Том 3, стр 959, 965		
Договор на холодное водоснабжение	Том 3, стр. 974		
Акты на водоснабжение	Том 3 стр. 983-1000		
Договор на водоотведение	Том 3 стр 1001		
Акты на водоотведение	Том 3 стр.1010-1018		
Договоры информационно-технологического сопровождения №1901/09 от 09.01.2019, № 1906/04 от 01.06.2019, №2003/05 от 01.03.2020	Том 3, стр 1019, 1023, 1030		
Акты выполненных работ на услуги ИС	Том 3, стр 1031-1040		
Лицензионный договор № ЭТП-20137/13 ЗАО ТаксНет	Том 3, стр. 1041		
Акты ИП «ТаксНет –Референт»	Том 3 стр. 1048-1053		
Договор на оказание аварийно-диспетчерских услуг	Том 3, стр. 1054		
Счета,акты на услуги ЕДДС	Том 3 стр. 1055-1069		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 4330,43 тыс.руб.			
Затраты снижены на 2021 год на 1484,29 тыс.руб. относительно заявки организации. Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации в размере 27,78 %.			
Амортизация			
наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено
единый недвижимый комплекс полигон ТБО	481,59	220,38	20,464
Трактор Т-170М (бульдозер)			79,630
В качестве обосновывающих материалов представлены:			
Ведомость амортизации за 2019 год		Том 2, стр. 545-556	
Ведомость амортизации за 1 полугодие 2020г.		Том 2, стр. 544	

Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела	
Транспортный налог	18,12 (27,78%)	Налоговая декларация за 2019 год	Электронный документ (папка «Декларация по транспортному налогу»)	
НВОС	680,93	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.		
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт	Предложение	Утверждено	
Аренда земли (полигон)	0,01	0,01	0,01	
Аренда земли (Энергетиков 8)	13,88	13,88	13,88	
Итого	166,68	166,68	166,68	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
договоры аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности от 17.04.2018 № 071-026. Срок действия до 16.04.2067; от 17.04.2018 № 071-025. Срок действия до 16.04.2067		Том 3, стр. 1246-1257		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 166,68 тыс.руб.				
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Выплаты предусмотренные коллективн	Тыс. руб.	-	-	-

ЫМ договором							
РПП	Тыс. руб.	-	-	-			
УСН	Тыс. руб.	0	206,47	206,55 (27,78%)			
В качестве обосновывающих материалов представлены:							
Налоговая декларация за 2019 год		Электронный документ (папка «Декларация УСН 2019»)					
Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2021 год исключена сумма излишне полученного дохода за 2019 год в размере 1161,92 тыс. руб.							
Расчет необходимой валовой выручки МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2021 г.	2022-2025 гг.				
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	7100,15	х				
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%				
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0				
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,22	0,22				
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен		103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов		-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	Тыс. руб.	7100,15	7303,28	7519,46	7742,04	7941,20
Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.							
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии							
Показатель			Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия							

Затраты, тыс.руб.	90,10	92,80	95,58	98,45	101,40
Индекс, %	103%	103%	103%	103%	103%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.	7100,60	8468,35	8480,77	8706,21	8938,33
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	100,10	100,10	100,10	100,10	100,10
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	7200,70	8568,45	8580,87	8806,31	9038,43

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» (организация применяет УСН)	107,08	100%	118,35	110,5%
2022 год				
МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» (организация применяет УСН)	118,35	100%	191,50	161,8%
2023 год				

МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» (организация применяет УСН)	155,15	81%	155,15	100%
2024 год				
МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» (организация применяет УСН)	155,15	100%	163,30	105,25%
2025 год				
МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» (организация применяет УСН)	163,30	100%	163,54	100,15%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» и Исполнительного комитета Агрызского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Управление строительства Агрызского муниципального района» на 2020 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p> <p><i>Приложение:</i> Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/ув	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			План предприятия					Расчет Госкомитета									
												2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год										
		2021 год			% роста к предыдущему году	2022 год			% роста к предыдущему году	2023 год																
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря				2020			2021	2022						2023	2024	2025	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		2021	2022	2023	2024
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Является ли организация плательщи ком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет
Размерность тарифа		руб/куб.м																								
Производственные расходы	тыс. руб.	3252.14	3369.71	104%	2058.13	2058.13	4116.26	127%	1855.22	1846.77	3702.00	3710.45	3710.45	3710.45	3710.45	3710.45	2365.03	2655.48	5020.52	122%	1570.68	3593.60	5164.28	103%	2658.59	2658.59
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	82.24	86.52	105%	60.89	60.89	121.79	148%	53.15	53.15	106.31	106.31	106.31	106.31	106.31	106.31	44.38	45.71	90.10	74%	46.40	46.40	92.80	103%	47.79	47.79
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1800.09	1964.15	109%	1134.17	1134.17	2268.34	126%	1220.02	1212.56	2432.58	2440.04	2440.04	2440.04	2440.04	2440.04	1610.42	485.48	2095.90	92%	577.93	1577.94	2155.87	103%	1109.84	1109.84
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1369.80	1319.04	96%	863.07	863.07	1726.13	126%	582.05	581.06	1163.11	1164.09	1164.09	1164.09	1164.09	1164.09	710.23	2124.28	2834.51	164%	946.35	1969.26	2915.61	103%	1500.96	1500.96
Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00
Ремонтные расходы	тыс. руб.	10.44	473.19	4532%	6.58	6.58	13.16	126%	290.63	290.63	581.26	581.26	581.26	581.26	581.26	581.26	0.00	0.00	966.74	7346%	497.20	497.20	994.39	103%	511.91	511.91
Административные расходы	тыс. руб.	663.43	2387.56	360%	418.01	418.01	836.01	126%	1003.51	607.94	1611.45	1614.75	1614.75	1614.75	1614.75	1614.75	590.86	612.13	1202.99	144%	618.71	618.71	1237.41	103%	637.02	637.02

сборов относимых на себестоимость																										
Итого расходы	тыс руб	5031.94	7246.60	144%	3031.09	3031.09	6062.17	120%	3869.39	3513.09	7382.48	7394.23	7394.23	7394.23	7394.23	7394.23	3438.81	3750.53	8156.07	135%	3169.49	5192.42	8361.91	103%	4290.43	4290.43
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00		0%	0.00	0.00
Избыток средств, полученных за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0.00	1051.12	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	580.96	580.96	1161.92	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00
Прибыль	тыс руб	38.64	93.45	242%	18.31	18.31	36.62	95%	103.24	103.24	206.47	206.47	206.47	206.47	206.47	206.47	103.27	103.27	206.55	564%	103.27	103.27	206.55	100%	0.00	0.00
Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00
Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00
Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	38.64	93.45	242%	18.31	18.31	36.62	95%	103.24	103.24	206.47	206.47	206.47	206.47	206.47	206.47	103.27	103.27	206.55	564%	103.27	103.27	206.55	100%	103.27	103.27
Объём капитальных вложений	тыс руб	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00	0%			0.00	0%	0.00	
Операционные расходы	тыс руб	3843.76	6143.94	160%	2421.82	2421.82	4843.64	126%	3096.21	2692.19	5788.39	5800.15	5800.15	5800.15	5800.15	5800.15	2911.51	3221.90	7100.15	147%	2640.18	4663.10	7303.28	103%	3759.73	3759.73
Неподконтрольные расходы	тыс руб	740.99	534.54	72%	438.19	438.19	876.37	118%	608.56	658.84	1267.40	1267.40	1267.40	1267.40	1267.40	1267.40	432.86	432.86	865.73	99%	432.86	432.86	865.73	100%	432.86	432.86
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	82.24	86.52	105%	60.89	60.89	121.79	148%	53.15	53.15	106.31	106.31	106.31	106.31	106.31	106.31	44.38	45.71	90.10	74%	46.40	46.40	92.80	103%	47.79	47.79
Амортизация	тыс руб	364.94	481.59	132%	110.19	110.19	220.38	60%	111.47	108.91	220.38	220.38	220.38	220.38	220.38	220.38	50.05	50.05	100.10	45%	50.05	50.05	100.10	100%	50.05	50.05
Прибыль	тыс руб	38.64	93.45	242%	18.31	18.31	36.62	95%	103.24	103.24	206.47	206.47	206.47	206.47	206.47	206.47			0.00	0%			0.00	0%	0.00	

регулируем
ому виду
деятельнос
ти, без
НДС

Экспертное заключение
отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для МУП «Атнинское ЖКХ»
на 2021-2025 г. № 28/15

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-26/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-72/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для МУП «Атнинское ЖКХ» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	254,78	92,6%	254,78	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 18.08.2020 № 109

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	МУП «Атнинское ЖКХ»
ИНН	1610002473
Директор организации	Сафаров Рамил Рафаэлович
Юридический адрес	РТ, Атнинский район с.Б.Атня ул.Советская, 42
Почтовый адрес	РТ, Атнинский район с.Б.Атня ул.Советская, 42
Основной вид деятельности	Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	Основная система налогообложения
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	АТНИНСКИЙ РАЙОННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Атнинский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и	имеется

повышения энергетической эффективности у организации	
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - два земельных участка, предназначенных для размещения полигона ТБО в соответствии с договором аренды; - нежилое здание на полигоне ТКО на праве хозяйственного ведения. <p>В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:</p>	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда	<p>Договор аренды земельного участка №19-071-0023 от 01.11.2007 г, срок действия до 01.11.2022;</p> <p>Договор аренды земельного участка №19-071-0007 от 01.06.2012, срок действия 01.06.2061</p>
Закрепление муниципального имущества	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Атнинское ЖКХ» от 01.01.2016 № 19-007-0001
Лицензия	№ 16-00292 от 17.06.2016

Краткие технические характеристики объекта:				
1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Атнинский район, д.Малая Атна, кадастровый номер: 16:10:010605:118, общая площадь 15951 кв.м. Разрешенное использование - под строительство полигона твердых бытовых отходов.				
2. . Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Атнинский район, д.Малая Атна, кадастровый номер: 16:10:010605:102, общая площадь 24049 кв.м. Разрешенное использование - под строительство полигона твердых бытовых отходов.				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	245,75	96%	8109,83	71%
2022	127,67	52%	4212,96	52%
2023	127,67	100%	4214,66	100%
2024	127,77	100%	4216,35	100%
2025	127,82	100%	4218,15	100%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлены договора, заключенные с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 30.07.2019 № 105, от 25.03.2020 №10.				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	5,01		17,397	
2020	45,52		1 полугодие 2020 г. – 16,625	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	33,00	45,52		100%
<p>Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.</p> <p>Объем принятых ТКО составил 45,52 тыс. куб.м. согласно Территориальной схеме в области обращения с отходами.</p> <p>Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем принятых на полигон ТКО Атнинского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 17,664 тыс. куб. м. (вх № 4620 от 14.08.2020)</p>				
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации				

за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	49,71	21,00	42%	9,92	1,21	8,72
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	528,24	637,00	121%	105,44	36,62	68,82
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	238,70	230,00	96%	47,64	13,22	34,42
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2,78	152,00	5468%	0,55	8,74	-8,18
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	377,66	325,00	86%	75,38	18,68	56,70
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	19,82	14,00	71%	3,96	0,80	3,15
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	78,87	79,00	100%	15,74	4,54	11,20
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	61,66	214,00	347%	12,31	12,30	0,01
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,0	0,0	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	0,0	0,0	0%	0,00	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	1 357,44	1 672,0	123%	270,95	96,11	174,84
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	1 357,44	4 742,1	349%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	3 070,1				

По итогам 2019 года организацией получена прибыль в размере 3,07 млн.рублей

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие

индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):					
Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат					
Расходы на приобретение энергоресурсов					
Расходы на электроэнергию					
Электроэнергия	ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт.	5,38	5,77	5,71	
объем	тыс.кВт.	3,90	9,43	3,93	
Затраты	тыс. руб	21,00	54,41	22,44	
Затраты снижены на 2021 год на 31,97 тыс.рублей относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергосбережения объектов юридического лица № 113 Э). Объем поставки эл.энергии НН – 3,90 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне цены АО «Татэнергосбыт» за 2019 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.					
Операционные расходы					
1. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала					
Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	637,00	1 336,86	5 026,98	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 5 026,98 тыс.руб. , что соответствует сумме расходов, утвержденных на 2020 год с учетом индекса дефлятора.					
Наименование специальностей			Численность, (чел.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Машинист бульдозера Т-130, дневной сторож (4 чел.)			5	3 858 ,60	
Затраты на ремонт					
Наименование статьи	Ед.из м.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	152,0	489,00	474,7	
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела		

Акт осмотра техники		Электронный носитель (лист «Документы к листу ремонт»)		
Дефектная ведомость				
Сметные расчеты				
Договора поставки №1 от 01.01.2020-31.12.2021				
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 474,7 тыс.руб.				
Затраты на 2021 год уменьшены на 14,26 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00
Отчисления на соц.страхование от заработной платы цехового персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00
ГСМ	тыс. руб	0,00	466,98	431,0
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс. руб	0,00	0,00	0,00
Договорные услуги	тыс. руб	7,0	65,0	0,0
Прочие цеховые расходы	тыс. руб	0	4 263,8	3 585,04
Итого	тыс. руб	122,00	4 795,78	4 016,07
Объем дизельного топлива принят по предложению организации, цена 1 л. принята в размере 48,43 рублей (средняя цена по РТ).				
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Договор №1/2020 от 22.01.2020 с ООО «ПСМ Казремпроект» о выполнении сметной документации на обустройство площадки накопления ТКО			Электронный документ (лист «Цеховые расходы»)	
Договор №38 от 01.05.2020 с ООО «КомСервис» о выполнении работ по обустройству площадки полигона ТКО, локальный ресурсный сметный расчет			Электронный документ (лист «Доп. Цеховые расходы»)	
Договор № 41 от 04.06.2020 с ИП Гимранов на составление Порядка учета в области обращения с отходами за 1 и 2 кв.2020 г.			Электронный документ (лист «Цеховые расходы»)	
Договор № 235-оз от 23.10.2019 с ООО «Юныш», подготовка карты плана для постановки на кадастровый учет			Электронный документ (лист «Цеховые расходы»)	

Договор б/№ от 15.06.2020 с ИП Гилязов об услугах по перевозке грунта	Электронный документ (лист «Цеховые расходы»)			
Договор № 003-2020 от 17.02.2020 с ООО «Проектная фирма «Эколог»» на оценку риска здоровью населения	Электронный документ (лист «Цеховые расходы»)			
Договора № 11/2019 от 11.01.2019, № 7/2020 от 16.01.2020 с ООО «Ал Экомониторинг» на проведение анализа атмосферного воздуха, промышленных выбросов, сточных вод ...	Электронный документ (лист «Цеховые расходы»)			
Договор б/№ от 15.01.2020 с ООО «Атняагрохим» на оказание транспортных услуг по завозу грунта на полигон ТБО, локальный ресурсный сметный расчет	Электронный документ (лист «Цеховые расходы»)			
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 4 016,07 тыс.руб.				
Затраты на 2021 год уменьшены на 779,71 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс. руб.	1 357,41	1 532,65	1 214,46
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	411,02	464,09	367,74
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс. руб.	8,0	0,0	0,0
Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Электроэнергия на общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Транспортные расходы	тыс. руб.	285,0	313,5	277,25
Услуги банка	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
Услуги ЕРЦ	тыс. руб.	107,0	124,0	0,0
Подготовка кадров	тыс. руб.	0,0	40,0	0,0
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	73,0	80,0	71,5
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	18,0	34,0	18,8
Услуги договорные (юридические, консультационные)	тыс. руб.	47,0	52,0	15,0
Страхование имущества	тыс.	0,0	0,0	0,0

	руб.			
Прочие общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	22,0	67,0	520,0
Итого:		2 328,44	2 707,24	2 484,75

Наименование специальностей	Численность (чел.)/ставка	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
директор	1/1	26,946	323,356
гл. бухгалтер	1/1	17,612	211,344
инженер	1/1	16,576	198,912
экономист	1/1	16,576	198,912
Кассир-секретарь, ОК	1/1	14,500	174,000
Уборщик производственного и служебного помещения	2/0,62	8,992	107,910
Итого:	5,62	18,008	1 214,46

Численность 5,62 штатных единиц, зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора.

Расходы на ЕРЦ не приняты в связи с тем, что расчеты с населением производят региональные операторы.

Расходы на подготовку кадров не приняты в связи с отсутствием обоснования.

Услуги связи, расходы на канцтовары приняты по фактическим расходам, с учетом индекса дефлятора.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Заккрытие счета по счету 26 за 2019 год	Том 1, стр.87
Учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2019 № 36	Электронный документ (лист «Учетная политика»)
Акты выполненных работ (запасные части на автомобиль Fiat) от 31.06.2019, 31.07.2019, 30.09.2019, 31.10.2019, 30.11.2019, 30.12.2019	Электронный документ (лист «Акт выполненных работ лег.автом, канц.товары»)
Договор № 399/17 от 09.01.2020 с АО «Арснефтепродукт» о купле продажи нефтепродуктов с использованием электронных карт на основе СБР	Электронный документ (лист «Общеэксплуатационные расходы 2»)
Акты об оказании АО «Арснефтепродукт» услуг СБР	Электронный документ (лист «Общеэксплуатационные расходы 2», «Договорные услуги СБР Такснет Хасанов»)
Акты на списание ГСМ	Электронный документ (листы «ГСМ», «доп.ГСМ (масла)». «доп.ГСМ (масла) 2»)
Акты выполненных работ (покупка канцелярских товаров)	Электронный документ (лист «Акт выполненных работ лег.автом, канц.товары»)
Акты оказанных услуг по договорам с ПАО «Таттелеком» № 7-10656 от 20.01.2018 и № 6 от	Электронный документ (лист «Общеэксплуатационные расходы 2»)

01.01.2019			
Договор № 92 от 09.01.2019 об оказании типографических услуг (печать бланков)		Электронный документ (лист «Общексплуатационные расходы 2»)	
Договор № 1 от 23.01.2019 ИП Шакирзянов, о подготовки расчетов по НВОС, стат.отчетности		Электронный документ (лист «Общексплуатационные расходы 2»)	
Договор б/№ от 12.03.2019 с АО «Национальная страховая компания Татарстан» об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств		Электронный документ (лист «Общексплуатационные расходы 2»)	
Договор №1 от 01.01.2019 с ИП Хасанов, об обслуживании компьютеров, акты выполненных работ		Электронный документ (лист «Договорные услуги СБР Такснет Хасанов»)	
Акты по передачи прав (право пользования III Такснет)		Электронный документ (лист «Договорные услуги СБР Такснет Хасанов»)	
Договор №129 от 30.09.2019 с ИП Гирифуллин А.Р. о купли продажи товаров, товарная накладная на покупку катриджей		Электронный документ (лист «Общексплуатационные расходы 2»)	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 018,95 тыс.руб.			
Затраты на 2021 год снижены на 688,29 тыс.руб. относительно заявки организации.			
Распределение общексплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации пропорционально прямой заработной плате, в размере 13,96 %.			
Амортизация			
наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено
Система видеонаблюдения	14,0	13,8	13,3
полигон ТБО			0,5
В качестве обосновывающих материалов представлены:			
Ведомость амортизации за 2019 год		Электронный документ (Лист «Амортизация 2019»)	
Ведомость амортизации за 2 квартал 2020 года		Электронный документ (Лист «Амортизация 2020»)	
Расходы, связанные с уплатой налогов на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
НВОС	560,44	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	

Итого:	560,44						
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату							
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт	Предложение	Утверждено				
аренда земельных участков по договорам:	78,9	79,0	79,0				
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела					
Договора аренды земельных участков № 19-071-0007 от 01.06.2012; №19-071-0023 от 01.11.2007		Электронный документ (Лист «Арендная плата»)					
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 79,0 тыс.руб. Учтены выпадающие доходы в размере 139,691 тыс.руб. на плату за негативное воздействие на окружающую среду согласно письму Волжско-Камского межрегионального Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.10.2020 № 09-12660							
Расчет необходимой валовой выручки МУП «Атнинское ЖКХ» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1 Расчет операционных расходов							
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2021 г.	2022-2025 гг.				
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	9 864,62	х				
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%				
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0				
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,09	0,09				
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс	-	-	-	-	-	-

	изменения количества активов						
3	Операционные расходы	тыс. руб	9 864,62	10 146,85	10 447,20	10 756,43	11 074,82

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний

1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Показатель	Долгосрочный период регулирования				
	2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Затраты, тыс.руб.	22,44	23,11	23,81	24,52	25,26
Индекс, %	103%	103%	103%	103%	103%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы,	тыс. руб.	10 666,19	10 809,4	11 110,44	11 420,39	11 739,52
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	тыс. руб.	10 680,01	10 823,22	11 124,26	11 434,21	11 753,34

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м

	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	234,62	92,1%	234,62	100%
2022 год				
МУП «Атнинское	234,62	100%	240,91	102,7%

ЖКХ» (основная система налогообложения)				
2023 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	240,91	100%	247,85	102,9%
2024 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	247,85	100%	254,53	102,7%
2025 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	254,53	100%	261,87	102,9%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям МУП «Атнинское ЖКХ» и Исполнительного комитета Атнинского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Атнинское ЖКХ» на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i> Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			План предприятия															Расчёт
			Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021 год			% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	
																		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да		да	да	да	да	да	да	да	да	да		да	да	да		да	да			
	Размерность тарифа		руб./куб.м																									
1	Производственные расходы	тыс руб	816,32	888,00	108,78%	3 546,43	3 546,43	7 092,85	8,69	3 546,43	3 546,43	7 092,86	6 187,05	2 005,07	2 006,76	2 008,46	2 010,25	4 532,75	4 532,75	9 065,49	127,81%	4 573,31	4 751,57	9 324,89	102,86%	4 692,58	4 900,00	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	49,71	21,00	42,25%	25,60	25,60	51,20	103,01%	25,60	25,60	51,20	54,41	56,01	57,71	59,41	61,20	11,22	11,22	22,44	43,83%	11,39	11,73	23,11	103,00%	23,81	25,00	
1.3	Расходы на оплату выполненных строительно-монтажных работ (или) индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки,	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
1.4	Расходы на оплату труда работников, занятых на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе	тыс руб	528,24	637,00	120,59%	2 426,06	2 426,06	4 852,12	918,54%	2 426,06	2 426,06	4 852,12	1 336,86	1 417,07	1 417,07	1 417,07	1 417,07	2 513,49	2 513,49	5 026,98	103,60%	2 535,95	2 634,85	5 170,81	102,86%	2 609,74	2 710,00	
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		0,00%	0,00	0,00		
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	238,37	230,00	96,49%	1 094,77	1 094,77	2 189,53	918,56%	1 094,77	1 094,77	2 189,54	4 795,78	531,98	531,98	531,98	531,98	2 008,03	2 008,03	4 016,07	183,42%	2 025,98	2 104,99	4 130,97	102,86%	2 059,03	2 160,00	
1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определенных исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов,	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
2	Ремонтные расходы	тыс руб	66,22	152,00	229,54%	304,18	304,18	608,35	918,68%	304,18	304,18	608,36	489,00	738,00	738,00	738,00	738,00	237,35	237,35	474,70	78,03%	239,47	248,81	488,28	102,86%	246,44	256,00	
3	Административные расходы	тыс руб	411,79	325,00	78,92%	1 891,23	1 891,23	3 782,47	918,54%	1 891,23	1 891,23	3 782,46	508,96	545,11	545,11	545,11	545,11	173,44	173,44	346,87	9,17%	200,60	156,20	356,79	102,86%	217,57	228,00	
4	Сбытовые расходы (сознательные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		0,00%	0,00	0,00		
5	Амортизация	тыс руб	19,82	14,00	70,64%	6,91	6,91	13,82	69,71%	6,91	6,91	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	6,91	6,91	13,82	100,00%	6,91	6,91	13,82	100,00%	6,91	7,00	
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	78,87	79,00	100,16%	39,44	39,44	78,88	100,01%	39,44	39,44	78,88	79,00	78,96	78,96	78,96	78,96	39,50	39,50	79,00	100,16%	39,50	39,50	79,00	100,00%	39,50	40,00	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	61,66	214,00	347,06%	30,83	30,83	61,66	100,00%	30,83	30,83	61,66	832,00	832,00	832,00	832,00	832,00	280,22	280,22	560,44	908,92%	280,22	280,22	560,44	100,00%	280,22	280,00	
8	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
10	Итого расходы	тыс руб	1 454,68	1 672,00	114,94%	5 819,01	5 819,01	11 638,02	800,04%	5 819,02	5 819,02	11 638,04	8 109,83	4 212,96	4 214,66	4 216,35	4 218,15	5 270,16	5 270,16	10 540,32	90,57%	5 340,01	5 483,21	10 823,22	102,68%	5 483,21	5 600,00	
11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,85	69,85	139,69	0,00%	0,00	0,00		0,00%	0,00	0,00	
12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	97,25	0,00	0,00%	69,96	69,96	139,91	143,87%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		0,00%	0,00	0,00		
13	Прибыль	тыс руб	0,00	3 070,10	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	3 070,10	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений																											
13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%			0,00	0,00%		0,00		
ОП	Операционные расходы	тыс руб	1 244,62	1 344,00	107,98%	5 716,23	5 716,23	11 432,47	918,55%	5 716,24	5 716,24	11 432,48	7 130,60	3 232,17	3 232,17	3 232,17	3 232,17	4 932,31	4 932,31	9 864,62	86,29%	5 001,99	5 144,85	10 146,85	102,83%	5 132,77	5 300,00	

Экспертное заключение
отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью
«Экология»
на 2021-2025 г. № 28/17

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-12/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экология», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.12.2017 № 10-103/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Экология» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирующего (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирующего (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	41,47	76,4%	41,47	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.08.2020 № 48

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Экология»
ИНН	1627004920
Директор организации	Зарипова Алсу Раифовна
Юридический адрес	РТ, Менделеевский район, г.Менделеевск, ул.Химиков, д.5, кв.46
Почтовый адрес	РТ, г.Набережные Челны, а/я 43
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	Основная система налогообложения
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	ООО «Мехуборка Групп», Н.М. Атласов, В.В. Шинкарь, Д.Б. Серебрянников
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Менделеевский, Елабужский, Мамадышский муниципальные районы, г.Набережные Челны
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Положение о закупках	имеется

Уполномоченный по делу АскарOVA Людмила Александровна

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - земельный участок, предназначенных для размещения полигона ТБО в соответствии с договором аренды; - производственное здание на полигоне ТКО; - полигона для складирования и утилизации ТБО; - нежилое помещение. 	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда	<p>Договор аренды земельного участка №602 от 04.04.2008, срок действия до 31.12.2057;</p> <p>Договор аренды муниципального имущества №70 от 28.12.2017 г, срок действия до 31.12.2057;</p> <p>Договор аренды полигона для складирования и утилизации ТБО №305 от 21.08.2020;</p> <p>Договор аренды недвижимого имущества №17 от 11.08.2020</p>
Лицензия на осуществление деятельности по сбору,	№ 16-00330/П от 30.12.2019

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

транспортированию, размещению отходов 1-4 класса опасности, выдана Федеральной службой по надзору в сфере природопользования				
Краткие технические характеристики объекта:				
1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Менделеевский район, в границах Енабердинского сельского поселения, кадастровый номер: 16:27:020701:329, общая площадь 135827,24 кв.м. Разрешенное использование - для размещения полигона для складирования и утилизации твердых бытовых отходов.				
2. Производственное здание по адресу: Республика Татарстан, Менделеевский район, в границах Енабердинского сельского поселения, общая площадь 200,4 кв.м.				
3. Объект недвижимого имущества - полигон по адресу Республика Татарстан, Менделеевский район, Енабердинское сельское поселение, общая площадь 94588,3 кв.м, кадастровый номер 16:27:020701:729;				
4. Нежилое помещение по адресу: Республика Татарстан, г.Менделеевск, ул.Фомина, д.19, общая площадь 16,7 кв.м.				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф (без учета НДС)	Рост	НБВ	Рост
2021	80,41	193,9%	28 905,53	158,2%
2022	58,66	72,9%	21 369,93	73,9%
2023	59,27	101,0%	21 885,41	102,4%
2024	59,90	101,1%	22 415,61	102,4%
2025	60,62	101,2%	22 878,83	102,1%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлены договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 06/2018.				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	436,043		535,634	
2020	440,587		1 п/г 2020 г. – 237,326	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	359,463	474,652		132%
Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и				

Уполномоченный по делу АскарOVA Людмила Александровна

заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил **474,652** тыс. куб.м исходя из фактически принятого объема ТКО за первое полугодие 2020 год.

Справочно: согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта», объем принятых на полигон ТКО Менделеевского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 215,83 тыс. куб. м (вх № 4620 от 14.08.2020).

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации
за предыдущий период регулирования (2019 год)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	827,61	4,20		190%	1%	189%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 253,25	2 468,29	110%	5,17	4,61	0,56
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	5 184,62	7 506,61	145%	11,89	14,0	-2,12
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	84,24	13,18	16%	0,19	0,02	0,17
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 599,94	3 482,37	218%	3,67	6,50	-2,83
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 905,39	3 748,71	197%	4,37	7,00	-2,63
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	3 375,25	3 567,14	106%	7,74	6,66	1,08
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	5 413,94	5 218,37	96%	12,42	9,74	2,67
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			0%	0,00	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	20 644,24	26 008,87	126%	47,34	48,56	-1,21
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	19 745,58	25 083,37	127%			

Уполномоченный по делу Аскарлова Людмила Александровна

15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	-898,66	-925,50				
----	--	-----------	---------	---------	--	--	--	--

По итогам 2019 года организацией получена убыток в размере 0,925 млн.рублей

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Среднегодовая цена	руб./тыс.кВт	0,0	0,0	0,0
объем	тыс.кВт.	0,0	0,0	0,0
Затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

Операционные расходы

1. Расходы на приобретение сырья и материалов

Наименование статьи	ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Труба	тыс.руб.	4,2	377,88	151,79
Сетка сварная	тыс.руб.		159,89	118,8
Прочие материалы	тыс.руб.		26,15	61,06
			563,92	331,69

В качестве обосновывающих материалов представлены:

Том, страница тарифного дела

Договор №007 от 16.06.2020 ИП Клейменов А.Г., счет фактура	Электронный носитель, папка «Материалы», лист «ИП Клейменов»
Счет фактура №1335 от 27.04.2020, ООО «Лепсе Сварка»	Электронный носитель, папка «Материалы», лист «СФ Лепсе Сварка»
Счет фактура №1335 от 27.04.2020 ООО «ТД «Спецгарант» (мотопомпа пожарная)	Электронный носитель, папка «Материалы», лист «СФ Спецгарант»
Счет фактура №2419 от 17.07.2019 ООО «Технобаза М-7» (генератор)	Электронный носитель, папка «Материалы», лист «СФ Технобаза»
Договор поставки №ТК00164 от 27.04.2020, счет фактура №2953 от 27.04.2020 ООО ПФК «Транс Комплект» (рукав пожарный)	Электронный носитель, папка «Материалы», лист «СФ Транскомплект»

Экспертом приняты расходы в сумме **331,69 тыс.руб.**, что на 232,23 тыс.руб. меньше заявленного организацией. Не приняты в расчет, расходы на продукцию, не относящаяся к данной категории расходов (ООО «Стройбаза НЧ»). Кроме того, отсутствуют документы,

Уполномоченный по делу Аскарова-Людмила-Александровна

подтверждающие расходы на приобретение трубы на заявленную сумму.

2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала

Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	2 468,3	2 750,16	3 609,88

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 3 609,88 тыс.руб. (оплата труда – 2 770,44 тыс.руб, страховые взносы – 839,44 тыс.руб.) расчет произведен согласно штатному расписанию, оборотно - сальдовой ведомости по счету 70 за 2019 год и анализу зарплаты по сотрудникам, с учетом индекса дефлятора.

Наименование специальностей	Численность, (штат.единиц)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Машинист	4	40,13	1 926,37
Сторож	4	15,61	749,05
Разнорабочий	1	7,92	95,02
Итого	8	25,65	2 770,44

Затраты на ремонт

Наименование статьи	Ед.из м.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,0	512,83	511,05

В качестве обосновывающих материалов представлены:

Том, страница тарифного дела

Протокол №1 заседания комиссии для проведения текущего ремонта на 2021 год

Дефектные ведомости от 20.08.2020 на ремонт транспорта

Договор на оказание услуг №375/2020/МЮВ-НЧ от 08.12.2020 на проведение ремонта, тех.обслуживания, приобретения зап.частей

Электронный носитель - папка «Ремонт» листы:
«Протокол ремонта»,
«Дефектные ведомости»,
«Договор на ремонт»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 511,05 тыс.руб. Затраты на 2021 год уменьшены на 1,78 тыс.руб. относительно заявки организации.

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	Ед.из м.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата	тыс.	2 024,16	2 215,7	1 362,29

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

цехового персонала	руб			
Отчисления на соц.страхование от заработной платы цехового персонала	тыс. руб	613,32	671,36	412,77
ГСМ	тыс. руб	3 969,4	3 559,0	3 559,0
Коммунальные платежи	тыс. руб	12,62	0,0	7,74
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс. руб	65,41	121,68	49,15
Договорные услуги	тыс. руб	829,77	145,75	423,64
Прочие цеховые расходы	тыс. руб	216,87	297,01	146,86
Итого	тыс. руб	7 731,56	7 010,48	5 961,45

Расходы на оплату цехового персонала

Наименование специальностей	Численность, (штат.единиц)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер участка	2	56,76	1 362,29

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Том 1
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 70	Электронный носитель, лист «Оборотно-сальдовая ведомость по сч 70 за 2019 год»
Акты списания ГСМ	Электронный носитель, лист «Акты списания ГСМ»
Договор №6 от 23.03.2017 ООО «Компания Сидвин»	Электронный носитель, папка «Общеховые расходы», лист Спецодежда»
Договор №468 от 12.09.2013 ООО «ТК Характерофф»	Электронный носитель, папка «Общеховые расходы», лист Спецодежда»
Договор №109 от 19.09.2019 ИП Садриев Р.Х.	Электронный носитель, папка «Общеховые расходы», лист Спецодежда»
Договор №МО-30/1 от 12.08.2019 ООО «Авицена» на проведение периодического медицинского осмотра, акт выполненных работ	Электронный носитель, папка «Общеховые расходы», лист «Мед.услуги»
Акт сдачи-приемки выполненных работ (мед.услуги) №11 от 21.02.2019	Электронный носитель, папка «Общеховые расходы», лист «Мед.услуги»
Договор №41 от 25.09.2019 с ГАУЗ «Менделеевская ЦРБ», счет фактура	Электронный носитель, папка «Общеховые расходы», лист

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

		«Мед.услуги»		
Договор «№161/Эк-М от 25.04.2019 ООО «АЛ «Экомониторинг», доп. соглашение №1 от 12.08.2019		Электронный носитель, папка «Общечеховые расходы», лист «Экомониторинг»		
Договоры №38 от 30.04.2019, №63 от 18.11.2019 ООО «Экологика», акт сдачи-приемки оказанных работ		Электронный носитель, папка «Общечеховые расходы», лист «Экологика»		
Договоры №136 от 20.02.2019, №142-ППК от 25.02.2019, №152-ППК от 01.03.2019 ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ»		Электронный носитель, папка «Общечеховые расходы», лист «Центр гигиены»		
Объем дизельного топлива принят по предложению организации.				
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 5 961,45 тыс.руб. Затраты на 2021 год уменьшены на 1 049,03 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс. руб.	2 208,75	2 017,19	2 393,44
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	669,25	611,21	725,21
Затраты на ремонт общексплуатационного оборудования	тыс. руб.	0,0	512,83	511,05
Услуги банка	тыс. руб.	25,71	29,49	17,23
Подготовка кадров	тыс. руб.	15,62	17,13	13,98
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	25,85	22,55	22,55
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	31,81	30,15	29,67
Услуги договорные (юридические, консультационные)	тыс. руб.	14,34	13,0	10,29
Лицензия, экспертиза	тыс. руб.	0,0	371,23	67,80
Страхование имущества	тыс. руб.	62,79	56,95	55,20
Прочие общексплуатационные расходы	тыс. руб.	217,76	204,75	74,67
Итого:		3 271,88	3 886,46	3 921,09

Уполномоченный-по-делу-Аскарова-Людмила-Александровна

Наименование специальностей	Численность (штат.единиц)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
врач по предрейсовому осмотру	0,25	16,2	48,60
гл. бухгалтер	1	54,34	652,03
директор	1	52,95	635,37
инженер-эколог	1	34,77	417,20
офис менеджер	1	29,12	349,44
экономист	1	15,74	188,93
менеджер	1	8,49	101,87
Итого:	6,25	31,91	2 393,44

Численность 6,25 штатных единиц, зарплата принята по штатному расписанию, оборотно - сальдовой ведомости по счету 70 за 2019 год и анализу зарплаты по сотрудникам, с учетом индекса дефлятора.

Услуги связи, расходы на канцтовары приняты по фактическим расходам, с учетом индекса дефлятора.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Том 1
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 70	Электронный носитель, лист «Оборотно-сальдовая ведомость по сч 70 за 2019 год»
Банковские ордера на оплату комиссий за переводы в рублях	Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «б.пп банк»
Договор №1573 от 16.02.2016 с ООО «Доктор Ластик» на приобретение канц.товаров; счета фактуры и товарные накладные	Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Канцтовары»
Счета фактуры и акты выполненных работ по оплате услуг связи, интернета ПАО «Таттелеком», ПАО «ВымпелКом», ПАО «МТС»	Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Услуги связи»
Страховой полис №5/12/016422/каз/18 от 26.12.2018 до 27.12.2021	Электронный носитель, папка «Страхование», лист «КАСКО»
Страховой полис серия КKK №3005913077	Электронный носитель, папка «Страхование», лист «ОСАГО»
Справки от нотариусов Галлямовой А.К. и Нуртдиновой А.Ф. за свидетельствование подлинности подписи на заявлении и его электронную передачу	Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Услуги нотариуса»
Договор купли продажи №КР9-000588 от 13.03.2019 с ООО «ДНС-Ритейл»	Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Орг.техника»
Договор на проведение оценки №5545 от 23.06.2020 с ООО «Независимая оценка», заказчик ПИЗО Менделеевского района, акт сдачи-приемки работ по договору №5545 от 23.06.2020 с о проведении оценки рыночной стоимости объекта	Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», листы «Договор оценка дог», «Независимая оценка»
Акт №15465 от 30.04.2019 за лицензию на право пользования III «Такснет-КМ2»	Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Такснет»

Уполномоченный-по-делу-Аскарова-Людмила-Александровна

Акт об оказании услуг №ИПАВ00012777 от 09.04.2020, заказ наряд № ИПАВ00012777 от 09.04.2020 на выполнение работ, расходная накладная ИП Зарухович В.К.		Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Зарухович ТО»	
Договор на оказание услуг по замеру земельного участка №11 от 26.05.2020 с ООО «Земля и недвижимость», акт приемки-сдачи выполненных работ		Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Замер зем.уч.»	
Договор №29 от 31.08.2020 с ООО «Экотест Казань» на проведение экологического аудита на определение фактической вместимости полигона ТБО г. Менделеевска		Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Договор Экотест Казань»	
Договор об оказании образовательных услуг №12/02.2019-9 от 12.02.2019 с АНО ДПО «УЦ Эксперт», акты выполненных работ		Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Обучение»	
Акт о выполнении работ по обучению водителей автотранспортных средств №460 от 22.10.2019		Электронный носитель, папка «Общехозяйственные расходы», лист «Обучение»	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 3 921,09 тыс.руб. Затраты на 2021 год увеличены на 34,63 тыс.руб. относительно заявки организации.			
Амортизация			
наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено
Весы автомобильные	3 748,71	47,91	47,91
Автомобиль RENAULT LOGAN		113,11	113,11
УДМ-Е на база Беларусь		116,53	116,53
Весы платформенные		15,64	15,64
Уплотнитель для полигонов РЭМ 25		2 700,00	2 700,00
Итого		2 993,19	2 993,19
Амортизация принята в сумме 2 993,19 тыс.руб. на уровне предложения организации			
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Ведомость амортизации за 1 полугодие 2020 года		Электронный носитель папка «Амортизация», лист «Ведомость амортизации 1 полугодие 2020»)	
Ведомость амортизации за 9 месяцев 2020 года		Электронный носитель папка «Амортизация», лист «Оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 9 мес.2020»	

Уполномоченный по делу-Аскарова Людмила-Александровна

Расходы, связанные с уплатой налогов на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
НВОС	5 843,89	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	
Итого:	5 843,89		
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи			
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт	Предложение	Утверждено
Аренда земельного участка	484,78	440,95	468,60
Аренда имущества полигона	126,02	278,95	278,95
Аренда помещения	72,52	36,23	62,40
Аренда ТС сотрудников		186,13	
Аренда полигона		324,16	324,12
Лизинг		247,68	273,48
Аренда спецтехники	2 883,83	657,48	707,64
Итого	3 567,14	2 171,58	2 115,19
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Договор аренды земельного участка №602 от 04.04.2008, срок действия до 31.12.2057 с ПИЗО Менделеевского района РТ		Электронный носитель, папка «Аренда», лист «Договор аренды земли»	
Договор аренды муниципального имущества №70 от 28.12.2017 г, срок действия до 31.12.2057 с ПИЗО Менделеевского района РТ, Доп.соглашение без № к договору №70 от 28.12.2017		Электронный носитель, папка «Аренда», лист «Договор аренды имущества полигона», лист «Доп.соглашение к дог. №70»	
Договор аренды недвижимого имущества №17 от 11.08.2020 с МБУ «АХУ Менделеевского района РТ»		Электронный носитель, папка «Аренда», лист «Договор аренды №17»	

Уполномоченный по делу-Аскарова Людмила-Александровна

Договор аренды полигона для складирования и утилизации ТБО №305 от 21.08.2020 с ПИЗО Менделеевского района РТ;	Электронный носитель, папка «Аренда», лист «Договор аренды №305»						
Договор купли продажи автомобиля №652/18-К/16-Каз с ООО «ТранТехСервис» и ООО «Лизинг-Трейд»	Электронный носитель, папка «Аренда», лист «Лизинг Трейд»						
Договор аренды транспортных средств с экипажем №313/МЗ-НЧ от 02.10.2019 с ООО «Мехуборка – Закамье», счета фактуры	Электронный носитель, папка «Аренда», лист «Аренда Закамье»						
<p>Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 115,19 тыс.руб.</p> <p>Сумма арендной платы за транспортные средства сотрудником не принята, в связи с отсутствием полного пакета подтверждающих документов.</p> <p>Из НВВ на 2021 год исключены экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2019 год) в сумме 1 299,37 тыс. руб., выраженные в неосвоении средств, заложенных в тариф:</p> <ul style="list-style-type: none">- на расходы на приобретение сырья и материалов;- на прочие производственные расходы;- на расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, относимых на себестоимость.							
<p align="center">Расчет необходимой валовой выручки ООО «Экология» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:</p>							
<p align="center">Долгосрочные параметры регулирования:</p>							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1 Расчет операционных расходов							
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2021 г.	2022-2025 гг.				
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	13 824,12	х				
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%				
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0				
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,00	0,00				
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

3	Операционные расходы	тыс. руб	13 824,12	14 219,63	14 640,53	15 073,89	15 520,08
---	----------------------	----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы,	тыс. руб.	20516,17	22 211,04	22 631,94	22 065,3	23 511,49
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 993,19	2 993,19	2 993,19	2 993,19	2 993,19
3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	тыс. руб.	23 509,36	25 204,23	25 625,13	26 058,49	26 504,68

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м

	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ООО «Экология» (основная система налогообложения)	41,47	100%	57,59	138,9%
2022 год				
ООО «Экология» (основная система налогообложения)	53,10	108,5%	53,10	100%
2023 год				
ООО «Экология» (основная система налогообложения)	53,10	100%	54,87	103,3%
2024 год				
ООО «Экология» (основная система налогообложения)	54,87	100%	54,93	100,1%
2025 год				
ООО «Экология» (основная система налогообложения)	54,93	100%	56,75	103,3%

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Экология» и Исполнительного комитета Менделеевского муниципального. Лист согласования прилагается. Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Экология» на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>	
<p><i>Приложение:</i> Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>	

Согласовано:

Заместитель председателя

Л.П. Борисова

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов непроизводственной сферы

Д.Ф. Хамидулин

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/у	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			План предприятия					2021 год							% роста к предыдущему году			
			утверждено	факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	С 1 января по 30 июня	2021 год		2021	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	2022 год		2022	% роста к предыдущему году	
																			С 1 июля по 31 декабря	2021				С 1 января по 30 июня				С 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24					
	Является ли организация плательщиком НДС		ДЕ	ДЕ		СА	СА	ДЕ		ДЕ	ДЕ	ДЕ	СА	СА	ДЕ	ДА	ДА	ДЕ		СА	СА	ДЕ						
	Размерность тарифа																											
	1	Производственные расходы	тыс руб	8 349,73	9 993,58	119,69%	4 293,72	4 293,72	8 587,43	1,03	4 927,79	4 927,79	9 855,59	10 324,56	10 616,24	10 916,42	11 225,37	11 943,34	3 073,58	6 829,45	9 903,03	115,32%	5 131,86	5 054,49	10 186,35	102,86%		
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	827,61	4,20	0,51%	426,92	426,92	853,83	103,17%	273,48	273,48	546,96	563,92	581,40	599,42	618,00	637,16	162,91	168,78	331,65	38,85%	167,31	173,85	341,18	102,86%		
	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ (и/или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	2 253,25	2 468,30	109,54%	1 148,93	1 148,93	2 297,85	101,98%	1 302,85	1 302,85	2 605,71	2 750,16	2 804,61	2 860,14	2 916,77	2 974,53	1 773,03	1 836,86	3 609,86	157,10%	1 821,07	1 892,05	3 713,16	102,86%		
Р	1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	5 184,62	7 505,61	144,79%	2 674,42	2 674,42	5 348,84	103,17%	3 351,46	3 351,46	6 702,93	7 010,48	7 230,22	7 456,85	7 690,55	7 931,65	1 137,64	4 823,81	5 951,45	111,45%	3 143,46	2 988,55	6 132,01	102,86%		
Р	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	84,24	13,18	15,65%	43,46	43,46	86,91	103,16%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования тарифов	тыс руб	0,00	1,29	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
Р	3	Административные расходы	тыс руб	1 599,94	3 482,37	217,66%	825,31	825,31	1 650,62	103,17%	1 775,25	1 775,25	3 550,50	3 886,46	4 009,67	4 136,77	4 267,91	4 403,21	1 925,86	1 995,21	3 921,09	237,55%	1 978,07	2 055,21	4 033,28	102,86%		
	4	Общевые расходы (сметительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
ОР	5	Амортизация	тыс руб	1 905,39	3 748,71	196,74%	1 026,13	1 026,13	2 052,27	107,71%	1 861,85	1 861,85	3 723,71	2 993,19	176,66	176,66	176,66	176,66	1 496,60	1 496,60	2 993,19	145,85%	1 496,60	1 496,60	2 993,19	100,00%		
Р	6	Расходы на аренду плат, лизинговые платежи, концессионно плат	тыс руб	3 375,25	3 567,14	105,69%	791,61	791,61	1 583,22	46,91%	1 420,52	1 420,52	2 841,05	2 171,58	1 907,40	1 927,68	1 948,61	1 889,04	1 057,60	1 057,60	2 115,19	133,60%	1 057,60	1 057,60	2 115,19	100,00%		
	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	5 413,94	5 218,37	96,39%	2 753,97	2 753,97	5 507,94	101,74%	2 747,45	2 747,45	5 494,89	5 536,17	4 659,97	4 727,88	4 797,07	4 866,58	2 938,11	2 938,11	5 876,21	105,69%	2 938,11	2 938,11	5 876,21	100,00%		
Р	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
	9	Прочие неподконтрольные в расход	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
ИТОГО	Итого расходы	тыс руб	20 644,24	26 010,17	125,99%	9 690,74	9 690,74	19 381,48	93,88%	12 732,87	12 732,87	25 465,73	24 911,96	21 369,93	21 885,41	22 415,61	22 878,83	10 491,77	14 316,96	24 808,73	128,00%	12 602,23	12 602,01	25 204,23	101,59%			
ИТОГО	Неполученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	3 993,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
	Избыток средств, полученных за отчетные периоды регулирования	тыс руб	898,67	0,00	0,00%	556,03	556,03	1 112,06	123,75%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	649,65	649,65	1 299,37	116,84%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
ИТОГО	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
ИТОГО	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
ИТОГО	Оправочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
	Объем капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
ОР	Операционные расходы	тыс руб	9 949,66	13 474,66	135,43%	5 119,03	5 119,03	10 238,05	102,90%	6 703,04	6 703,04	13 405,08	14 211,03	14 625,90	15 053,19	15 493,28	15 946,54	4 999,46	8 824,66	13 824,12	135,03%	7 109,93	7 109,70	14 219,63	100,86%			
	Неподконтрольные расходы	тыс руб	8 789,19	8 786,80	99,97%	3 545,58	3 545,58	7 091,16	80,68%	4 167,97	4 167,97	8 335,94	7 707,75	6 567,37	6 555,56	6 745,67	6 755,63	3 995,71	3 995,71	7 991,41	112,70%	3 995,71	3 995,71	7 991,41	100,00%			
Р	Расходы на приобретение производственных активов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
	Амортизация	тыс руб	1 905,39	3 748,71	196,74%	1 026,13	1 026,13	2 052,27	107,71%	1 861,85	1 861,85	3 723,71	2 993,19	176,66	176,66	176,66	176,66	1 496,60	1 496,60	2 993,19	145,85%	1 496,60	1 496,60	2 993,19	100,00%			
ИТОГО	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	19 745,57	26 010,17	131,73%	9 134,71	9 134,71	18 269,42	92,52%	12 732,87	12 732,87	25 465,73	28 905,53	21 369,93	21 885,41	22 415,61	22 878,83	9 842,08	13 667,27	23 509,36	128,68%	12 602,23	12 602,01	25 204,23	107,21%			
ИТОГО	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
ИТОГО	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	19 745,57	26 010,17	131,73%	9 134,71	9 134,71	18 269,42	92,52%	12 732,87	12 732,87	25 465,73	28 905,53	21 369,93	21 885,41	22 415,61	22 878,83	9 842,08	13 667,27	23 509,36	128,68%	12 602,23	12 602,01	25 204,23	107,21%			
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	23 299,77	30 692,00	131,73%	9 134,71	9 134,71	18 269,42	78,41%	12 732,87	12 732,87	25 465,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 842,08	13 667,27	23 509,36	128,68%	12 602,23	12 602,01	25 204,23	107,21%			
ИТОГО	Условный коэффициент перевеса тонн в куб.м																				0,00%				0,00%			
	Объем ТКО	тыс куб.м	436,04	469,50	107,67%	220,29	220,29	440,59	101,04%	215,44	215,44	430,88	359,46	364,32	369,26	374,20	377,44	237,33	237,33	474,65	107,73%	237,33	237,33	474,65	100,00%			
ИТОГО	в пределах норматива по накоплению	тыс куб.м	436,04	469,50	107,67%	220,29	220,29	440,59	101,04%	215,44	215,44	430,88	359,46	364,32	369,26	374,20	377,44	237,33	237,33	474,65	107,73%	237,33	237,33	474,65	100,00%			
	сверх норматива по накоплению	тыс куб.м	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			
ИТОГО	Темп изменения образования ТКО	%																			0,00%				0,00%			
	Масса ТКО	тыс тонн	56 515,53	60 851,43	1,08	28 552,24	28 552,24	57 104,48	101,04%	27,92	27,92	55,85	46 590,00	47 220,00	47 860,00	48 500,00	48 920,00	23 295,00	23 295,00	46 590,00								

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ООО «Поволжская экологическая компания»
на 2021-2025 г. № 28/20

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-21/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Поволжская экологическая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 10-121/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «ПЭК» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	160,56	97,6%	160,56	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 17.08.2020 № 6278

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Поволжская экологическая компания»
ИНН	1650164960
Директор организации	Сафаров Рудель Николаевич
Юридический адрес	423800, РТ, г. Набережные Челны, проезд Автозборочный, дом 29/63
Почтовый адрес	423806, РТ, г. Набережные Челны, ОПС № 6, а/я 46
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	ОСН
Сведения об учредителях	Корчагин Сергей Павлович, 100%
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Тукаевский и Мензелинский муниципальные районы, город Набережные Челны
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и	имеется

повышения энергетической эффективности у организации	
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведен расчет долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <p>ООО «Поволжская экологическая компания» эксплуатирует полигон на основании договора переуступки права аренды земельного участка от 19.01.2015 №119/50030/50-15 от ОАО «КАМАЗ». Срок действия договора определен до 09.09.2027.</p> <p>Сортировочный комплекс находится в собственности ООО «ПЭК».</p>	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Договор переуступки права аренды земельного участка от 19.01.2015 №119/50030/50-15 от ОАО «КАМАЗ». Срок действия договора определен до 09.09.2027.
Лицензия	№ 16-00428/П от 14.09.2018
Краткие технические характеристики объекта:	
<p>1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Набережные Челны, в районе н.п. Сарайлы, кадастровый номер: 16:52:090307:0001, Общая площадь 130012 кв.м.</p>	

Разрешенное использование - под полигона твердых бытовых отходов.

ООО «Поволжская экологическая компания» осуществляет сортировку и захоронение твердых коммунальных отходов.

Прием ТКО на обработку производится на бетонированной площадке приемного отделения. Отходы поступают на обработку в мусоровозах. Въезд на территорию осуществляется через КПП. На КПП установлен круглосуточный пост охраны. Также на территории работает система видеонаблюдения, позволяющая вести дистанционный контроль процессов производства.

Пропуск машин с ТКО производится поочередно. Отстой машин, подошедших на обработку, происходит на отдельной площадке перед КПП. Через КПП машины въезжают на весовую, где установлены весы автомобильные ВСА-Р-80000-18.1, для взвешивания. После взвешивания машины направляются на участок сортировки и прессования.

Участок работает в режиме 2/2 по 12 часов. На участке машины разгружаются на бетонной площадке приемного отделения. Подача на сортировку осуществляется путем рассыпания ТКО перед конвейером КППМ высотой 15-20 см. Выборка отходов ведется двумя рабочими. Затем погрузчик подает ТКО на подающий конвейер цепной КППМ. Над конвейером расположен разравниватель слоя ЭМГ РС-1, который регулирует слой ТКО. Далее производится предварительная сортировка вторичного сырья и разрыв мусорных пакетов. Конвейером ТКО подаются на сепаратор СД 4000, которым производится отсеивание мелкой органической фракции до 80 мм., с дальнейшей подачей в контейнеры. Также над транспортером установлен сепаратор магнитный ПМА-1200 для выборки металла.

Крупная фракция поступает на сортировочный ленточный конвейер У9-УКР вдоль которого с обеих сторон стоят сортировщицы и производят отбор вторичного сырья. Вторичное сырье собирается в мешки и сетчатые контейнеры, которые по мере заполнения перемещаются вилочным погрузчиком на участок прессования или на площадку хранения.

После конвейера ТКО с помощью конвейера цепного пластинчатого наклонного попадают в компактор. Вывоз контейнеров на полигон осуществляется мультилифтами КАМАЗ.

Вторичное сырье прессуется, взвешивается с организацией дальнейшего сбыта.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	278,78	173,6%	436384,46	173,6%
2022	257,71	92,4%	431709,92	98,9%
2023	257,95	100,9%	462429,30	107,1%
2024	259,70	100,7%	498237,66	107,7%
2025	266,17	102,5%	546475,84	119,7%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на установление предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 09/2018, от 11.09.2018 № 11/2018

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	1567,897	1352,330
2020	1565,327	1 полугодие 2020 г. – 610,605

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)								
Показатель		Прогноз на 2021 год		Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)		
Объем ТКО		1565,33		1588,48		101,5%		
<p>Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.</p> <p><i>Прогнозный объем образования ТКО в 2021 году, согласно Территориальной схеме:</i></p> <ul style="list-style-type: none">• Мензелинский муниципальный район – 12,30 тыс.тонн = 94,907 тыс.куб.м;• Тукаевский муниципальный район – 17,12 тыс.тонн = 132,099 тыс.куб.м;• Муниципальное образование «город Набережные Челны» - 188,61 тыс.тонн = 1455,234 тыс.куб.м. <p>При этом часть объема отходов муниципального образования «город Набережные Челны» проходит сортировку на ООО «КомунСервис», прогнозный объем на 2021 год которого составил 669,713 тыс.куб.м на основании отчетной калькуляции ООО «КомунСервис» за 1 полугодие 2020 года.</p> <p>Таким образом объем ТКО муниципального образования «город Набережные Челны» за минусом отходов, принимаемых на обработку ООО «КомунСервис» составит:</p> <p>1455,234 – 669,713 = 785,521 тыс.куб.м.</p> <p>Отходы, поступающие на сортировку в ООО «Поволжская экологическая компания»:</p> <p>94,907 + 132,099 + 785,521 = 1012,527 тыс.куб.</p> <p>После прохождения сортировки объем ТКО составит 974,05 тыс.руб.</p> <p>В свою очередь отходы, прошедшие сортировку на ООО «КомунСервис» (за минусом отсортированных) в объеме 575,95 тыс.куб.м, поступают на захоронение на полигон, эксплуатируемый ООО «Поволжская экологическая компания».</p> <p>Объем отходов, захораниваемых ООО «Поволжская экологическая компания» составит:</p> <p>974,05+575,95тыс.куб.м =1550,00 тыс. куб.</p> <p><i>Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта» объем принятых на полигон ТКО города Набережные Челны за 1 полугодие 2020 года составил 610,604 тыс. куб. м. (вх № 6193 от 14.08.2020, вх № 7241 от 16.09.2020).</i></p>								
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	1 532,60	34 558,47		98%	2555%	-2458%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и	тыс. руб.	4 675,88	3 461,43	74%	2,98	2,56	0,42

	общеэксплуатационные расходы)							
3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО		50 412,99	51 286,68				
4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26 123,29	26 555,62	102%	16,6 6	19,64	-2,98
5	Цеховые расходы	тыс. руб.	55 061,95	59 073,30	107%	35,1 2	43,68	-8,56
6	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	39 116,07	44 888,43	115%	24,9 5	33,19	-8,25
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	14 570,66	23 218,09	159%	9,29	17,17	-7,88
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	14 979,75	26 580,03	177%	9,55	19,65	-10,10
9	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	6 134,48	10 589,63	173%	3,91	7,83	-3,92
10	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	25 439,11	22 836,44	90%	16,2 2	16,89	-0,66
11	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	19 470,74	2 193,86	11%	12,4 2	1,62	10,80
12	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	31 584,56	0%	0,00	23,36	-23,36
13	выпадающие расходы	тыс. руб.	14 024,48	0,00	0%	8,94	0,00	8,94
14	Экономически необоснованные расходы	тыс. руб.	41 773,48			26,6 4		
15	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	229 768,52	336 826,54	147%	146,55	249,07	-102,53
16	Доход организации от реализации услуги	тыс. руб.	229 768,52	198 183,96	86%			

	потребителям							
17	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	-138 642,58				

Организация получила убыток в размере 138 642,58 тыс. руб.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
<i>Среднегодовая цена</i>	Руб./ тыс.кВт.	3,82	4,15	5,66
<i>объем</i>	Тыс.кВт.	906,13	1095,96	906,13
<i>Затраты</i>	Тыс. руб	3461,43	4552,96	5128,70

Затраты повышены на 2021 год на 575,74 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергосбережения объектов юридического лица № 1226 Э). Объем поставки эл.энергии СН2 – 906,13 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднелетней цены АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 г. с учетом индекса – дефлятора.

Операционные расходы

1. Расходы на сырье и основные материалы.

Показатель	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
песок шлаковый	Тыс. руб	31 288,48	38088,59	9 745,41
хлорное железо	Тыс. руб			1,38
средство дезинфицирующее	Тыс. руб			2,58
провода и пленка	Тыс. руб			147,54
Лента конвейерная				315,90
Итого:	Тыс. руб	31 288,48	38088,59	10 212,81

Затраты снижены на 2021 год на 27875,78 тыс.руб. относительно заявки организации.

Расходы на материалы приняты на основании карточки счета 20.01 за 2019 год.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Карточка счета 20.01 за 2019 год	Том 1, стр. 003, 016-019
Договор поставки с ООО «Компания Астер» № 349 от 10.01.2019	Том 1, стр. 049
Договор поставки с ООО «Агава» № 45/19 от 18.03.2019 на поставку стрейчпленки	Том 1, стр. 066

Договор поставки с ООО «Хусман Рус» №22/03/19-А от 22.03.2019 на конвейерную ленту		Том 1, стр. 072		
2. Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО				
Показатель	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	Тыс. руб.	34558,47	53204,50	46 905,41
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 46905,41 тыс.руб. на услуги по утилизации опасных отходов.				
Затраты снижены на 2021 год на 6299,09 тыс.руб. относительно заявки организации.				
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Договор на оказание услуг на обработку ТКО № ПЧ-ДГ-18-117 от 12.11.2018 с ИП Валиевым Р.А.		Том 1, стр. 143		
Акты на обработку ТКО за 2019 год		Том 1, стр. 147-159		
Договор на сбор, транспортировку для дальнейшего обезвреживания № ПУ080-18 от 08.06.2018 с ООО «ПромУтилизация»		Том 1, стр. 172-174		
Счета-фактуры по оказанию услуг по обезвреживанию отходов 3 класса опасности		Том 1, стр. 175-180		
Договор на обезвреживание ртутьсодержащих отходов №0119-0028 от 07.12.2018 с ООО «НПК Меркурий»		Том 1, стр. 182-183		
Акты на обезвреживание ртутьсодержащих отходов за 2019 год		Том 1, стр. 184-189		
Договор на оказание услуг по сбору и транспортированию производственных отходов 2-4 класса опасности №1464 от 01.08.2019 с ООО «НПСТЦ»		Том 1, стр. 191-195		
Акты на оказание услуг по сбору и транспортированию производственных отходов 2-4 класса опасности за 2019 год		Том 1, стр. 196-199		
Договор по сбору и транспортированию с целью дальнейшего обезвреживания/утилизации/размещения		Том 1, стр. 201-209		

отходов № 128 от 20.06.2019 с ООО «Дефус»				
Акты на сбор и транспортирование с целью дальнейшего обезвреживания/утилизации/размещения за 2019 год		Том 1, стр. 210-212		
Акты на утилизацию за 2019 год (ООО «Теплоснаб»)		Том 1, стр. 214-242		
3. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала				
Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	Тыс. руб	26555,62	28583,24	27173,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание, утвержденное приказом №ПЧ-19-1213-1 от 13.12.2019			Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1263 от 25.11.2020	
Положение о премировании			Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1322 от 03.12.2020	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 27173,00 тыс.руб. : - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 20854,18 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,3%) – 6318,82 тыс.руб. Численность принята 59 шт. ед. на основании штатного расписания, утвержденного приказом №ПЧ-19-1213-1 от 13.12.2019 с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Штатная численность принята с учетом рабочих на сортировке.				
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Участок сортировки:				
сортировщик	20	31,000	7707,840	
водитель фронтального погрузчика	4	35,000	1740,480	
оператор пресса	3	25,133	904,801	
водитель вилочного погрузчика	5	28,000	1740,480	
Участок захоронения:				
машинист катка	3	34,000	1268,064	
рабочий полигона	2	25,000	621,600	
уборщик служебных помещений	1	25,133	301,600	
разнорабочий	2	25,133	603,201	
Участок ККГ:				
приемщик	2	25,133	603,201	
подсобный рабочий	3	25,133	904,801	
Служба хозяйственной эксплуатации:				

дворник	2	25,133	603,201
электромонтер	1	31,000	385,392
тракторист	2	29,000	721,056
уборщик служебных помещений	3	25,133	904,801
отдел утилизации:			
специалист по утилизации	1	25,133	301,600
Участок приема отходов:			
водитель вилочного погрузчика	1	27,000	335,664
подсобный рабочий	4	25,133	1206,401
Итого	59	29,455	20854,182

Затраты на ремонт

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	23218,09	37095,85	24186,69

В качестве обосновывающих материалов представлены:

Том, страница тарифного дела

План ремонта автомобилей-мультилифтов на 2021 год

Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1263 от 25.11.2020

План ремонта спецтехники, оборудования, дорог, трубопроводов, линий электропередач на 2021 год

Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1263 от 25.11.2020

Акт осмотра техники

Дефектные ведомости

Договоры, счета фактуры

Том 7, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1322 от 03.12.2020

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **24186,69** тыс.руб.

Приняты затраты на автомобилей-мультилифтов, спецтехники, оборудования, трубопроводов, линий электропередач. Расходы на ремонт дороги на полигон не приняты в связи с тем, что дорога муниципальная.

Затраты снижены на 2021 год на **12909,16** тыс.руб. относительно заявки организации.

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	Тыс. руб	9742,59	14034,57	11506,15
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	Тыс. руб	2952,00	4252,48	3486,36
ГСМ	Тыс. руб	30350,38	36545,05	35289,807
Затраты на ремонт цеховые	Тыс. руб	151,51	182,38	176,52
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры,	Тыс. руб	806,87	1209,75	995,84

моющие средства				
Договорные услуги	Тыс. руб	7031,93	7923,37	9 357,63
Прочие цеховые расходы	Тыс. руб	8038,03	10360,93	1 175,11
Итого	Тыс. руб	59073,30	74508,53	61987,41
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание, утвержденное приказом №ПЧ-19-1213-1 от 13.12.2019		Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1263 от 25.11.2020		
Положение о премировании		Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1322 от 03.12.2020		
Расчет плановых затрат по дизельному топливу на 2021 год		Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1263 от 25.11.2020		
Договор купли-продажи на запасные части № М-015/03/19 от 28.03.2019 с ООО «М-Техника»		Том 2, стр. 105-108		
Договор купли-продажи на запасные части № М-031/07/19 от 30.07.2019 с ООО «М-Техника»		Том 2, стр. 109-114		
Счета фактуры на запасные части за 2019 год		Том 2, стр. 115-119		
Договор поставки запчастей № НЧ-195 от 05.11.2018 с ООО «Тракресурс-Регион»		Том 2, стр. 121-124		
Счет фактура на запчасти за 2019 год		Том 2, стр. 125		
Договор поставки ООО «Нельсон клининг» № ПЧ-ДГ-18-52 от 11.05.2018		Том 2, стр. 190		
Договор поставки ООО «Нельсон клининг» № ПЧ-ДГ-18-51 от 11.05.2018		Том 2, стр. 198		
Договор поставки ООО «Нельсон клининг» № ПЧ-ДГ-19-30 от 08.05.2019		Том 2, стр. 203		
Договор поставки ООО «Нельсон клининг» № ПЧ-ДГ-19-29 от 08.05.2019		Том 2, стр. 210		
Договор на оказание медицинских услуг Ассоциация клиник «Медицина будущего» №238 от 01.12.2018		Том 2, стр. 239		
Акты на периодический медицинский осмотр работников за 2019 год		Том 2, стр. 242-245		
Договор поставки шин ООО «ТД Центр шин НЧ» №ПЧ-ДГ-19-2 от 23.01.2019		Том 2, стр. 275		
Договор поставки ООО «Евротехника» № ЕТ от 27.03.2019, товарные накладные за 2019 год		Том 2, стр. 286-299		
Договор подряда с ООО «АЭС» № 03.06/19 от 03.06.2019 на ремонт бетонной площадки		Том 2, стр. 302-306		
Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и срочному ремонту грузоподъемной специальной техники № ПЧ-ДГ-19-27 от 03.04.2019 с ООО «Техника и оборудование для склада – СЕРВИС»		Том 2, стр. 315-324		
Счета –фактуры на выполнение работ по техническому обслуживанию и срочному ремонту за 2019 год		Том 2, стр. 325-417		
Договор оказания охранных услуг на территории ЭКОТЕХНОПАРКА № ПЧ-ДГ-19-90 от		Том 3, стр. 006-015		

20.11.2019				
Счета-фактуры на оказание охранных услуг за 2019 год	Том 3, стр. 016-025			
Договор оказания охранных услуг на полигоне ТБО № ПЧ-ДГ-19-90 от 20.11.2019	Том 3, стр. 029-037			
Счета-фактуры на оказание охранных услуг за 2019 год	Том 3, стр. 038-043			
Договор на оказание услуг по доставке сотрудников к месту работы и обратно №ПЧ-ДГ-18-132 от 24.12.2018 с ООО «Группа Компаний «Альтекс»	Том 3, стр. 047-050			
Акты на оказание услуг по доставке сотрудников к месту работы и обратно за 2019 год	Том 3, стр. 051			
<p>Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 61987,41 тыс.руб.</p> <p>Численность 31 шт. ед. и заработная плата приняты по штатному расписанию с учетом положения о премировании и с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Расходы на ГСМ приняты на основании расчета плановых затрат по дизельному топливу на сортировку и захоронение ТКО. Расходы на ремонт приняты на основании договоров, счетов актов на запасные части. Расходы на охрану труда, медосмотр на основании договоров, счетов. Договорные (расходы на проведение шин, запасных частей, ремонт бетонированной площадки, срочный ремонт и техническое обслуживание грузоподъемной техники) на основании договоров, счетов. Прочие цеховые (расходы на охрану объектов, доставку сотрудников к месту работы и обратно) на основании договоров, счетов.</p> <p>Затраты снижены на 2021 год на 12 521,12 тыс.руб. относительно заявки организации.</p>				
Прочие производственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
прочие	Тыс. руб.	44888,43	56415,35	
осмотр медицинский, предрейсовый	Тыс. руб.			211,07
подготовка спец по энергетической и промышленной безопасности	Тыс. руб.			32,15
дезинфекционные работы автотранспорта	Тыс. руб.			16,73
образов услуга ассоциация дпо мцпк машиностроения	Тыс. руб.			24,93
работы по смешиванию шлама и обваловке участка	Тыс. руб.			4 774,83
услуги транспорта по пересыпке грунтом	Тыс. руб.			35 008,32
услуги связи	Тыс. руб.			4,01
ремонт сортировочного комплекса	Тыс. руб.			1 387,20
транспортировка шлакового щебня	Тыс. руб.			7 039,95
Итого:	Тыс. руб.	44888,43	56415,35	48 499,18
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		

Договор на проведение предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров № 50035117 от 27.12.2018 ООО «Управление автомобильного транспорта – Нижнекамскнефтехим»	Том 3, стр. 135-142
Акты выполненных работ проведение предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров за 2019 год	Том 3, стр. 143-152
Договор на оказание медицинских услуг № 01/12-2018 от 01.12.2018 ООО «Клиника Инсайт»	Том 3, стр. 154-157
Акт на оказание медицинских услуг за 2019 год	Том 3, стр. 158-169
Договор на оказание медицинских услуг №238 от 01.12.2018 ООО «Ассоциация клиник «Медицина будущего»	Том 3, стр. 171-173
Акты на оказание медицинских услуг за 2019 год	Том 3, стр. 174-177
Договор на оказание услуг по проведению предаттестационной подготовки руководителей и специалистов по «Энергетическая, промышленная безопасность» №64-21к/19г от 14.01.2019 с ООО «ВО «Безопасность»	Том 3, стр. 179-181
Протоколы соглашения о договорной цене на оказание услуг по проведению предаттестационной подготовки за 2019 год	Том 3, стр. 182-186
Акты на проведение дезинфекционных работ автотранспортных средств за 2019 год	Том 3, стр. 192-193
Акты на образовательные услуги за 2019 год	Том 3, стр. 208-211
Договор на оказание услуг по смешению бурового шлама для приготовления изолирующей смеси №ПЧ19-01-149 от 01.01.2019 с ООО «ОПТ-ТОРГ-ПРОДУКТ»	Том 3, стр. 225-226
Акты на работы по смешению бурового шлама и обваловке участка	Том 3, стр. 227-229
Договор на услуги техники по пересыпке грунтом на полигоне № ПЧ-ДГ-18-98 от 17.09.2018 ООО «СпецАвто-М»	Том 3, стр. 240-246
Счета фактуры на услуги техники по пересыпке грунтом на полигоне за 2019 год	Том 3, стр. 247-276
Акты выполненных работ на услуги связи Мегафон	Том 3, стр. 277-282
Договор подряда на ремонт сортировочного комплекса-усиление металлических конструкций от 01.07.2019 с ООО Строительной компанией «АСТ»	Том 3, стр. 382-385
Акт на ремонт сортировочного комплекса-усиление металлических конструкций	Том 3, стр. 386
Договор оказания услуг по транспортировке шлакового песка № ПЧ-ДГ-18-95 от 01.08.2018 с ООО «ОПТ-ТОРГ-ПРОДУКТ»	Том 3, стр. 390-394

Счета фактуры на оказание услуг по транспортировке шлакового песка за 2019 год		Том 3, стр. 395-414		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 48 499,18 тыс.руб.				
Затраты снижены на 2021 год на 7916,17 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	10608,96	26054,10	19 250,90
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	Тыс. руб.	1607,26	7894,39	5 833,02
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	Тыс. руб.	2611,59	7141,24	2 059,25
Услуги банка	Тыс. руб.	79,79	192,11	170,29
Представительские расходы	Тыс. руб.	2010,49	500,00	0,00
Подготовка кадров	Тыс. руб.	41,69	100,37	88,97
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	276,43	665,53	589,94
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	Тыс. руб.	274,98	714,11	452,76
Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	Тыс. руб.	5731,21	13892,17	2 232,11
Страхование имущества	Тыс. руб.	165,61	541,99	0,00
Аренда зданий	Тыс. руб.	1115,19	2684,94	1 202,40
Прочие общексплуатационные расходы	Тыс. руб.	2056,83	6230,14	2 082,84
Итого:		26580,03	66611,10	33962,47
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Исп директор	1	120	1491,84	
директор по производству	1	30	372,96	
дир по работе с пром комплексом	1	30	372,96	
секретарь	1	25	310,8	
главный бухгалтер	1	44	547,008	
ведущий бухгалтер	1	33	410,256	
бухгалтер по зарплате	1	30	372,96	
бухгалтер	5	27	1678,32	
бухгалтер операционист	2	25	621,6	
кладовщик	9	24,26	2714,403	
оператор весовой	6	24,26	1809,602	
руководитель отдела по работе с персоналом	1	40	497,28	

ведущий менеджер по персоналу	1	34	422,688
менеджер по персоналу	2	33	820,512
ведущий юристконсульт	2	33,5	832,944
главный технолог	1	47	584,304
технолог	1	45	559,44
руководитель проектов	1	25	310,8
специалист по рекламе	1	35	435,12
ведущий системный администратор	1	39	484,848
экономист	3	45,112	1682,497
специалист по тендерам	1	35	435,12
специалист по снабжению	1	33	410,256
специалист административно-хозяйственного обеспечения	1	26	323,232
ведущий специалист по охране труда	1	36	447,552
специалист по охране труда	1	24,26	301,600
Итого:	48	33,422	19 250,902
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание, утвержденное приказом №ПЧ-19-1213-1 от 13.12.2019		Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1263 от 25.11.2020	
Положение о премировании		Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1322 от 03.12.2020	
Ведомость амортизации за 2019 год		Том 4, стр. 020	
Договор на выполнение работ по ремонту здания АБК №ПЧ19-01-192 от 01.10.2019		Том 4, стр. 024-026	
Карточка счета 91.02 за 2019 года на услуги банка		Том 4, стр. 063	
Карточка счета 26 за 2019 год на обучение сотрудников		Том 4, стр. 074	
Карточка счета 26 за 2019 год на услуги связи		Том 4, стр. 076	
Договор на оказание услуг связи № 101059426		Том 4, стр. 109-111	
Карточка счета 26 за 2019 год на канцтовары		Том 4, стр. 112-118	
Договор поставки канцелярских товаров № ПЧ-ДГ-19-83 от 08.10.2019 АО «Фарм»		Том 4, стр. 127	
Договор купли-продажи канцелярской продукции №СР/164/34772 от 01.06.2019 с ООО «Комус»		Том 4, стр. 140	
Договор поставки канцелярских товаров № ПЧ-ДГ-18-107 от 22.10.2018		Том 4, стр. 166	
Карточка счета 26 за 2019 года на почтовые расходы		Том 4, стр. 121-125	
Карточка счета 26 за 2019 год на информационно-технические услуги		Том 4, стр. 217	
Договор аренды недвижимого имущества № 12/02-19 от 29.12.2018		Том 4, стр. 237-245	
Карточка счета 26 за 2019 год на услуги вахты для сотрудников		Том 4, стр. 270-271	
Карточка счета 26 за 2019 год на услуги вахты на дезинфекцию и дератизацию помещений		Том 4, стр. 272	

Карточка счета 26 за 2019 год на услуги вахты на командировочные расходы	Том 4, стр. 279
Карточка счета 26 за 2019 год на услуги вахты на охрану труда	Том 4, стр. 291
Карточка счета 26 за 2019 год на услуги вахты на запчасти, то и ремонты автомашин	Том 4, стр. 297
Карточка счета 26 за 2019 год на услуги вахты расход топлива по норме	Том 4, стр. 299
Карточка счета 26 за 2019 год на услуги вахты на спецодежду	Том 4, стр. 311
Учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2018 № ПЧ-18-1231-4	Том 6, дополнительные документы письмо № ПЧ-20-1263 от 25.11.2020

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **33962,47** тыс.руб.

Численность 48 чел. и зарплата принята по штатному расписанию с учетом положения о премировании и с учетом индекса дефлятора на 2021 год.

Расходы на амортизацию приняты на основании ведомости амортизации за 2019 год.

Приняты расходы на услуги банка, связи, расходы на канцтовары, на подготовку кадров, договорные услуги (информационно-технические расходы, на медицинский осмотр), прочие общеэксплуатационные (Расходы на услуги вахты, на дезинфекцию и дератизацию, на командировочные, на охрану труда, на ремонт машин, на топливо, спецодежду) на основании карточек счета 26 за 2019 год.

Расходы на аренду зданий приняты на основании договора аренды недвижимого имущества № 12/02-19 от 29.12.2018.

Расходы на представительские расходы и страхование не приняты в связи с отсутствием обоснования данных расходов.

Затраты снижены на 2021 год на 32648,63 тыс.руб. относительно заявки организации.

Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации в размере 53,1 %.

Амортизация

наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено
контейнер открытый 27 куб.м	10159,63	9510,85	17,81
пресс высокоскоростной гориз. Гидр. Мега-60			227,59
шлагбаум интенсивного использования со стрелкой Game G3700» № 2			11,96
контейнер открытый 27 куб.м			17,81
горизонтальный пресс Pressor S-350			540,00
контейнер открытый 27 куб.м			17,81
конвейерное оборудование – разравниватель слоя ТБО			35,38
модульный корпус			61,19
трансформаторная подстанция			158,83
металлическая мачта			14,14
бытовое помещение			14,68
ограждение из			19,86

металлической евросетки			
котлован (карта полигона) помер 2			2 890,92
АБК			93,24
измельчитель двухвальный			1 058,82
контейнер открытый 27 куб.м			17,81
ковш V-3m3			5,56
шлагбаум интенсивного использования со стрелкой Game G3700» № 1			11,96
шкаф ВРУ АВР			5,82
опора металлическая h=30м			33,24
металлическая мачта			14,14
КПП			1,57
навес над контейнерами			19,54
КТП			11,14
электросеть СИП			27,34
автовесовая			78,55
КТП			20,59
сортировочный комплекс			2 165,99
весы автомобильные			151,35
контейнер открытый 27 куб.м			17,81
весы электронные товарные			4,41
производственно- складской корпус			842,45
контейнер открытый 27 куб.м			17,81
контейнер открытый 27 куб.м			17,81
Газ Соболев			264,11
бетонная площадка			601,80
Итого:	10159,63	9510,85	9 510, 85
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Ведомость амортизации за 2019 год		Том 5, стр. 023	
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2019 год		Том 5, стр. 025-026	
Договор с ООО «Восток-лизинг» № 0091-Л-20-КЗН		Том 5, стр. 047	
Договор ООО «ТКЦ АККОС ПЛЮС» № 0091-Л-20- КЗН		Том 5, стр. 051	
Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела

НВОС	19272,34	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.		
Итого:	19272,34			
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт	Предложение	Утверждено	
бункеровоз МК-4412-02 на шасси КАМАЗ-43253	22836,44	45516,54	152,95	
погрузчик Earthforce S18			277,20	
крюковой захват НІАВ ОПТІМА 20S59			362,88	
мусороуплотнитель BOMAG			4 387,05	
погрузчик фронтальный XGMA XG931H			1 131,02	
автопогрузчик TCM FD 30T3Z			818,36	
Итого:	22836,44	45516,54	7129,46	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 7129,46 тыс.руб.				
Затраты снижены на 2021 год на 38387,08 тыс.руб. относительно заявки организации.				
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
дог фин аренды (лизинга) №147 -Л-18-КЗН от 28.02.2018		Том 5, стр. 087-097		
дог фин аренды (лизинга) №0480 -Л-19-КЗН от 22.05.2019		Том 5, стр. 098-107		
дог фин аренды (лизинга) №0629-Л-19-КЗН от 04.07.2019		Том 5, стр. 108-120		
дог фин аренды (лизинга) №0339-Л-19-КЗН от 08.04.2019		Том 5, стр. 121-138		
дог фин аренды (лизинга) №0567-Л-19-КЗН от 17.06.2019		Том 1, стр. 139-152		
дог фин аренды (лизинга) №0479-Л-19-КЗН от 25.05.2019		Том 1, стр. 153-167		
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия				
Наименова	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено

ние статьи							
Выплаты предусмот ренные коллектив ным договором	Тыс. руб.	-	-	-			
РПП	Тыс. руб.	-	20163.24	0			
УСН	Тыс. руб.	-	-	-			
Расчетная предпринимательская прибыль организации не принята в связи с отсутствием расчета.							
Выпадающие расходы учтены в размере 7129,46 тыс. руб.							
Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2020 исключены в сумме 20762,25 тыс. руб:							
Экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2019 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на оплату:							
- аренды размере в сумме 2602,67 тыс.руб.;							
- расходов на электроэнергию в сумме 1214,45 тыс. руб.;							
- на плату за НВОС в размере 16945,13							
Расчет необходимой валовой выручки ООО «ПЭК» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2021 г.	2022-2025 гг.				
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	244 128.09	х				
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%				
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0				
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>							
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,57	0,57				
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	Тыс. руб	244128.09	251112.60	258545.53	266198.48	274077.95
Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.							
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии							

Показатель	Долгосрочный период регулирования				
	2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия					
Затраты, тыс.руб.	5128,70	5282,56	5441,03	5604,26	5772,39
Индекс, %	103%	103%	103%	103%	103%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.	254896,35	303990,52	290388,37	298204,55	306252,15
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	9510,85	9510,85	9510,85	9510,85	9510,85
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	264407,20	313501,37	299899,22	307715,40	315763,00

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ООО «Поволжская экологическая компания» (тарифы указаны без учета НДС)	160,56	100%	172,35	107,3%
2022 год				
ООО «Поволжская экологическая компания» (тарифы указаны без учета НДС)	172,35	100%	222,37	129%
2023 год				
ООО «Поволжская экологическая компания» (тарифы указаны без учета НДС)	188,80	85%	188,80	100%

2024 год				
ООО «Поволжская экологическая компания» (тарифы указаны без учета НДС)	188,80	100%	198,64	105%
2025 год				
ООО «Поволжская экологическая компания» (тарифы указаны без учета НДС)	198,64	100%	198,93	100,1%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям предприятия ООО «Поволжская экологическая компания», Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Поволжская экологическая компания» на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i></p> <p>Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

Калькуляция расходов ООО "ПЭК" Город Набережные Челны															

Экспертное заключение
отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ОАО «Джалильское ЖКХ»
на 2021-2025 г. № 28/5

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-37/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Джалильское жилищно-коммунальное хозяйство (Благоустройство)», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-89/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ОАО «Джалильское ЖКХ» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулюирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулюирования (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	130,95	87%	130,95	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 14.08.2020 № 6223

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ОАО «Джалильское ЖКХ»
ИНН	1636005831
Директор организации	Багманов Данияр Илтузарович
Юридический адрес	423368, Сармановский район, пгт. Джалиль, ул. Ахмадиева, д. 34
Почтовый адрес	423368, Сармановский район, пгт. Джалиль, ул. Ахмадиева, д. 34
Основной вид деятельности	Обработка и утилизация неопасных отходов
Система налогообложения	УСН
Сведения об учредителях	МИНИСТЕРСТВО ЗЕМЕЛЬНЫХ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Сармановский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась

Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <p>Земельные участки, предназначенные для размещения полигонов ТКО в пгт Джалиль, с. Сарманово в соответствии с договорами аренды;</p> <p>В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:</p>	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Договор аренды земельного участка №27 от 25.02.2019, Срок действия до 24.02.2024;
аренда	Договор аренды земельного участка №29 от 06.04.2020, Срок действия до 05.04.2025
Лицензия	№16-00349 от 01.08.2016
Краткие технические характеристики объекта:	
1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Сармановский муниципальный район, на территории СХПК «Якты Кон» около 3,5 км к востоку от центра с. Сарманово,	

кадастровый номер: 16:36:000000:46, Общая площадь 31310 кв.м. Разрешенное использование - для промышленного значения.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	89,27	68%	5442,43	68%
2022	91,91	103%	5603,19	103%
2023	94,67	103%	5771,50	103%
2024	97,54	103%	5946,62	103%
2025	100,53	103%	6128,81	103%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 05/2018 (дополнительное соглашение №1 от 30.07.2020), от 11.09.2018 № 07/2018 (дополнительное соглашение № 1 от 30.07.2020)

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	39,01	62,55
2020	60,87	1 полугодие 2020 г. – 30,93

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	60,964	61,860	101,5%

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил **61,86** тыс. куб.м. исходя из фактически принятого объема ТКО за первое полугодие 2020 год.

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта» объем принятых на полигоны ТКО Сармановского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 28,753 тыс. куб. м. (вх № 6193 от 14.08.2020)

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	28,07	14,07	50%	0,72	0,22	0,49
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 170,60	2 169,40	100%	55,64	34,68	20,96
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 432,41	939,88	66%	36,72	15,03	21,69
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	91,21	0,00	0%	2,34	0,00	2,34
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 074,02	857,98	80%	27,53	13,72	13,81
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	102,70	105,55	103%	2,63	1,69	0,95
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	500,01	0,00	0%	12,82	0,00	12,82
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	32,42	0,00	0%	0,83	0,00	0,83
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	5 431,44	4 086,88	75%	139,23	65,34	73,89
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	5 431,44	8 607,74	158%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	4 520,86				
Организацией получена прибыль в размере 4 520,86 тыс. руб.								

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):					
Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат					
Расходы на приобретение энергоресурсов					
Расходы на электроэнергию					
Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Среднегодовая цена	Руб./ тыс.кВт.	6,37	6,74	6,76	
объем	Тыс.кВт.	2,21	2,21	2,21	
Затраты	Тыс. руб	14,07	14,90	14,94	
Затраты повышены на 2021 год на 0,04 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Объем поставки эл.энергии СН 2 – 2,21 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднелетней цены АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.					
Операционные расходы					
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.					
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала					
Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	Тыс. руб	2169,40	2275,09	4096,50	
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание			Том 1, Стр.116-117		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 4096,50 тыс.руб. : - расходы на оплату труда основного производственного персонала 3146,31 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,2%) – 950,19 тыс.руб. Численность принята 14 шт. ед. на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 30.12.2019 № 54.					
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)		
Полигон ТКО пгт Джалиль					
Разбивщик отходов	4	18,909	907,635		
сторож	4	16,34	784,161		
Машинист бульдозера Т-170	1	28,61	343,347		
Итого	9	18,843	2035,143		

Полигон ТКО с. Сарманово				
сторож		4	16,337	
Машинист бульдозера Т-170		1	27,25	
Итого		5	18,519	1111,168
Затраты на ремонт организацией не заявлены.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	Тыс. руб	156,20	242,66	242,42
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	Тыс. руб	47,33	73,28	73,21
ГСМ	Тыс. руб	109,14	223,51	223,51
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	Тыс. руб	0	0	39,39
Договорные услуги	Тыс. руб	185,80	200,77	0
Прочие цеховые расходы	Тыс. руб	9,01	9,77	10,40
Дератизация	Тыс. руб		79,29	72,63
Транспортные расходы	Тыс. руб	349,30	349,30	113,07
анализы	Тыс. руб	68,10	155,34	85,00
Разработка документов по лицензии	Тыс. руб	15,00	27,0	0
Пересыпка грунтом		0	1878,71	1878,71
Итого	Тыс. руб	939,88	4112,52	2738,33
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Штатное расписание			Том 1 стр. 118	
Журнал проводок за 2019 год			Том 1, Стр. 166-171	
Локальный ресурсный сметный расчет			Том 3, дополнительные материалы	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2738,33 тыс.руб.				

<p>численность 1 шт.ед. мастера, зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Расходы на ГСМ приняты на основании предложения организации. Расходы на охрану труда на уровне утвержденного периода с учетом индекса-дефлятора. Расходы на дератизацию и анализы на основании журнала проводок за 2019 год с учетом индекса-дефлятора. Прочие цеховые – расходы на материалы на основании журнала проводок за 2019 год с учетом индекса-дефлятора. Транспортные расходы на услуги бульдозера Т-130 на основании актов за 2019 год с учетом индекса-дефлятора. Расходы на пересыпку грунтом приняты на основании локального ресурсного сметного расчета. Расходы на договорные услуги, на разработку документов по лицензии не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов.</p>				
Затраты снижены на 2021 год на 1374,19 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	3629,14	4167,15	2804,04
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	Тыс. руб.	1099,63	1258,48	846,82
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	Тыс. руб.	46,70	37,10	30,17
Электроэнергия на общексплуатационные расходы	Тыс. руб.	88,52	102,92	93,59
Транспортные расходы	Тыс. руб.	273,90	273,90	255,95
Представительские расходы	Тыс. руб.	62,11	62,11	0
Подготовка кадров	Тыс. руб.	24,06	24,06	29,27
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	91,80	168,20	130,81
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	Тыс. руб.	30,70	30,70	30,80
Услуги договорные (юридические, консультационные)	Тыс. руб.	220,10	220,10	122,33
Прочие общексплуатационные расходы	Тыс. руб.	130,40	130,40	78,04
материалы		75,10	75,10	0
аудит		40,00	45,00	0
Коммунальные платежи		147,20	0	157,11
Газ для отопления		62,96	62,96	58,23
То газ оборудования		11,70	11,70	16,93
Услуги по транспортировке, снабженческие услуги газ		16,90	16,90	0
командировочные		18,02	18,00	0
Разработка документации на лицензию		73,10	0	0
Прочие отчисления		573,71	0	
Итого:		6715,75	6704,78	4655,22

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
ген. директор	1	80,81	969,70
гл. инженер	1	42,76	513,13
гл. бухгалтер	1	36,03	432,32
Экономист 1 категории	0,75	20,20	242,42
кадровик	0,25	6,73	80,81
Бухгалтер материального стола	1	18,86	226,26
инженер по ОТ и ТБ	1	20,20	242,42
Специалист IT-технологий	0,43	8,08	96,97
Итого:	6,43	36,34	2804,04
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Анализ счета 26 за 2019 год		Том 1, стр. 157	
Отчет по основным средствам за 2019 год		Том 1, стр.136-139	
Журнал проводок за 2019 год		Том 1, стр. 165-167	
Ведомость потребления теплотенергии за 2019 год		Том 1, стр. 178	
Акты на теплоснабжение за 2019 год		Том 1, стр. 180-183	
Ведомость потребления газа за 2019 год		Том 1, стр. 184	
Акты на повышение квалификации		Том 1, стр. 207, том 2 стр. 230	
Журнал проводок за 2019 год		Том 1, стр. 210-220	
Счет на выполнение работ по разработке проекта нормативов ПДВ загрязняющих веществ		Том 1, стр. 222	
Акт на комплексное сопровождение и обеспечение корпоративной деятельности		Том 2, стр. 224	
Акт сдачи-приемки работ на информационно- технологическое сопровождение 1С:предприятие		Том 2, стр. 229	
Акт на право использования СБИС		Том 2, стр. 232	
Свод по затратам связь		Том 2, стр. 234	
Счета фактуры на услуги связи		Том 2, стр. 236-285	
Анализ счета 26 за 2019 год		Том 2, стр. 286-291	
Учетная политика		Том 2, стр. 399-422	
<p>Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 5293,13 тыс.руб.</p> <p>Численность 6,43 чел., зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора на 2021 год.</p> <p>Расходы на амортизацию приняты согласно отчета по основным средствам за 2019 год (здание гаража, конторы, КПП)</p> <p>Расходы на электроэнергию - Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднеотпускной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.</p> <p>Транспортные расходы (расходы на ГСМ) приняты на основании журнала проводок за 2019 год</p> <p>Расходы на услуги связи на основании актов за 2019 год с учетом индекса дефлятора.</p> <p>расходы на канцтовары, почтовые расходы, расходы на заправку картриджей на основании журнала проводок.</p>			

<p>Расходы на подготовку кадров, коммунальные платежи, газ для отопления и обслуживание на основании актов за 2019 год с учетом индекса дефлятора.</p> <p>Расходы на договорные услуги (договор на комплексное сопровождение и обеспечение корпоративной деятельности, программа 1 С, СБИС) на основании актов за 2019 год с учетом индекса дефлятора.</p> <p>Прочие общеэксплуатационные расходы (выполнение работ по разработке проекта нормативов ПДВ) на основании акта за 2019 год с учетом индекса дефлятора.</p> <p>Представительские расходы, расходы на материалы, аудит, услуги по транспортировке газа, на командировочные расходы, на разработку документации на лицензию не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов.</p>			
Затраты снижены на 2021 год на 2060,53 тыс.руб. относительно заявки организации.			
Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации прямо пропорционально соответствующей заработной плате основных производственных рабочих, в размере 12,78 %.			
Амортизация организацией не заявлена.			
Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	7,61 (12,78%)	Налоговая декларация за 2019 год	Том 2, стр.339-353
Земельный налог	5,45 (12,78%)	Налоговая декларация за 2019 год	Том 2, стр. 359-361
НВОС	761,61	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	
Итого:	774,67		
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт	Предложение	Утверждено
аренды земельного участка №27 от 25.02.2019	105,55	301,61	126,67
аренды земельного участка №29 от 06.04.2020			174,94
Итого:			301,61
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Договор аренды земельного участка №27 от		Том 2, стр. 379-385	

25.02.2019, Срок действия до 24.02.2024;							
Договор аренды земельного участка №29 от 06.04.2020, Срок действия до 05.04.2025		Том 2, стр. 390-395					
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 301,61 тыс.руб.							
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия							
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено			
Выплаты предусмотренные коллективным договором	Тыс. руб.	-	-	-			
РПП	Тыс. руб.	-	-	-			
УСН	Тыс. руб.	0	31,58	51,25 (12,78%)			
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела					
Налоговая декларация за 2019 год		Том 2, стр. 355					
Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2021 исключены в сумме 15,34 тыс. руб . экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2019 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на оплату расходов на энергетические ресурсы.							
Расчет необходимой валовой выручки ОАО «Джалильское ЖКХ» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования: 1. Расчет текущих расходов: 1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2021 г.	2022-2025 гг.				
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	7429,76	х				
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%				
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0				
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,04	0,04				
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%

2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	Тыс. руб	7429,76	7642,33	7868,54	8101,45	8341,25

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.

1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Показатель	Долгосрочный период регулирования				
	2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия					
Затраты, тыс.руб.	14,94	15,39	15,85	16,32	16,81
Индекс, %	103%	103%	103%	103%	103%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.	8572,23	8785,24	8960,67	9194,05	9434,34
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	-	-	-	-	-
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	8572,23	8785,24	8960,67	9194,05	9434,34

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ОАО «Джалильское ЖКХ» (организация применяет УСН)	130,95	100%	146,20	111,6%
2022 год				
ОАО «Джалильское ЖКХ» (организация применяет УСН)	142,02	97,1%	142,02	100%
2023 год				
ОАО «Джалильское ЖКХ» (организация применяет УСН)	142,02	100%	147,69	104%

2024 год				
ОАО «Джалильское ЖКХ» (организация применяет УСН)	147,69	100%	149,57	101,3%
2025 год				
ОАО «Джалильское ЖКХ» (организация применяет УСН)	149,57	100%	155,45	103,9%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ОАО «Джалильское ЖКХ» и Исполнительного комитета Сармановского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ОАО «Джалильское ЖКХ» на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i></p> <p>Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

См. примечание к разделу 1
1. Сведения об акциях
2. Сведения об облигациях

	2024	2025	2026	2027	2028
С	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Д	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
В	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование	Вид	2024 г.		2025 г.	2026 г.				2027 г.	2028 г.				2029 г.				2030 г.				2031 г.				2032 г.				2033 г.				2034 г.				2035 г.				2036 г.				2037 г.				2038 г.				2039 г.				2040 г.				2041 г.				2042 г.				2043 г.				2044 г.				2045 г.				2046 г.				2047 г.				2048 г.				2049 г.				2050 г.				2051 г.				2052 г.				2053 г.				2054 г.				2055 г.				2056 г.				2057 г.				2058 г.				2059 г.				2060 г.				2061 г.				2062 г.				2063 г.				2064 г.				2065 г.				2066 г.				2067 г.				2068 г.				2069 г.				2070 г.				2071 г.				2072 г.				2073 г.				2074 г.				2075 г.				2076 г.				2077 г.				2078 г.				2079 г.				2080 г.				2081 г.				2082 г.				2083 г.				2084 г.				2085 г.				2086 г.				2087 г.				2088 г.				2089 г.				2090 г.				2091 г.				2092 г.				2093 г.				2094 г.				2095 г.				2096 г.				2097 г.				2098 г.				2099 г.				2100 г.				2101 г.				2102 г.				2103 г.				2104 г.				2105 г.				2106 г.				2107 г.				2108 г.				2109 г.				2110 г.				2111 г.				2112 г.				2113 г.				2114 г.				2115 г.				2116 г.				2117 г.				2118 г.				2119 г.				2120 г.				2121 г.				2122 г.				2123 г.				2124 г.				2125 г.				2126 г.				2127 г.				2128 г.				2129 г.				2130 г.				2131 г.				2132 г.				2133 г.				2134 г.				2135 г.				2136 г.				2137 г.				2138 г.				2139 г.				2140 г.				2141 г.				2142 г.				2143 г.				2144 г.				2145 г.				2146 г.				2147 г.				2148 г.				2149 г.				2150 г.				2151 г.				2152 г.				2153 г.				2154 г.				2155 г.				2156 г.				2157 г.				2158 г.				2159 г.				2160 г.				2161 г.				2162 г.				2163 г.				2164 г.				2165 г.				2166 г.				2167 г.				2168 г.				2169 г.				2170 г.				2171 г.				2172 г.				2173 г.				2174 г.				2175 г.				2176 г.				2177 г.				2178 г.				2179 г.				2180 г.				2181 г.				2182 г.				2183 г.				2184 г.				2185 г.				2186 г.				2187 г.				2188 г.				2189 г.				2190 г.				2191 г.				2192 г.				2193 г.				2194 г.				2195 г.				2196 г.				2197 г.				2198 г.				2199 г.				2200 г.				2201 г.				2202 г.				2203 г.				2204 г.				2205 г.				2206 г.				2207 г.				2208 г.				2209 г.				2210 г.				2211 г.				2212 г.				2213 г.				2214 г.				2215 г.				2216 г.				2217 г.				2218 г.				2219 г.				2220 г.				2221 г.				2222 г.				2223 г.				2224 г.				2225 г.				2226 г.				2227 г.				2228 г.				2229 г.				2230 г.				2231 г.				2232 г.				2233 г.				2234 г.				2235 г.				2236 г.				2237 г.				2238 г.				2239 г.				2240 г.				2241 г.				2242 г.				2243 г.				2244 г.				2245 г.				2246 г.				2247 г.				2248 г.				2249 г.				2250 г.				2251 г.				2252 г.				2253 г.				2254 г.				2255 г.				2256 г.				2257 г.				2258 г.				2259 г.				2260 г.				2261 г.				2262 г.				2263 г.				2264 г.				2265 г.				2266 г.				2267 г.				2268 г.				2269 г.				2270 г.				2271 г.				2272 г.				2273 г.				2274 г.				2275 г.				2276 г.				2277 г.				2278 г.				2279 г.				2280 г.				2281 г.				2282 г.				2283 г.				2284 г.				2285 г.				2286 г.				2287 г.				2288 г.				2289 г.				2290 г.				2291 г.				2292 г.				2293 г.				2294 г.				2295 г.				2296 г.				2297 г.
-------	--------------	-----	---------	--	---------	---------	--	--	--	---------	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------	--	--	--	---------

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ИП Шакирова Ришата Фаритовича
на 2021-2025 г. № 28/27

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-10/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Шакирова Ришата Фаритовича, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-79/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ИП Шакирова Ришата Фаритовича на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулируемости (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулируемости (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	69,84	88,7%	69,84	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 25.08.2020 № 6571

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ИП Шакирова Ришат Фаритович
ИНН	164704581705
Директор организации	Шакирова Ришат Фаритович
Юридический адрес	423520, Заинский район, дер. Перцовка, ул. Дачная, дом 3
Почтовый адрес	423520, Заинский район, дер. Перцовка, ул. Дачная, дом 3
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	УСН
Сведения об учредителях	-
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Заинский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и	имеется

повышения энергетической эффективности у организации	
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведен расчет долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <p>Земельный участок, предназначенный для размещения полигонов ТКО в соответствии с договорами аренды;</p> <p>Имущество на полигоне ТКО в соответствии с договорами аренды,</p> <p>Земельный участок под мусоросортировочным комплексом</p>	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Договор аренды земельного участка № 114/16 от 08.08.2016, сроком до 07.08.2065
аренда	Договор аренды муниципального имущества № 3/18 от 09.01.2018, с пролонгацией
аренда	Договор аренды № 14/20 от 25.02.2020, сроком до 24.02.2023
Лицензия	№ 16-00364/П от 30.06.2017
Краткие технические характеристики объекта:	

1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Заинский муниципальный район, Верхнешипкинское сельское поселение, кадастровый номер: 16:19:070603:142, Общая площадь 80206 кв.м. Разрешенное использование – для обслуживания полигона ТБО с подъездной автодорогой; Земельный участок для обслуживания подъездной автодороги, площадью 1194 кв.м..
2. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Заинский муниципальный район, Верхнешипкинское сельское поселение, кадастровый номер: 16:19:070603:141, Общая площадь 600 кв.м. Разрешенное использование – для строительства и обслуживания мусоросортировочного комплекса.
3. Горизонтальный пресс ПГМК-30, 2013 года выпуска, расположенный по адресу: Республика Татарстан, Заинский муниципальный район, Верхнешипкинское сельское поселение, с. Имянлибаш.
4. Муниципальное имущество - нежилое здание по адресу: Республика Татарстан, Заинский муниципальный район, Верхнешипкинское сельское поселение, кадастровый номер 16:19:220201:2988, площадью 207,1 кв.м.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НБВ	Рост
2021	92,88	133%	9469,74	133%
2022	94,95	102%	9681,43	102%
2023	97,10	102%	9900,25	102%
2024	99,32	102%	10126,20	102%
2025	101,60	102%	10359,25	102%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 07/2018

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	101,96	101,94
2020	102,09	1 полугодие 2020 г. – 50,436

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	101,96	101,96	100%

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил **101,96** тыс. куб.м. на основании предложения организации.

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта» объем принятых на полигоны ТКО Заинского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 51,112 тыс. куб. м. (вх № 4620 от 14.08.2020)

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации
за предыдущий период регулирования (2019 год)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	4,62	4,62		5%	5%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	55,76	62,74	113%	0,55	0,62	-0,07
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 582,71	1 782,50	113%	15,52	17,49	-1,96
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 832,71	1 857,54	101%	17,97	18,22	-0,25
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	172,66	172,66	100%	1,69	1,69	0,00
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 349,00	1 438,55	107%	13,23	14,11	-0,88
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	74,10	0%	0,00	0,73	-0,73
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	788,38	972,05	123%	7,73	9,54	-1,80
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	1 252,26	530,00	42%	12,28	5,20	7,08
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	516,84	0,00	0%	5,07	0,00	5,07
13	Избыток средств		714,00			7,00		
14	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	6 840,94	6 894,76	101%	67,09	67,63	-0,54
15	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	6 840,94	6 840,27	100%			

16	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	-54,49				
Организация получила убыток в размере 54,49 тыс. руб.								
В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):								
Наименование		2021	2022	2023	2024	2025		
электрическая энергия		103%	103%	103%	103%	103%		
индекс потребительских цен		103,6%	103,9%	104%	104%	104%		
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат								
Расходы на приобретение энергоресурсов								
Расходы на электроэнергию								
Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение		Утверждено			
Среднегодовая цена	Руб./ тыс.кВт.	6,37	6,92		6,80			
объем	Тыс.кВт.	9,85	9,85		9,85			
Затраты	Тыс. руб	62,74	68,18		66,98			
Затраты снижены на 2021 год на 1,2 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергосбережения объектов юридического лица № 1627 Э). Объем поставки эл.энергии СН2 – 9,85 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднеотпускной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.								
Операционные расходы								
1. Расходы на сырье и основные материалы								
Показатель	Ед.изм.	Факт	Предложение		Утверждено			
Обтирочные материалы, посадочные материалы, удобрения	Тыс. руб	4,62	6,42		6,12			
Затраты снижены на 2021 год на 0,3 тыс.руб. относительно заявки организации.								
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела					
Товарная накладная от 22.04.2019			Том 1, стр.46					
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала								
Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение		Утверждено			
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного	Тыс. руб	1782,50	2182,63		2186,85			

персонала				
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание			Том 1, Стр.103	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2186,85 тыс.руб. : - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1678,32 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,3%) – 508,53 тыс.руб. Численность принята 9,5 шт. ед. на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 01.01.2020 с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Штатная численность принята с учетом рабочих на сортировке.				
Наименование специальностей		Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
рабочий по благоустройству		1,00	14,50	174,05
машинист бульдозера		2,00	15,54	372,96
сортировщик		3,00	14,50	522,14
сторож		3,00	14,50	522,14
слесарь		0,50	7,25	87,02
Итого		9,5	14,72	1678,32
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.из м.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	172,66	361,94	361,94
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Локальные ресурсные сметные расчеты на ремонт деэбарьера и ограждения			Том 2, Дополнительные материалы	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 361,94 тыс.руб. Приняты затраты на ремонт бульдозера Б-170, Т-170 Б. Затраты приняты на уровне предложения организации.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	Тыс. руб	248,36	344,32	372,96
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	Тыс. руб	75,25	104,33	113,01
ГСМ	Тыс. руб	937,19	1013,24	1406,34
Затраты на ремонт цеховые	Тыс. руб	87,18	93,03	0
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда,	Тыс. руб	22,73	24,75	24,07

профосмотры, моющие средства				
Прочие цеховые расходы:	Тыс. руб			
дератизация	Тыс. руб	31,64	22,96	47,12
Содержание ванны дезинфекции	Тыс. руб	39,78	39,75	46,80
Противопожарные мероприятия	Тыс. руб	16,68	17,70	17,82
химанализы	Тыс. руб	20,56	21,81	26,13
Расходы по засыпке грунтом, прокладка подъездной дороги до разгрузочной площадки	Тыс. руб	378,18	838,639	838,639
Составление отчетности	Тыс. руб	0	85,37	0
Итого	Тыс. руб	1857,54	2905,90	2892,879

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Том 1, Стр.103
Счета фактуры на ГСМ	Электронный документ папка « ГСМ»
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.3 за 2019 год	Электронный документ папка « ГСМ»
Счета на спецодежду	Электронный документ папка «Цеховые расходы»
Акты, договор от 09.01.2019 № 107 на дератизацию с ООО «Проф-Дезгарант»	Электронный документ папка «Цеховые расходы»
Счета, договор № 4 от 01.01.2019 на поставку хлорамина и гипохлорида натрия с ООО «Татресурс»	Электронный документ папка «Цеховые расходы»
Акты, Договор № 002-2/19 от 09.01.2019 на техобслуживание системы пожарной сигнализации с ООО «Искра»	Электронный документ папка «Цеховые расходы»
Договор № 182/19 от 31.07.2019 на поставку огнетушителей с ООО «Искра»	Электронный документ папка «Цеховые расходы»
Договор № 8 от 21.11.2018, счет фактуры за 2019 год на проведение лабораторно-инструментарных исследований по обращению с ТБО	Электронный документ папка «Цеховые расходы»
Договор № 4 от 23.01.2019, договор № 39 от 29.07.2019 на составление отчетности с ИП Мутыгуллиным А.Н.	Электронный документ папка «Цеховые расходы»
Локальный ресурсный сметный расчет на пересыпку ТКО	Том 2, дополнительные материалы письмо

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2139,62 9тыс.руб.

Численность 1,5 шт. ед. (мастер -1, диспетчер -0,5) и заработная плата приняты по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Объем ГСМ принят по фактическому потреблению за 2019 год согласно оборотно сальдовой ведомости по счету 10.3 и счетам, цена принята согласно средней цены по РТ.

Расходы по засыпке грунтом приняты на основании локального ресурсного сметного расчета. Расходы на ремонт, прокладка подъездной дороги до разгрузочной площадки не приняты в связи с отсутствием обоснования.				
Затраты снижены на 2021 год на 13,02 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	895,52	1215,98	1218,34
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	Тыс. руб.	271,34	368,44	369,16
Транспортные расходы	Тыс. руб.	123,31	127,01	0
Услуги банка	Тыс. руб.	41,30	42,54	37,13
Услуги ЕРЦ	Тыс. руб.	11,20	11,53	0
Подготовка кадров	Тыс. руб.	1,42	1,46	10,67
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	19,87	20,47	50,25
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	Тыс. руб.	23,18	23,88	25,93
Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	Тыс. руб.	4,10	4,22	4,29
Лицензии, экспертиза	Тыс. руб.	47,32	48,74	0
Итого:		1438,56	1864,27	1715,77

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
директор	1	27,97	335,66
бухгалтер	1	25,90	310,80
экономист	1	23,83	285,94
эколог	1	23,83	285,94
Итого:	4	35,38	1218,34

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Том 1, Стр.103
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2019 год	Электронный документ (папка «Общексплуатационные расходы»)
Счета, накладные на канцтовары и почтовые расходы за 2019 год	Электронный документ (папка «Общексплуатационные расходы»)
Счета на услуги связи за 2019 год	Электронный документ (папка «Общексплуатационные расходы»)
акт на обучение по подготовке лиц на право работы с отходами 1-4 класса опасности	Электронный документ (папка «Общексплуатационные расходы»)
Акт на отправку отчетности за 2019 год	Электронный документ (папка «Общексплуатационные расходы»)
Акты на право пользования СБИС	Электронный документ (папка «Общексплуатационные расходы»)

Учетная политика, утвержденная приказом от 31.12.2019 № 10		Электронный документ (папка «Учетная политика»)	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1715,77 тыс.руб.			
Численность 4 чел. зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора на 2021 год.			
Приняты расходы на услуги связи, расходы на канцтовары, на подготовку кадров, договорные услуги, аренда зданий, прочие общеэксплуатационные.			
Расходы на транспортные расходы, расходы на лицензирование и экспертизу не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов.			
Расходы на услуги ЕРЦ не приняты в связи с тем, что не относятся к технологическому процессу захоронения ТКО.			
Затраты снижены на 2021 год на 148,50 тыс.руб. относительно заявки организации.			
Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации в размере 100 %.			
Амортизация			
наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено
Весы автомобильные	74,10	75,52	16,67
Итого			16,67
Расходы на 2021 год приняты в сумме 16.67 тыс. руб. на амортизацию весового оборудования принятого на баланс в 2019 году с первоначальной стоимостью 250 тыс. руб. и сроком полезного использования 180 месяцев, исходя из Классификации основных средств.			
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Ведомость амортизации за 2019 год		Электронный документ (папка «Амортизация»)	
Оборотно –сальдовая ведомость по счету 01, 02			
Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
НВОС	1 255,10	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	
Итого:	1255,10		
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт	Предложение	Утверждено
Трактор МТЗ-82	408,00	408,00	408,00
Аренда земли под полигон	8,04	8,77	0,00
Аренда земли под сортировочную	4,52	4,52	4,52
Договор аренды пресса	130,68	130,68	130,68

Аренда здания полигона, земли	81,14	235,20	235,20	
Камаз	180,00	180,0	0,00	
экскаватор погрузчик	159,67	156,0	0,00	
Итого:	972,05	1123,17	778,40	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Договор аренды земельного участка № 114/16 от 08.08.2016, сроком до 07.08.2065		Том 1, стр. 139		
Договор аренды муниципального имущества № 3/18 от 09.01.2018, с пролонгацией		Том 1, стр. 145		
Договор аренды № 14/20 от 25.02.2020, сроком до 24.02.2023		Том 1, стр. 165		
Договор № 24 от 01.01.2018 на аренду МТЗ-82		Том 1, стр. 155		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 778,40 тыс.руб. снижены на 344,77 тыс. руб. относительно заявка организации. Расходы на аренду Камаза и экскаватора не приняты в связи с учетом данных расходов в работах по пересыпке грунтом ТКО.				
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u>, необходимой для эффективной деятельности предприятия				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Выплаты предусмотренные коллективным договором	Тыс. руб.	-	-	-
РПП	Тыс. руб.	-	-	-
УСН	Тыс. руб.	0	516,84	92,80
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, станица тарифного дела		
Налоговая декларация за 2019 год		Электронный документ (папка «Налоги»)		
Расходы на УСН приняты в размере 1 % от необходимой валовой выручки.				
Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2021 исключены в сумме 922,455 тыс. руб. экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2019 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на плату за негативное воздействие на окружающую среду.				
Расчет необходимой валовой выручки ИП Шакиров Р.Ф. методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:				
Долгосрочные параметры регулирования:				
1. Расчет текущих расходов:				
1.1. Расчет операционных расходов				

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 г.	2022-2025 гг.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	7163,57	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,10	0,10

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	Тыс. руб	7163,57	7368,51	7586,62	7811,19	8042,40

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.

1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Показатель	Долгосрочный период регулирования				
	2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия					
Затраты, тыс.руб.	66,98	68,99	71,06	73,19	75,38
Индекс, %	103%	103%	103%	103%	103%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.	8434,39	9126,63	9346,80	9573,50	9806,91
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	8451,06	9143,30	9363,47	9590,17	9823,58

ВЫВОДЫ				
По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:				
	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ИП Шакиров Ришат Фаритович (организация применяет УСН)	69,84	100%	95,93	137,4%
2022 год				
ИП Шакиров Ришат Фаритович (организация применяет УСН)	89,68	93,5%	89,68	100%
2023 год				
ИП Шакиров Ришат Фаритович (организация применяет УСН)	89,68	100%	94,00	104,8%
2024 год				
ИП Шакиров Ришат Фаритович (организация применяет УСН)	94,00	100%	94,12	100,1%
2025 год				
ИП Шакиров Ришат Фаритович (организация применяет УСН)	94,12	100%	98,58	104,7%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ИП Шакирову Ришату Фаритовичу и Исполнительного комитета Заинского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ИП Шакиров Ришат Фаритович на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i></p> <p>Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			План предприятия					Расчет Г									
												2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год										
		2021 год			% роста к предыдущему году	2022 год			2023 год																	
		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			2021	С 1 января по 30 июня		С 1 июля по 31 декабря	2022	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря									
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет
Размерность тарифа		руб/куб.м																								
Производственные расходы	тыс. руб.	3475,80	3707,41	1,07	1775,78	1775,78	3551,57	1,02	2101,96	2101,96	4203,93	4340,33	4480,97	4626,40	4776,53	4931,27	2292,10	2860,73	5152,83	145%	2650,17	2650,17	5300,35	103%	2640,12	2817,14
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	4,62	4,62	1,00	2,36	2,36	4,73	1,02	3,12	3,12	6,24	6,42	6,62	6,82	7,02	7,23	3,01	3,12	6,12	129%	3,15	3,15	6,30	103%	3,18	3,31
Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	55,76	62,74	1,13	29,77	29,77	59,54	1,07	33,09	33,09	66,19	68,18	70,22	72,33	74,50	76,73	32,99	33,98	66,98	112%	34,49	34,49	68,99	103%	35,00	36,05
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1582,71	1782,50	1,13	808,01	808,01	1616,02	1,02	1055,43	1055,43	2110,86	2182,63	2256,84	2333,57	2412,91	2494,95	1074,09	1112,76	2186,85	135%	1124,71	1124,71	2249,42	103%	1135,29	1180,71
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1832,71	1857,54	1,01	935,64	935,64	1871,28	1,02	1010,32	1010,32	2020,64	2083,10	2147,30	2213,69	2282,10	2352,35	1182,01	1710,87	2892,88	155%	1487,82	1487,82	2975,64	103%	1466,65	1597,08
Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00
Ремонтные расходы	тыс. руб.	172,66	172,66	1,00	88,15	88,15	176,29	1,02	271,61	271,61	543,22	292,66	301,44	310,48	319,80	329,39	177,77	184,17	361,94	205%	186,15	186,15	372,30	103%	187,90	195,42
Административные расходы	тыс. руб.	1349,00	1438,56	1,07	688,69	688,69	1377,38	1,02	725,57	725,57	1451,14	1864,27	1926,54	1990,89	2057,39	2126,12	480,31	1235,46	1715,77	125%	882,43	882,43	1764,86	103%	890,74	926,36
Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00		0%	0,00	0,00	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	74,10	0,00	8,34	8,34	16,67	0,00	37,76	37,76	75,52	75,52	75,52	75,52	75,52	75,52	8,34	8,34	16,67	100%	8,34	8,34	16,67	100%	8,34	8,34
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	788,38	972,05	1,23	420,98	420,98	841,96	1,07	561,58	561,58	1123,17	1123,17	1123,17	1123,17	1123,17	1123,17	389,20	389,20	778,40	92%	389,20	389,20	778,40	100%	389,20	389,20
Расходы, связанные с уплатой																										

прибыль																											
Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	516,84	0,00	0,00	56,37	56,37	112,73	0,22	905,47	905,47	1810,93	516,84	516,84	516,84	516,84	516,84	46,40	46,40	92,80	82%	46,40	46,40	92,80	100%	46,40	46,40	
Операционные расходы	тыс руб	4941,69	5255,88	1,06	2522,85	2522,85	5045,70	1,02	3066,05	3066,05	6132,09	6429,09	6638,73	6855,45	7079,22	7310,04	2917,19	4246,37	7163,57	142%	3684,26	3684,26	7368,51	103%	3683,75	3902,87	
Неподконтрольные расходы	тыс руб	2040,64	1502,05	0,74	1049,45	1049,45	2098,91	1,03	1190,06	1190,06	2380,12	2380,12	2380,12	2380,12	2380,12	2380,12	1016,75	1016,75	2033,50	97%	1016,75	1016,75	2033,50	100%	1016,75	1016,75	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	55,76	62,74	1,13	29,77	29,77	59,54	1,07	33,09	33,09	66,19	68,18	70,22	72,33	74,50	76,73	32,99	33,98	66,98	112%	34,49	34,49	68,99	103%	35,00	36,05	
Амортизация	тыс руб	0,00	74,10	0,00	8,34	8,34	16,67	0,00	37,76	37,76	75,52	75,52	75,52	75,52	75,52	75,52	8,34	8,34	16,67	100%	8,34	8,34	16,67	100%	8,34	8,34	
Прибыль	тыс руб	516,84	0,00	0,00	56,37	56,37	112,73	0,22	905,47	905,47	1810,93	516,84	516,84	516,84	516,84	516,84			0,00	0%			0,00	0%			
Необходимая валовая выручка	тыс руб	6840,93	6894,78	1,01	3564,87	3564,87	7129,75	1,04	5232,43	5232,43	10464,85	9469,74	9681,43	9900,25	10126,20	10359,25	3560,44	4890,61	8451,06	119%	4571,65	4571,65	9143,30	108%	4571,65	4791,82	
Объём ТКО	тыс.ку б.м	101,96	101,94	1,00	51,05	51,05	102,09	1,00	50,98	50,98	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	50,98	50,98	101,96	100%	50,98	50,98	101,96	100%	50,98	50,98	
в пределах норматива по накоплению	тыс.ку б.м	101,96	101,94	1,00	51,05	51,05	102,09	1,00	50,98	50,98	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	50,98	50,98	101,96	100%	50,98	50,98	101,96	100%	50,98	50,98	
сверх норматива по накоплению	тыс.ку б.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	
тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	67,10	67,63	1,01	69,84	69,84	69,84	1,04	102,64	102,64	102,64	92,88	94,95	97,10	99,32	101,60	69,84	95,93	82,89	119%	89,68	89,68	89,68	108%	89,68	94,00	
																		137,36				93,48			104,82		

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Мехуборка К» Нижнекамского муниципального района на 2021 год № 26/332

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2018 № 10-109/тко установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Мехуборка К» на 2019 – 2021 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулируемости (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулируемости (%)
2020 год				
ООО «Мехуборка К»	100,93	91,66%	100,93	100,0%

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.08.2020 № 25

Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Мехуборка К»
ИНН	1650308764
Руководитель организации	Крещенов Сергей Сергеевич
Юридический адрес	423800, РТ, г. Набережные Челны, Мензелинский тракт, зд. 54А, лит. 1А, оф.304
Почтовый адрес	423822, г Набережные Челны, а/я 43
Основной вид деятельности	Сбор и обработка сточных вод
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	-
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Нижнекамский район
Информация об утвержденных	не утверждалась

инвестиционных программах	
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	отсутствует
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности на основании договора аренды муниципального района (срок действия 5 лет)	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда	Договор аренды муниципального имущества от 02.06.2017 №6-17 с МКУ ИКМО «поселок городского типа Камские Поляны», срок с 02.06.2017 по 02.06.2022
Лицензия	№ 16-00174/П от 15.12.2017г.

Краткие технические характеристики объектов:

Объектами являются:

- контора на два места (площадь 14,9 кв.м);
- гардеробная (площадь 15,2 кв.м);
- навес для хранения техники (площадь 211,1 кв.м);
- навес для дизельной электростанции (площадь 12,9 кв.м);
- пожарные резервуары на 100 м3 (площадь 54,5 кв.м);
- ванна дезинфекции колес (площадь 41,3 кв.м);
- участок складирования твердых бытовых отходов (площадь 8806 кв.м);
- дренажная насосная станция (площадь 14,9 кв.м);
- кольцевой дренаж (площадь 632,07 п.м);
- дренажная сеть (площадь 175 п.м);
- сети электроснабжения (площадь 1291,9 кв.м);
- внутренние подъездные пути административно-хозяйственной зоны (площадь 1296,1 кв.м);
- подъездная автомобильная дорога (площадь 438,9 п.м);
- уборная (площадь 2,9 кв.м);
- площадка для ТБО (площадь – 3,1 кв.м);
- площадка хранения элементов дорог (площадь 255,8 кв.м);
- площадка для заправки техники (площадь 73,4 кв.м).

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	151,26	150%	4 728,051	150%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021 год организацией представлены договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 01.01.2019 №МУБП-010363 и доп.соглашение к договору от 01.01.2020 № 1.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	31,260	32,049
2020	31,259	1 полугодие 2020 г. – 16,140

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	31,26	32,28	103,26%

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы.

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта» объем принятых на полигон ТКО Нижнекамского муниципального района за период с января по июнь 2020 года составил 16,14 тыс. куб. м. (вх № 6193 от 14.08.2020)

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	20,00		0%	62%	-62%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	729,12	735,23	101%	23,32	22,94	0,38
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 168,66	2 119,95	181%	37,39	66,15	-28,76
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	142,26	576,96	406%	4,55	18,00	-13,45
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	133,41	114,10	86%	4,27	3,56	0,71
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	450,43	458,00	102%	14,41	14,29	0,12
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	386,64	220,99	57%	12,37	6,90	5,47
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	45,81	45,81	100%	1,47	1,43	0,04
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			0%	0,00	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	3 056,33	4 291,04	140%	97,77	133,89	-36,12
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	3 181,61	3 256,21	102%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	125,28	-1 034,83				
Организация получила убыток в размере 1 034,83 тыс. руб.								

Долгосрочные параметры регулирования			
Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:			
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2022 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	2 133,57	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,0	0,0
Корректировка необходимой валовой выручки			
В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):			
Наименование		Показатель	
электрическая энергия		103%	
индекс потребительских цен		103,6%	
Скорректированные значения по отдельным статьям затрат			
1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере			
Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.		Рост / снижение, %
2021	2 133,57		99,9%
2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:			
Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.		Рост / снижение, %
2021	1 002,48		67,2%
2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	397,43	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	
2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	4,25	Налоговая декларация	Эл.носитель папка «Налоги в целом по организации, лист

			«Транспортный налог 2019»
Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость	Не приняты		
УСН	82,04	Налоговая декларация	Эл.носитель папка «Налоги в целом по организации, лист «Справка о состоянии расчетов по налогам, сборам, пеням и штрафам»
Сумма налога по УСН принята в размере 82,04 тыс.руб. на уровне суммы налога, уплаченного организацией за 2019 год.			
3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией			
4. Расходы на амортизацию:			
Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %	
2021	114,10	100,0	
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Ведомость амортизации за 2019 год		Эл.носитель папка «Лист амортизации», «Ведомость ОС и амортизация на декабрь 2019»	
Амортизация учтена на уровне предложения организации			
5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Аренда муниципального имущества	381,66	Договор аренды муниципального имущества от 02.06.2017 № 6-17	Эл.носитель папка «Аренда», лист «Договор аренды полигона»
Аренда транспортного средства	142,8	Договор аренды техники и оборудования от 01.06.2015 №48 с ООО «Мехуборка Закамье»	Эл.носитель папка «Аренда», лист «Аренда спецтехники»
6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов организацией не заявлены			
7. Недополученный доход не заявлен организацией			
8. Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией			
9. Экономия операционных расходов отсутствует			
10. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствует			

ВЫВОДЫ				
Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:				
Год долгосрочного периода регулирования		Сумма, тыс.руб.		
2021		3 285,75		
По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021год, предлагается принять:				
	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.2021	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.2021	Отклонение, %
2021 год				
ООО «Мехуборка К»	100,93	100%	102,65	101,7%
Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Мехуборка К» Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается.				
По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Мехуборка К» на 2021 г. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.				
Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.				
Приложение:				
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021 г.				

	2021	
э/э	1,03	
э/п	1,04	
Прочие	1,04	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2021 год (утверждено)	
			Утвержден о	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет
	Размерность тарифа		руб/куб.м								
1	Производственные расходы	тыс руб	1 897,78	2 876,39	151,57%	967,59	967,59	1 935,17	1,02	0,00	0,00
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	20,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для добытки, обслуживания, заполнения ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	729,12	735,23	100,84%	371,74	371,74	743,48	101,97%		
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	1 168,66	2 121,16	181,50%	595,85	595,85	1 191,69	101,97%		
1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования тарифов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
2	Ремонтные расходы	тыс руб	142,26	575,77	404,73%	72,53	72,53	145,06	101,97%		
3	Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
5	Амортизация	тыс руб	133,41	114,10	85,53%	57,05	57,05	114,10	85,52%		
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	450,43	457,99	101,68%	225,21	225,21	450,43	100,00%		
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	386,63	153,38	39,67%	192,44	192,44	384,87	99,54%		
8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	45,81	45,81	99,99%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
10	Итого расходы	тыс руб	3 056,32	4 223,44	138,19%	1 514,81	1 514,81	3 029,62	99,13%	0,00	0,00
11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
12	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
13	Прибыль	тыс руб	125,28	80,04	63,89%	62,64	62,64	125,28	100,00%	0,00	0,00
13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	125,28	80,04	63,89%	62,64	62,64	125,28	100,00%		
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений										
13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%		
ОР	Операционные расходы	тыс руб	2 040,04	3 452,16	169,22%	1 040,12	1 040,12	2 080,23	101,97%	0,00	0,00
		тыс руб	882,87	657,19	74,44%	417,65	417,65	835,30	94,61%	0,00	0,00
ОР	Расходы на приобретение (производство) эксплуатационных ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00
А	Амортизация	тыс руб	133,41	114,10	85,53%	57,05	57,05	114,10	85,52%	0,00	0,00
П	Прибыль	тыс руб	125,28		0,00%	62,64	62,64	125,28	100,00%		
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	3 181,60	4 303,49	135,26%	1 577,45	1 577,45	3 154,90	99,16%	0,00	0,00
	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00				
	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00				
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки с НДС	тыс руб	3 181,60	4 303,49	135,26%	1 577,45	1 577,45	3 154,90	99,16%	0,00	0,00

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича Кайбицкого муниципального района
(наименование организации)
на 2021-2022 г. № 26/138

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-32/тко установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020 – 2022 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	73.64	100.0	117.72	159.8%
2021 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	97.61	82.9%	97.61	100.0%
2022 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	97.61	100.0	100.09	102.5%

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 07.08.2020 № 6019	
Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2020-2022
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Индивидуальный предприниматель Хикматуллин Рустам Талгатович
ИНН	162100918208
Директор организации	Хикматуллин Рустам Талгатович
Юридический адрес	422330, РТ, Кайбицкий муниципальный район, с. Большие Кайбицы, ул. Центральная, д. 145

Почтовый адрес	422330, РТ, Кайбицкий муниципальный район, с. Большие Кайбицы, ул. Центральная, д. 145
Основной вид деятельности	Утилизация отсортированных материалов
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	-
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Кайбицкий муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	отсутствует
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности на праве заключения Концессионного соглашения б/н от 28.08.2017 (срок действия 5 лет)	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	

Основания эксплуатации		Подтверждающие документы		
аренда		Концессионное соглашение б/н от 28.08.2017 (срок действия 5 лет), договор аренды земельного участка, на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением от 20.11.2017 № 1, договор аренды земельного участка на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренный концессионным соглашением от 02.09.2019 № 2		
Лицензия		№ (16)-6255-СТОР от 10.09.2018г.		
Краткие технические характеристики объекта:				
Объектом является сооружение коммунального хозяйства (полигон твердых коммунальных отходов Кайбицкого муниципального района сельского поселения Большекайбицкое), с кадастровым номером 16:21:000000:646 предназначенного для организации захоронения твердых коммунальных отходов, местоположение: Российская Федерация, Республика Татарстан, Кайбицкий муниципальный район, сельское поселение Большекайбицкое, в 2-х км. Западнее села Большие Кайбицы.				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	90,66	95%	3480,57	76%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2022 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 25.03.2020 № 9.				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	47,764		28,692	
2020	47,764		1 полугодие 2020 г. – 19,831	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	38,390	39,662		103%
Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией 39,662 тыс. куб.м., на основании фактических				

данных за 1 полугодие 2020 года.

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем принятых на полигон ТКО Кайбицкого муниципального района за период с января по июль 2020 года составил 22,974 тыс. куб. м. (вх № 5322 от 18.09.2020)

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	600,00		0%	2091%	-2091%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	7,18	19,39	270%	0,15	0,68	-0,53
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 353,20	1 832,93	135%	28,33	63,89	-35,55
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 247,05	1 816,79	146%	26,11	63,32	-37,21
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	26,68	35,86	134%	0,56	1,25	-0,69
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
7	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	371,23	519,47	140%	7,77	18,11	-10,33
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	320,00	320,00	100%	6,70	11,15	-4,45
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	180,47	180,47	100%	3,78	6,29	-2,51
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	0,00	17,13	0%	0,00	0,60	-0,60
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	30,00	0%	0,00	1,05	-1,05
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	11,67	0,00	0%	0,24	0,00	0,24
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	3 517,48	5 372,04	153%	73,64	187,24	-113,59
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	3 517,48	2 112,87	60%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	-3 259,17				

Организация получила убыток в размере 3259,17 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования			
Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:			
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2022 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	3360,47	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,05	0,05
Корректировка необходимой валовой выручки			
В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):			
Наименование		Показатель	
электрическая энергия		103%	
индекс потребительских цен		103,6%	
Скорректированные значения по отдельным статьям затрат			
1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере			
Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.		Рост / снижение, %
2021	3446,63		102,56%
2022	3535,00		102,56%
2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:			
Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.		Рост / снижение, %
2021	680,47		101,52%
2022	680,47		88,54%
2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	488,32	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	
2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	62,47 (33%)	Налоговая декларация	Дополнительные материалы письмо вх.№7869 от 05.10.2020
3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией			
4. Расходы на амортизацию с учетом корректировки приняты в следующем размере:			

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %		
2021	380,00	100,0		
2022	380,00	100,0		
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Ведомость амортизации за 2020 год		Стр. 65		
Амортизация учтена на уровне предложения организации				
5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела	
Аренда земельного участка с кадастровым номером 16:21:010615:14	180,465	Договор аренды земельного участка на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренный концессионным соглашением от 20.11.2017 № 1	Стр .97	
Аренда земельного участка с кадастровым номером 16:21:000000:741	11,688	Договор аренды земельного участка на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренный концессионным соглашением от 02.09.2019 № 2	Стр. 102	
6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:				
Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %		
2021	13,39	103,0		
2022	13,79	103,0		
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Анализ потребления эл.энергии за 2019 год		Стр.34		
Цена электроэнергии принята на уровне среднетарифной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%				
Год долгосрочного периода регулирования	Объем ТКО, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	39,622	0,05	6,76	13,39
2022	39,622	0,05	6,96	13,79
7. Учтены выпадающие доходы в размере 292,296 тыс. руб. на плату за негативное воздействие на окружающую среду согласно письму Волжско-Камского межрегионального Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.10.2020 № 09-12660				
8. Недополученный доход не заявлен организацией				
9. Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией				
10. Экономия операционных расходов отсутствует				
11. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствует				

ВЫВОДЫ				
Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:				
Год долгосрочного периода регулирования		Сумма, тыс.руб.		
2021		4875,26		
2022		4609,26		
По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2022 годы, предлагается принять:				
	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович (организация применяет УСН)	117,72	100%	128,12	108,8%
2022 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович (организация применяет УСН)	116,21	91%	116,21	100%
Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ИП Хикматуллину Рустаму Талгатовичу и Исполнительного комитета Кайбицкого муниципального района. Лист согласования прилагается.				
По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ИП Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2021 – 2022 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.				
Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.				
Приложение:				
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2022 гг.				

Экспертное заключение

Сводно-аналитического отдела по делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Фламинго» на 2021-2023 гг. № 19/2

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-31/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-77/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Фламинго» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	106,64	80.5%	106,64	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.11.2020 № 1

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2023
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Фламинго»
ИНН	1617003677
Директор организации	Низамов Альберт Альфредович
Юридический адрес	422470, РТ, ст. Дрожжаное, ул. Газовая, 10
Почтовый адрес	422470, РТ, ст. Дрожжаное, ул. Газовая, 10
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Сведения о держателе реестра акционеров	
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Дрожжановский муниципальный район Республики Татарстан
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не имеет
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	не имеет

Положение о закупках	не имеет
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <p>Земельный участок, предназначенный для размещения полигона ТБО в соответствии с договором аренды муниципального имущества от 24.11.2020 № 25-014-0431.</p> <p>Нежилое здание на полигоне ТКО в аренде.</p>	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	договор аренды муниципального имущества от 24.11.2020 № 25-014-0431.
Лицензия	№16-00210 от 21.04.2016
Краткие технические характеристики объекта:	
<ol style="list-style-type: none"> 1. Полигон ТБО здание нежилое общей площадью 78,2 кв.м по адресу: Республика Татарстан, Дрожжановский муниципальный район, Стародрожжановское сельское поселение, с. Старое Дрожжаное, кадастровый номер 16:17:130401:312. 2. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Дрожжановский муниципальный район, Стародрожжановское сельское поселение, с. Старое Дрожжаное общей площадью 24470,51 кв.м, кадастровый номер 16:17:130401:107. Разрешенное использование - 	

размещение полигона твердых бытовых отходов.				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	172,33	161,60%	6 984,52	820,75%
2022	161,38	93,64%	6 540,45	93,64%
2023	165,61	102,62%	6 711,96	102,62%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	7,98		7,98	
2020	7,98		1 полугодие 2020 г. – 22,808	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	7,98	45,616		571,62%
<p>Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.</p> <p>Объем принятых ТКО составил 45,616 тыс. куб.м. исходя из фактически принятого объема ТКО за первое полугодие 2020 год.</p> <p><i>Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем принятых на полигон ТКО Дрожжановского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 22807,61 тыс. куб. м. (вх. № 4620 от 14.08.2020)</i></p>				

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	61,87	61,87	100%	6,64	6,64	0
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	432,91	432,90	99,9%	46,51	46,58	0,07
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	61,16	61,16	100%	6,57	6,58	0,01
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	10,77	10,77	100%	1,15	1,15	0
7	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	1248,67	1743,57	139,60%	134,16	187,62	53,46
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0	0	0,00
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	198,78	198,78	100%	21,35	21,39	0,04
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	0	0	0%	0,00	0,00	0,00
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	396,27	503,91	127,16%	42,59	54,22	11,63
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	2349,27	3012,96	128,25%	258,97	324,18	65,21
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	2349,27	3012,96	128,25%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	0,00				

Экспертное заключение

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023
электрическая энергия	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Среднегодовая цена	Руб./тыс.кВт.	6,25	6,63	7,33
объем	Тыс.кВт.	9,90	9,90	9,90
Затраты	Тыс. руб	61,87	65,66	72,56

Затраты повышены на 2021 год на 6,90 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергоснабжения объектов юридического лица № 2629 Э). Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г., с учетом увеличения объемов захоронения на 2021 год. Цена электроэнергии принята на уровне среднотарифной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-октябрь 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.

Операционные расходы

1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.

2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала

Показатель	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	Тыс. руб	505,96	1131,73	1133,92

В качестве обосновывающих материалов представлены:

Штатное расписание

Том, страница тарифного дела

Том 1

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1133,92** тыс.руб. :

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 870,24 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 263,68 тыс.руб.

Численность принята 5 шт. ед. на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 09.01.2020 № 2.

Наименование специальностей		Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Тракторист		1	18,648	223,776
Разнорабочий		1	13,468	161,616
Охранники		3	13,468	484,848
Итого		5	72,52	870,24
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.из м.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	10,77	190,00	10,77
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 10,77 тыс.руб. Затраты снижены относительно заявки организации на 2021год на 179, 23 тыс. руб. в связи с отсутствием подтверждающих документов.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.из м.	Факт	Предложение	Утверждено
ГСМ	Тыс. руб.	43,33	347,12	91,92
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	Тыс. руб.	4,22	21,75	4,22
Договорные услуги (пересыпка грунтом)	Тыс. руб.	13,61	200,72	200,72
проведение исследований воздуха, вода и почвы	Тыс. руб.	0	65,98	65,98
Разработка экологической документации	Тыс. руб.	0	65,70	109,50
Итого	Тыс. руб.	61,14	701,27	472,34
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Локальный ресурсный сметный расчет № 1			Том 1	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 472,34 тыс.руб.				
Затраты снижены на 2021 год на 228,93 тыс.руб. относительно заявки организации. Расходы на ГСМ снижены на 255,20 тыс. руб. из расчета фактического расхода объемов ГСМ на предыдущий период регулирования (1 полугодие 2020 года).				

Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	829,31	1 731,60	708,62
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	Тыс. руб.	168,35	524,67	214,71
Транспортные расходы	Тыс. руб.	128,85	132,72	133,49
Услуги банка	Тыс. руб.	37,52	38,65	22,38
Услуги ЕРЦ	Тыс. руб.	32,78	33,76	0
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	33,91	34,93	33,91
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	Тыс. руб.	16,95	17,46	16,95
Аренда зданий	Тыс. руб.	1,00	1,03	1,03
Итого:		1248,67	2514,82	1131,09
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание, утвержденное приказом от 09.01.2020 №1			Том 1	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1131,09 тыс.руб.				
Затраты снижены на 2021 год на 1022,98 тыс.руб. относительно заявки организации, с учетом заработной платы АУП.				
Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы		Том, страница тарифного дела
НВОС	559,21	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.		
Итого:	559,21			
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт		Предложение	Утверждено
аренда земельного участка по договору № 25-014-0434 от 24.11.2020 г.	113,58		1 091,18	1 091,18
бульдозер ДЗ-42	85,20		87,76	300,00
Итого:	198,78		1178,94	1391,18

В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела			
Договор аренды земельного участка № 25-014-0434 от 24.11.2020 г. Договор аренды от 01.01.2020 №15					
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1391,18 тыс.руб.					
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия					
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено	
Выплаты предусмотренные коллективным договором	Тыс. руб.	-	-	-	
РПП	Тыс. руб.	-	-	-	
УСН	Тыс. руб.	396,27	503,91	52,15	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, станица тарифного дела			
Налоговая декларация за 2019 год		Электронный документ (папка «лист Налоги»)			
Затраты снижены на 2021 год на сумму 451,76 тыс.руб. относительно заявки организации, с учетом расчета расходов -1% от НВВ					
Расчет необходимой валовой выручки АО «Буинское МПП ЖКХ» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:					
Долгосрочные параметры регулирования: 1. Расчет текущих расходов: 1.1. Расчет операционных расходов					
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			
		2021 г.	2022-2023 гг.		
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2748,13	х		
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%		
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0		
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,22	0,22		
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021	2022	2023
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%
2	Индекс изменения	-	-	-	-

	количества активов				
3	Операционные расходы	Тыс. руб	2748,13	2826,75	2910,42
Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.					
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии					
Показатель		Долгосрочный период регулирования			
		2021	2022	2023	
Электрическая энергия		9,90	9,90	9,90	
Затраты, тыс.руб.		72,56	74,74	76,98	
Индекс, %		113,86%	103%	103%	
2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний					
№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования			
		2021	2022	2023	
1	Текущие расходы, тыс.руб.	4891,47	4900,31	4937,80	
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	-	-	-	
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	4891,47	4900,31	4937,80	
ВЫВОДЫ					
По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:					
		Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
		с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год					
ООО «Фламинго» (организация применяет УСН)		106,64	100,0%	107,82	101,1%
2022 год					
ООО «Фламинго» (организация применяет УСН)		107,43	99,6%	107,43	100,0%
2023 год					
ООО «Фламинго» (организация применяет УСН)		107,43	100,0%	109,06	101,5%
Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Фламинго» и Исполнительного комитета Дрожжановского муниципального района. Лист согласования					

прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Фламинго» на 2021 – 2023 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ-- в- области-- обращения-- с- твердыми -коммунальными-- отходами,-- утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета поеле-рассмотрения-проекта-тарифов на-согласительной комиссии, но не позднее 1-декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2023 гг.

Экспертное заключение

Сводно-аналитического отдела по делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)»
на 2021-2025 гг. № 19/1

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-28/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети), установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-75/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для АО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	112,37	90.9%	112,37	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.08.2020 № 110

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	АО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)
ИНН	1614007592
Директор организации	Алиуллов Фанис Ринатович
Юридический адрес	РТ, г. Буинск, ул. Советская, 20
Почтовый адрес	РТ, г. Буинск, ул. Советская, 20
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Сведения о держателе реестра акционеров	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан, КУ Палата имущественных и земельных отношений Муниципального образования «Буинский муниципальный район Республики Татарстан»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Буинский муниципальный район Республики Татарстан
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась

Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <p>Земельный участок, предназначенный для размещения полигона ТБО в соответствии со свидетельством о государственной регистрации права.</p> <p>Нежилое здание на полигоне ТКО на праве собственности.</p>	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
собственность	Свидетельство о государственной регистрации права (серия 16-АА №958550 от 08.12.2008, серия 16-АА №625896 от 14.04.2008, серия 16-АА № 958645 от 08.12.2008.)
Лицензия	№ 16-00247 от 25.05.2016
Краткие технические характеристики объекта:	
1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Буинский район, с/с Большефедоровский, уч.1 кадастровый номер: 16:14:09-07-01:163. Общая плс	

м. Разрешенное использование - размещение полигона твердых бытовых отходов.

2. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Буинский район, с/с Большефроровский, уч.1 кадастровый номер: 16:14:09 07 01:164. Общая площадь 2255 кв м. Разрешенное использование- размещение полигона твердых бытовых отходов.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	122, 25	108,9%	6 503,54	171,6%
2022	126, 59	103,6%	6 734,63	103,6%
2023	129, 76	102,5%	6 903,33	102,5%
2024	134, 23	103,4%	7 140,86	103,4%
2025	138, 74	103,4%	7 380,91	103,4%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на установление предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 25.03.2020 № 7.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	33,734	33,734
2020	33,734	1 полугодие 2020 г. – 27,620

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	53 200	124380	103,8%

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил **124,380** тыс. куб.м. исходя из фактически принятого объема ТКО за первое полугодие 2020 год по Буинскому району РТ в размере 55240 тыс. куб.м и 69140 тыс.куб.м Апастовского муниципального района (письмо от Исполкома Апастовского муниципального района от 10.12.2020 № 3173/И).

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем принятых на полигон ТКО Буинского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 72,648 тыс. куб. м. (вх. № 4620 от 14.08.2020)

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м	разница
						план	факт

	статей затрат							
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	84,65	99,00	116,96%	2,51	2,93	0,42
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1404,43	1818,00	129,45%	41,63	53,89	12,26
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	734,22	732,00	99,69%	21,76	25,42	3,66
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	305,24	300,00	98,28%	9,04	8,89	-0,15
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	221,08	224,00	1,01%	7,45	6,64	-0,87
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	298,72	298,72	100%	8,85	8,85	0,00
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	548,74	470,00	85,65%	16,26	13,93	-2,33
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	35,96	0,00	0%	1,06	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	3633,04	3941,72	108,4%	108,61	120,55	12,99
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	3633,04	3941,72	108,4%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	0,00				

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат				
Расходы на приобретение энергоресурсов				
Расходы на электроэнергию				
Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Среднегодовая цена	Руб./ тыс.кВт.	5,50	5,98	6,80
объем	Тыс.кВт.	15,39	18,00	12,28
Затраты	Тыс. руб	84,65	103,50	83,48
Затраты снижены на 2021 год на 20,02 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергоснабжения объектов юридического лица № 1926 Э). Объем поставки эл.энергии СН2 за 9 месяцев 2020 года и 3 месяца 2019 года – 12,28 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднеотпускной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.				
Операционные расходы				
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.				
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала				
Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	Тыс. руб	1 404,43	2 357,82	2265,96
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание			Том 1, Стр.88-89	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2265,96 тыс.руб. : - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1727,10 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (31,2%) – 538,86 тыс.руб. Численность принята 9 шт. ед. на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 17.02.2020 №11.				
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Мастер полигона	1	20,915	250,980	
Тракторист Т-170	2	18,278	438,672	
Прессовщик	1	14,420	173,040	
Сортировщик	2	14,420	346,080	
Охранники	3	14,420	519,120	

Итого		9	143,991	1727,10
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	Тыс.руб.	305,24	468,00	321,52
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Не представлены		Том, страница тарифного дела		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 321,52 тыс.руб. Затраты снижены на 146,48 тыс. руб. на основании фактических расходов на ремонт за 2020 год, с учетом индекса цен промышленных производителей.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
ГСМ	Тыс.руб.	607,25	1205,24	836,11
Заработная плата цехового персонала (0,5 ставка гл. инженер)	Тыс.руб.	0	48,67	101,47
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	Тыс.руб.	0	15,19	31,66
Прочие цеховые расходы	Тыс.руб.	124,75	1195,47	1195,47
Итого	Тыс.руб.	732,00	2464,57	2164,71
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Договор на поставку нефтепродуктов № К-56 от 02.12.2019г.		Том 1, Стр. 64-68		
Договор на возмездное оказание услуг №4/2020 от 01.01.2020г.		Том 1, стр. 108-111		
Штатное расписание, утвержденное приказом от 07.02.2020 №11		Том 1, Стр. 88-89		
Локальный ресурсный сметный расчет на засыпку грунтом				
Договор аренды трактора Т-130				
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2164,71 тыс.руб.				
Затраты снижены на 2021 год на 299,86 тыс.руб. относительно заявки организации. Расходы на ГСМ снижены на 369,13 тыс. руб. из расчета нормативов по расходу дизтоплива.				
Общексплуатационные расходы				

Наименование статьи	Ед. изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	171,91	185,64	210,60
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	Тыс. руб.	52,09	57,92	65,71
Услуги банка	Тыс. руб.	2,18	3,20	3,20
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	-	11,00	11,00
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	Тыс. руб.	-	3,50	3,50
Прочие общеэксплуатационные расходы	Тыс. руб.	-	57,00	58,00
Итого:		226,18	318,26	352,01
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание, утвержденное приказом от 07.02.2020 №11		Том 1, стр. 102-106		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 352,01 тыс.руб.				
Затраты повышены на 2021 год на 33,75 тыс.руб. относительно заявки организации, с учетом заработной платы АУП, согласно штатного расписания.				
Амортизация				
наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено	
трактор Т-170	298,72	298,72	3,40	
полигон ТБО			229,82	
ворота ТБО			13,71	
здание полигона			51,40	
Итого:	298,72		298,33	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Ведомость амортизации ОС за 2019 год		Том 1, стр. Электронный документ (папка «лист Амортизация»)		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 298,33 тыс. руб. Затраты снижены на 2021 год на 0,39 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы		Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	71,77	Налоговая декларация за 2019 год		Том 1, стр. 170-192 Электронный документ (папка «лист Налоги»)
Земельный налог	154,24	Налоговая декларация за 2019 год		Том 1, стр. 161-166 Электронный документ (папка «лист Налоги»)
НВОС	1531,37	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых		

		коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.					
Итого:	1757,38						
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия							
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено			
Выплаты предусмотренные коллективным договором	Тыс. руб.	-	-	-			
РПП	Тыс. руб.	-	-	-			
УСН	Тыс. руб.	37,53	-	100,96			
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, станица тарифного дела				
Налоговая декларация за 2019 год			Электронный документ (папка «лист Налоги»)				
Расходы, связанные с уплатой налогов, относимых на финансовый результат, с учетом расчета 1% от НВВ.							
Расчет необходимой валовой выручки АО «Буииское МПП ЖКХ» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования: 1. Расчет текущих расходов: 1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2021 г.	2022-2025 гг.				
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	5104,20	х				
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%				
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0				
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,1	0,1				
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	Тыс. руб.	5104,20	5250,23	5405,63	5565,54	5730,38

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.						
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии						
Показатель		Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия						
Затраты, тыс.руб.		83,48	85,98	88,56	91,22	93,96
Индекс, %		90,99%	103%	103%	103%	103%
2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний						
№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.	7598,23	7748,25	8504,47	8072,11	8241,27
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	298,33	298,33	298,33	298,33	298,33
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	7 896,56	8 046,58	8 206,14	8 370,44	8 539,60
ВЫВОДЫ						
По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:						
		Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м				
		с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %	
2021 год						
АО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) (организация применяет УСН)		63,49	56,5%	63,49	100%	
2022 год						
АО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) (организация применяет УСН)		63,49	100%	65,90	103,8%	
2023 год						
АО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) (организация применяет УСН)		65,90	100,0%	66,05	100,2%	
2024 год						
АО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) (организация		66,05	100,0%	68,55	103,8%	

применяет УСН)				
2025 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети) (организация применяет УСН)	68,55	100,0%	68,77	100,3%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям АО «Буинское МПП ЖКХ» и Исполнительного комитета Буинского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для АО «Буинское МПП ЖКХ» на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i></p> <p>Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

[illegible]

Экспертное заключение
отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ООО «Эко-Сервис»
на 2021-2025 г. № 28/6

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-25/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью ООО «Эко-Сервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-80/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-Сервис» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	127,67	86,61%	127,67	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.08.2020 № 6810.

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	Индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Эко-Сервис»,
ИНН	1623008063
Директор организации	Шайхутдинов Ирек Харисович
Юридический адрес	РТ, Кукмор, ул.Ленина, д.148
Почтовый адрес	РТ, Кукмор, ул.Ленина, д.148
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Кукморский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	Не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	Имеется

Положение о закупках	Имеется
<p>К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами».</p>	
<p>При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.</p>	
<p align="center">Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов</p>	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; -Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; -Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 № 1638/16; -Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; -Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. 	
<p align="center">Перечень правоустанавливающих документов:</p>	
<p>Полигон ТБО ООО «Новокинерские коммунальные услуги» эксплуатирует на основании концессионного соглашения №2 от 08.08.2016 г.</p> <p>Нежилое здание полигона принадлежит по договору аренды муниципального имущества №1 от 10.06.2020.</p> <p>Организация осуществляет деятельность по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования №16-00393 от 10.10.2016., лицензия действует бессрочно.</p>	
<p>В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:</p>	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Собственность	Свидетельство о гос.регистрации права от 18.10.2016 № 16-16/024-16/117/001/2016-7096/1
Аренда	Договор №1 от 10.06.2020
Лицензия	№16-00393 от 10.10.2016
<p>Краткая техническая характеристика объекта:</p>	
<p>Полигон ТБО, назначение: сооружения коммунального хозяйства. Кадастровый номер 16:23:010101:2215. Адрес: Республика Татарстан, Кукморский муниципальный район, Манзарасское с.п.</p>	
<p>Участок складирования ТБО: кадастровый номер: 16:09:120303:68, общая площадь 32151 кв.м.;</p>	

Нежилое здание: назначение –кадастровый номер: 16:23:010601:300, общая площадь 120,3 кв.м., адрес Кукморский муниципальный район, в 900 м на восток от д.Качимир								
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования								
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост				
2021	131,96	103,35%	16659,44	107,72%				
2022	136,19	103,21%	17193,88	103,21%				
2023	140,70	103,31%	17762,99	103,31%				
2024	145,40	103,34%	18356,69	103,34%				
2025	150,28	103,36%	18972,92	103,36%				
Анализ фактических и плановых объемов ТКО								
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 25.03.2020 № 22.								
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)					
2019	62,64		128,73					
2020	121,132		1 полугодие 2020г. – 63,127					
Объем ТКО на 2021 год (тыс.куб.м)								
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)				
Объем ТКО	126,25	128,73		101,96%				
<p>Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.</p> <p>Объем принятых ТКО составил 128,73 тыс.куб.м. исходя из фактически принятого объема ТКО за 2019 год.</p> <p>Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем принятых на полигон ТКО Арского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 63,127 тыс.куб.м. (вх.№ 4620 от 14.08.2020).</p>								
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	391,99	710,00		626%	552%	74%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на	тыс. руб.	62,55	46,71	75%	1,00	0,36	0,64

	цеховые и общеэксплуатационные расходы)							
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 246,88	2 470,00	110%	35,87	19,19	16,68
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 863,83	2 400,05	129%	29,76	18,64	11,11
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	549,77	870,00	158%	8,78	6,76	2,02
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	666,28	1 506,50	226%	10,64	11,70	-1,07
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	495,53	701,70	142%	7,91	5,45	2,46
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	88,05	208,10	236%	1,41	1,62	-0,21
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 201,52	1 201,52	100%	19,18	9,33	9,85
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	790,16	2 117,70	268%	12,62	16,45	-3,84
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			0%	0,00	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	8 356,56	12 232,28	146%	133,41	95,03	38,39
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	8 428,65	17 419,56	207%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	72,09	5 187,28				

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%

Анализ

экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Среднегодовая цена	руб./	6,52	6,78	6,92

	тыс.кВт.			
Объем	тыс.кВт.	7,16	19,38	7,16
Затраты	тыс.руб.	46,71	131,40	49,56
Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор №55804 Э энергоснабжения объектов юр.лица от 11.08.2011г.). Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г.				
Операционные расходы				
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.				
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала.				
Показатель	Ед.изм	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	2470	4493,32	2381,24
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Штатное расписание на 01.01.2020			Том, страница тарифного дела	
			Стр.113	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 381,24 тыс.руб.: - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1 827,50 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,2%) – 553,73 тыс.руб. Численность принята 12 чел. на основании штатного расписания от 01.01.2020г.				
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Машинист экскаваторчик	1	27,00	324,00	
Водитель Камаз	1	27,00	324,00	
Машинист бульдозерист	2	27,00	324,00	
Охранник	4	21,00	252,00	
Рабочий по благоустройству	3	21,00	252,00	
Слесарь по ремонту	1	24,00	288,00	
Итого	12	12,691	1 827,50	
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	1 506,50	1474,00	735,40
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Фактический отчет по затратам на ремонт и тех.обслуживание ОС за 2020 год			Том, страница тарифного дела	
			Стр.187	
Товарные накладные №3, №378, №43, №71, №346, №1689, №1647, №1761			Стр.188-198	
Счет на оплату №61 от 05.08.2020, счет №1032, №1038				

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 735,40 тыс.руб.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб	226,00	420,24	422,69
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс.руб	68,48	127,33	128,07
ГСМ	тыс.руб	1 241,60	1897,43	1 508,78
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб	28,00	36,33	30,37
Договорные услуги	тыс. руб	54,00	60,20	56,56
Прочие цеховые расходы	тыс. руб	781,97	783,69	810,13
Итого	тыс.руб	2 400,05	3325,22	2 956,59
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание на 01.01.2020			Стр.113	
Товарная накладная от 01.10.2019			Стр.121	
Договор подряда от 01.11.2019 с ООО «Ремстройсервис»			Стр.118	
Акты об оказании услуг			Стр.122-126	
Договор на выполнение строительно-монтажных работ № 20-16/0 от 09.04.2020 с ИП Гоголев А.Г.			Стр.130	
Счет на оплату №56 от 10.04.2020, №2 от 13.01.2020			Стр.132-133	
Счет на оплату №290 от 05.05.2020			Дополнительный документ	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 956,59 тыс.руб.				
Объем дизельного топлива принят фактическому значению. Цена 1 л. топлива принята в размере средней цены по РТ учетом индекса-дефлятора – 48,43 руб.				
Прочие прямые расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Изолирующие материалы для захоронения ТКО	Тыс.руб.	870,00	1125,33	0
Пересыпка грунтом	Тыс.руб.	0	1358,75	1358,75
Итого		870,00	2484,08	1358,75

В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Локальный ресурсный сметный расчет на засыпку площади полигона ТКО грунтом		Дополнительные материал		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1358,75 тыс.руб.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс. руб.	474,24	1569,72	1 578,86
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	143,22	475,63	478,40
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс. руб.	0	0	0
Услуги банка	тыс. руб.	93,30	46,70	46,70
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	62,00	43,60	43,60
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	64,90	15,60	15,60
Страхование имущества	тыс. руб.	35,00	7,80	7,80
Аренда земли	тыс. руб.	113,80	149,10	149,10
Итого:		2339,00	2308,15	2 320,06
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Директор	1	42,00	504,00	
Бухгалтер	1	35,00	420,00	
Механик	1	25,00	420,00	
Контролер-эколог	1	25,00	420,00	
Итого:	4	32,893	1 578,86	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание на 01.01.2020		Стр. 113		
Договор №4 от 10.01.2019 поставки нефтепродуктов с ООО «АЗС-МОТОРС»		Стр. 35		
Товарные накладные		Стр.58-81		
Приказ №33 об утверждении учетной политики, утвержденная приказом от 25.12.2019		Стр.214		
Договор №55804 Э энергоснабжения объектов юр.лица от 11.08.2011г. Счета на оплату электроэнергии.		Стр.87-108		
Акт оказанных услуг (выполненных работ) от 30.06.2020		Дополнительный документ		
Оборотно-сальдовая ведомость		Стр.216		

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 320,06 тыс.руб.				
Услуга захоронения – 88%.				
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы		Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	171,42	Налоговая декларация за 2019 год		Стр.221
НВОС	1 584,92	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 №156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.		
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование статьи	Факт	Предложение	Утверждено	
Аренда нежилого здания полигона	33,53	64,90	54,09	
Автосамосвал КамАЗ	408,00	0	0	
Экскаватор гусеничный HINACHI	760,00	0	0	
Лизинг Самосвал КАМАЗ 65801-001-68 (Т5)	0	1074,20	1 074,20	
Лизинг Экскаватор-погрузчик MST модель M544	0	1542,65	1 542,65	
Итого:	1 201,52	2681,75	2670,93	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Доп.соглашение к договору аренды муниципального имущества №1 от 10.06.2020		Стр.260		
Договор купли продажи №2187-К-20-1 от 15.10.2020		Дополнительный материал		
Договор финансовой аренды (лизинга) транспортного средства №2004-Л-20 от 18.09.2020		Дополнительный материал		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 670,93 тыс.руб.				
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Выплаты предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	-	-	-
РПП	тыс.руб.	-	-	-
УСН	тыс.руб.	-	608,88	608,88
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, станица тарифного дела		
Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год		Стр.219		

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Эко-сервис» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование			Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			
				2021 г.		2022-2025 гг.	
Базовый уровень операционных расходов			тыс.руб.	9 473,63		х	
Индекс эффективности операционных расходов			%	1%		1%	
Нормативный уровень прибыли			тыс.руб.	0		0	
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:							
Удельный расход электрической энергии			кВт/ч/ куб.м.	0,06		0,06	
№	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	тыс.руб	9 473,63	9 716,59	9 975,42	10 241,18	10 514,04
Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.							
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии							
Показатель			Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия							
Затраты, тыс.руб.			49,56	51,04	52,57	54,15	55,78
Индекс, %			103%	103%	103%	103%	103%
2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний							
№ п/ п	Показатель		Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.		14538,77	14783,21	15043,58	15310,91	15585,40
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.		307,18	307,18	307,18	307,18	307,18
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.		-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль		-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)		14 845,95	15 090,39	15 350,76	15 618,09	15 892,58
ВЫВОДЫ							

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:				
Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м				
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ООО «Эко-Сервис» (организация применяет УСН)	115,33	90,33%	115,33	100%
2022 год				
ООО «Эко-Сервис» (организация применяет УСН)	115,33	100%	119,13	103,29%
2023 год				
ООО «Эко-Сервис» (организация применяет УСН)	119,13	100%	119,37	100,20%
2024 год				
ООО «Эко-Сервис» (организация применяет УСН)	119,37	100%	123,29	103,28%
2025 год				
ООО «Эко-Сервис» (организация применяет УСН)	123,29	100%	123,63	100,28%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Эко-Сервис» и Исполнительного комитета Кукморского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Эко-Сервис» на 2021-2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п.13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i></p> <p>Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.</p>				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/пл	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			План предприятия					2021 год			% роста к предыдущему году	2022 год			% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021 год				С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022	
																		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет			
	Размерность тарифа		руб/куб.м																						
1	Произведенные расходы	тыс.руб.	5 115,01	6 496,76	127,21%	5 046,36	5 046,36	10 032,72	1,97	4 763,51	4 763,51	9 527,02	9 877,64	10 275,88	10 700,03	11 142,22	11 602,22	6 746,14	6 746,14	6 746,14	66,84%	3 399,24	3 522,89	6 922,12	102,61%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	391,95	710,00	181,13%	365,52	366,52	773,00	197,23%	366,52	366,52	773,00	832,37	835,27	871,15	906,61	947,64	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.	62,55	46,71	74,67%	64,63	64,63	129,27	236,65%	50,67	50,67	101,34	131,42	135,27	139,34	143,61	147,87	49,55	49,55	49,55	38,34%	25,14	25,92	51,04	103,00%
1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	2 246,68	2 470,00	109,93%	2 215,42	2 215,42	4 430,85	197,23%	2 181,22	2 181,22	4 362,44	4 493,32	4 673,02	4 838,97	5 054,37	5 255,55	2 381,24	2 381,24	2 381,24	53,74%	1 201,24	1 248,11	2 449,35	102,86%
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 663,83	2 403,05	128,77%	1 837,74	1 837,74	3 675,48	197,23%	1 603,02	1 603,02	3 205,12	3 325,22	3 460,81	3 637,71	3 761,21	3 921,02	2 956,55	2 955,55	2 955,55	80,44%	1 488,62	1 540,75	3 029,47	102,47%
1.7	Прочие производственные расходы	тыс.руб.	549,75	870,00	158,23%	542,02	542,02	1 084,13	197,23%	542,02	542,02	1 084,12	1 125,32	1 171,46	1 221,64	1 274,38	1 329,15	1 358,75	1 358,75	1 358,75	125,33%	664,11	708,32	1 392,24	102,47%
1.8	Расходы на оплату "тарзов, эзов" и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	666,28	1 536,50	226,10%	656,92	655,95	1 313,91	197,23%	710,00	710,00	1 420,00	1 474,00	1 534,00	1 600,00	1 669,00	1 740,00	735,42	735,42	735,42	53,97%	370,23	383,24	753,53	102,47%
3	Административные расходы	тыс.руб.	495,92	701,70	141,30%	488,92	488,96	977,92	197,23%	987,64	987,64	1 975,28	2 031,17	2 107,35	2 185,31	2 268,82	2 354,02	2 041,62	2 041,62	2 041,62	238,78%	1 028,02	1 053,92	2 091,92	102,47%
4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5	Амортизация	тыс.руб.	88,02	236,10	236,33%	129,02	129,02	258,04	297,04%	153,99	153,99	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	119,05%	153,99	153,99	307,18	100,00%
6	Расходы на арендную плату, лицензионные платежи, концессионную плату	тыс.руб.	1 201,52	1 201,52	100,00%	600,76	600,76	1 201,52	100,00%	600,76	600,76	1 201,52	1 232,92	1 232,92	1 232,92	1 232,92	1 232,92	2 670,92	2 670,92	2 670,92	222,30%	1 335,46	1 335,46	2 670,92	100,00%
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	790,16	2 117,70	268,21%	767,94	767,94	1 535,87	199,37%	777,21	777,21	1 554,42	1 591,35	1 591,35	1 591,35	1 591,35	1 591,35	1 735,77	1 735,77	1 735,77	113,02%	867,88	867,88	1 735,77	100,00%
8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретенных у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9	Прочие непропорциональные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10	Итого расходов	тыс.руб.	8 355,93	12 232,29	146,37%	7 689,99	7 689,99	15 379,96	199,04%	7 992,71	7 992,71	15 985,42	16 514,22	17 046,62	17 617,75	18 211,45	18 827,72	14 237,07	14 237,07	14 237,07	92,57%	7 154,46	7 327,05	14 481,51	101,72%
11	Неполученные доходы / Выдающие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
12	Избыток средств, полученных за отчетные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
13	Тех.б.	тыс.руб.	75,05	5 187,28	7196,16%	42,75	42,75	85,50	116,51%	267,91	267,91	535,81	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	606,88	606,88	606,88	712,14%	304,44	304,44	606,88	100,00%
13.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс.руб.	0,00	5 082,28	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс.руб.	72,02	135,00	145,66%	42,75	42,75	85,50	116,51%	267,91	267,91	535,81	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22	606,88	606,88	606,88	712,14%	304,44	304,44	606,88	100,00%
	Справочно: Расчет источников финансирования капитальных вложений																								
13.4	Объем капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00%
CP	Операционные расходы	тыс.руб.	6 214,64	8 658,25	139,32%	6 127,64	6 127,64	12 255,28	197,23%	6 410,48	6 410,48	12 820,96	13 251,41	13 781,94	14 347,00	14 936,45	15 548,42	9 473,63	9 473,63	9 473,63	77,30%	4 772,57	4 944,21	9 716,59	102,56%
HP	Неконтролируемые расходы	тыс.руб.	1 991,68	3 319,22	166,65%	1 368,70	1 368,70	2 737,29	137,44%	1 377,97	1 377,97	2 755,99	2 824,22	2 824,22	2 824,22	2 824,22	2 824,22	4 406,70	4 406,70	4 406,70	160,98%	2 232,35	2 232,35	4 406,70	100,00%
EP	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс.руб.	62,55	46,71	74,67%	64,63	64,63	129,27	232,35%	50,67	50,67	101,34	131,42	135,27	139,34	143,61	147,87	49,55	49,56	49,56	38,34%	25,14	25,90	51,04	103,00%
AP	Амортизация	тыс.руб.	88,05	236,10	236,33%	129,02	129,02	258,04	297,04%	153,99	153,99	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	307,18	119,05%	153,99	153,99	307,18	100,00%
IP	Прибыль	тыс.руб.	72,08	5 187,28	7196,16%	42,75	42,75	85,50	116,51%	267,91	267,91	535,81	145,22	145,22	145,22	145,22	145,22				0,00%			0,00	0,00%
	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	6 405,00	17 419,57	235,66%	7 799,74	7 732,74	15 465,48	192,99%	8 260,62	8 260,62	16 521,22	16 636,41	17 193,88	17 762,92	18 356,66	18 972,92	14 845,95	14 845,95	14 845,95	95,99%	7 458,90	7 631,49	15 090,39	101,65%
	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00%				0,00%
	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00%				0,00%
	Необходимая валовая выручка с учетом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс.руб.	6 429,02	17 419,57	226,66%	7 732,74	7 732,74	15 465,48	193,48%	8 260,62	8 260,62	16 521,22	16 699,44	17 193,88	17 762,92	18 356,66	18 972,92	14 845,95	14 845,95	14 845,95	95,99%	7 458,90	7 631,49	15 090,39	101,65%
	Необходимая валовая выручка с учетом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс.руб.	9 946,24	20 555,09	206,66%	7 732,74	7 732,74	15 465,48	155,49%	8 260,62	8 260,62	16 521,22		0,00	0,00	0,00	0,00	14 845,95	14 845,95	14 845,95	95,99%	7 458,90	7 631,49	15 090,39	101,65%
	Словный коэффициент перевода тонн в куб.м																				0,00%				0,00%
	Объем ТКО	тыс.куб.м	62,64	128,73	205,51%	60,57	60,57	121,13	199,39%	63,13	63,13	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	128,73	128,73	128,73	100,00%	64,32	64,32	128,73	100,00%
	в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	62,64	128,73	205,51%	60,57	60,57	121,13	199,39%	63,13	63,13	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	128,73	128,73	128,73	100,00%	64,32	64,32	128,73	100,00%
	сверх норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Темп изменения образования ТКО	%																							
	Масса ТКО	тыс.тонн	8 117,62	16 682,89	205,51%	7 849,35	7 849,35	15 698,70	199,39%	8 181,00	8 181,00	16 362,00	16 362,00	16 362,00	16 362,00	16 362,00	16 362,00	8 181,00	8 181,00	8 181,00	104,25%	8 181,00	8 181,00	16 362,00	100,00%

Экспертное заключение
отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы
по делу об установлении предельных тарифов на обработку твердых
коммунальных отходов для
общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Экопарк» (далее – ООО «УК «Экопарк»)
на 2021-2023 г. №28/19

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 22.07.2020 № 71-2/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Экопарк» установлены предельные тарифы на обработку твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), для ООО «УК Экопарк» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	со дня вступления в силу постановления до 31.12.2020
2020 год	
Обработка ТКО	75,01

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.08.2020 № 15

Название тарифа	Предельный тариф на обработку ТКО
Период регулирования	2021-2023
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «УК «Экопарк»
ИНН	1659134304
Директор организации	Насыбуллин Ленар Фаридович
Юридический адрес	РТ, г.Казань, проспект Х.Ямашева, д.36, офис 320
Почтовый адрес	РТ, г.Казань, проспект Х.Ямашева, д.36, офис 320
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	Основная система налогообложения
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	Насыбуллин Ленар Фаридович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г.Казань
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и	не имеется

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

повышения энергетической эффективности у организации	
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует на правах аренды земельный участок.</p> <p>Земельный участок: с кадастровый номер: 16:33:080513:13, общая площадь 80000 кв.м. Разрешенное использование - для расширения городской свалки, адрес: РТ, г.Казань, участок в 1200 м на юго-запад от кольцевой развязки а/д М-7 Волга.</p> <p>В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:</p>	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда	Договор передачи прав и обязанностей по договору аренды земельного участка от 28.05.2018 г, срок до 31.01.2051
Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности	№ (16)-3483-СТО от 04.05.2017, бессрочно

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	152,14	202%	155 046,25	206%
2022	152,14	100%	155 046,25	100%
2023	152,14	100%	155 046,25	100%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2023 годы организацией представлен предварительный договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 13.02.2020 №29.				
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)	
Объем ТКО	1 019,35	1 157,41	113,5%	
<p>Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.</p> <p>Объем принятых ТКО составил 1 157,41 тыс. куб.м. по данным террсхемы.</p>				
<p>В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):</p>				
Наименование	2021	2022	2023	
электрическая энергия	103%	103%	103%	
индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0	
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат				
Расходы на приобретение энергоресурсов				
Расходы на электроэнергию				
Электроэнергия	ед.изм.	Утверждено		
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт.	5,63		
объем	тыс.кВт.	123,0		
Затраты	тыс. руб	692,49		
Операционные расходы				
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.				
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала				

Уполномоченный по делу АскарOVA Людмила Александровна

Показатель	ед.из м.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	0,00	9 022,24	24 548,45
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание			Том 1, стр.98-99	
<p>Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 24 548,45 тыс.руб.:</p> <p>- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 18 839,94 тыс.руб.;</p> <p>- отчисления на социальные нужды (30,3%) – 5 708,5 тыс.руб.</p> <p>Численность принята 60 человек на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 20.08.2019.</p>				
Наименование специальностей		Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Оператор весовой		4	20,00	960,0
Начальник смены		2	30,50	732,24
Слесарь-ремонтник		6	28,00	2 016,36
Подсобный работник		8	25,10	2 410,56
сортировщик		40	26,50	12 720,0
Итого		60	26,16	18 839,94
Затраты на приобретение сырья и материалов и их хранение				
Наименование статьи	ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Материалы для МСС	тыс. руб.	0,00	2 679,96	1 926,67
Запасные части для автобуса	тыс. руб.	0,00	295,71	295,71
Запасные части для погрузчиков	тыс. руб.	0,00	815,20	815,20
Запасные части для мусоровоза	тыс. руб.	0,00	1 053,42	1 053,42
ИТОГО		0,00	4 844,29	4 091,01

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Дефектные ведомости от 13.08.2020			Том 1, стр.44-48	
Договор поставки №4 от 01.03.2020 с ООО «ТрансАвто»			Том 1, стр.51	
Договор №к 9/1 от 13.01.2020 с ООО «ПКФ «АгроДеталь»			Том 1, стр.55	
Договор №277/20 от 09.01.2020 с ООО «Газзапчасти»			Том 1, стр.57	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 4 091,01 тыс.руб.				
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	ед.изм	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	тыс. руб.		0,00	4 369,09
В качестве обосновывающих материалов представлены:				
Дефектные ведомости №4, №5, №6, №7, №8, №9, №10, №11 от 24.08.2020		Том 1, стр.133-140		
Акт технического состояния МСС от 24.08.2020		Том 1, стр.132		
Акты технического состояния транспортных средств от 24.08.2020		Том 1, стр. 141,142		
Годовой план график технического обслуживания и ремонта оборудования на 2021 год		Том 1, стр.131		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 4 369,09 тыс.руб., организацией эти расходы отнесены к прочим прямым.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс. руб.	0,00	22 896,0	4 413,29
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	0,00	6 937,49	1 337,23
ГСМ	тыс. руб.	0,00	39 949,63	12 728,03
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс. руб.	0,00	540,0	540,0
Договорные услуги	тыс. руб.	0,00		
Прочие цеховые расходы	тыс. руб.	0,00		

Уполномоченный по делу-Аскарова Людмила-Александровна

Итого	тыс. руб.	0,00	67 323,12	19 018,54
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Агент по снабжения	1	35,0	420,0	
Инженер по ТО	1	35,0	420,0	
Электрик	2	28,2	678,2	
водитель	1	34,9	419,9	
Водитель	2	34,0	816,0	
Тракторист	3	33,1	1 191,1	
Начальник цеха	1	39,0	468,0	
	11	33,434	4 413,2	
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание			Том 1, стр.98-99	
Договор поставки нефтепродуктов № УК22-07-2/20 от 22.07.2020 с ООО «КартНайн»			Том 1, стр.49	
Договор на оказание услуг стирки, аквачистки и финишной обработки изделий №1456 от 21.05.2020, счета-фактуры на выполненные работы			Том 1, стр.45-47	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 19 018,54 тыс.руб. Затраты на 2021 год снижены на 48 304,58 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Объем дизельного топлива и бензина приняты на уровне 2020 года. Цена 1 л. топлива принята в размере средней цены по РТ с учетом индекса дефлятора.				
При расчете заработной платы цехового персонала организацией учтены работники, относящиеся к производственному персоналу.				
Прочие прямые расходы				
Наименование статьи	ед.из м.	Факт	Предложение	Утверждено
Аренда спец.техники	тыс.руб		63 072,00	
Ремонт МСС и спец.техники	тыс.руб		4 369,09	
Мойка автотранспорта	тыс.руб.		86,40	86,40
Ремонт асфальтно- бетонного покрытия	тыс.руб.		5 607,01	4 485,61
			73 134,50	4 572,01
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

Договор №005 от 01.01.2020 с ЗАО «Автэк А.Н.К» на ремонт, ТО, и санитарной обработке автотранспортных средств		Том 1, стр.144		
Коммерческое предложение на ремонт асфальтно-бетонного покрытия от ООО «СУ СИТИ СТРОЙ», сметный расчет		Том 1, стр.147-148		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 4 572,61 тыс.руб. Затраты на 2021 год снижены на 68 562,5 тыс.руб. относительно заявки организации. Расходы по аренде спец.техники и ремонту МСС и спец.техники учтены в соответствующих статьях расходов.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс.руб.		4 440,00	3 589,74
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс.руб.		1 345,32	1 087,69
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс.руб.		722,1	0,00
Услуги банка	тыс.руб.		150,00	46,72
Подготовка кадров			150,00	150,00
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс.руб.		60,00	60,00
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс.руб.		100,00	100,00
Услуги договорные (юридические, консультационные)	тыс.руб.		250,00	250,00
Лицензии, экспертиза	тыс.руб.		461,15	387,9
Страхование имущества	тыс.руб.		21,52	21,52
Аренда земли			617,05	
Аренда зданий	тыс.руб.		220,80	
Прочие общексплуатационные расходы	тыс.руб.		12,10	12,10
Медицинский осмотр			125,45	125,45
Дезинфекция вентиляции на объектах			76,34	76,34
Итого:			8 751,84	5 907,47

Уполномоченный по делу-Аскарова Людмила-Александровна

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Генеральный директор	1	65,0	780,0
Главный инженер	1	45,0	540,0
Главный бухгалтер	1	65,0	780,0
Бухгалтер	1	45,0	540,0
Начальник отдела кадров	1	30,0	360,0
Инженер-эколог	1	25,05	300,6
Сис. администратор	1	24,1	289,10
Итого:	7	42,73	3 589,7

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Том 1, стр.98-99
Договор №52-ПК от 23.03.2020 с ООО «Трудовые резервы» на проведение лабораторных исследований, калькуляция затрат	Том 1, стр.71
Карточка счета 51 за 01.01.2020-17.08.2020 (списание комиссии Сбербанк)	Том 1, стр. 171-190
Договор на оказание образовательных услуг №152/20 от 21.08.2020 с АНО ДПО «Центральный учебный центр»	Том 1, стр. 191
Акты на техническое обслуживание линии интернет, АО «КНПО ВТИ»	Том 1, стр. 194
Договор №21 от 25.08.2020 с ООО «Пегас» на покупку канцтоваров	Том 1, стр. 201
Договор «104 от 24.09.2019 с ООО «Экоформула» услуги по разработке тех.документации, лицензии, спецификация	Том 1, стр. 209
Договор оказания услуг №790/РКО от 13.04.2020 с ФБУЗ «Центр гигиены эпидемиологии в РТ», расчет и оценка класса опасности отходов	Том 1, стр. 213
Страховые полисы обязательного страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств	Том 1, стр. 220

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **5 907,47** тыс.руб. Затраты на 2021 год снижены на 2 844,37 тыс.руб. относительно заявки организации. Расходы по аренде земли и имущества, отражены по статье Аренда.

Расходы, связанные с уплатой налогов

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	32,28	Налоговая декларация за 2019 год	Том 1, стр. 238
Налог на имущество	108,98	Налоговая декларация за 2019 год	Том 1. стр. 235
Итого:	141,26		

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

Расходы на амортизацию			
Наименование статьи	Факт	Предложение	Утверждено
Сооружения	0,00	594,74	594,74
приборы и лаборат. оборудование	0,00	9,74	9,74
Транспортные средства	0,00	72,79	72,79
Прочие основные производственные фонды	0,00	44,84	44,84
ИТОГО	0,00	722,10	722,10
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Ведомость амортизации за 2019 год		Том1, стр.162	
Ведомость амортизации за 2020 год		Том1, стр.164	
Справка к ведомости амортизации ОС за 2020 год		Том1, стр.161	
Экспертом приняты расходы по данной статье на уровне предложения организации в размере 722,10 тыс.руб.			
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
Наименование статьи	Факт	Предложение	Утверждено
Аренда спец.техники	0,00	0,00	63 072,0
Аренда земли	0,00	0,00	617,04
Аренда помещения	0,00	0,00	220,80
ИТОГО	0,00	0,00	63 909,84
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Договор аренды транспортных средств №01-20/ДП от 01.06.2020 с ООО «Мехуборка КЗН»		Том 1, стр.108	
Договор передачи прав и обязанностей по договору аренды земельного участка от 28.05.2018 г, срок до 31.01.2051		Том 1, стр. 404	
Договор передачи прав и обязанностей по договору аренды земельного участка б/н, с ЗАО Казанский экологический комплекс»		Том 1, стр. 223	
Договора аренды нежилого помещения №11/19 и №12/19 от 01.03.2019 с ООО «Алгоритм М»		Том 1, стр.247-253	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 63 909,84 тыс.руб.			
Расчет необходимой валовой выручки ООО «УК «Экопарк» методом индексации установленных тарифов			

Уполномоченный по делу-Аскарова Людмила-Александровна

на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 г.	2022-2023 гг.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	56 599,10	X
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,10	0,10

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021	2022	2023
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-
3	Операционные расходы	тыс. руб	56 599,10	58 218,40	59 941,66

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.

1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Показатель	Долгосрочный период регулирования		
	2021	2022	2023
Электрическая энергия	123,00	123,00	123,00
Затраты, тыс.руб.	692,49	713,26	734,66
Индекс, %	103%	103%	103%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования		
		2021	2022	2023
1	Текущие расходы, тыс.руб.	121 201,43	122 841,5	124 586,17
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	722,10	722,10	722,10
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-
4	Расчетная	-	-	-

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

	предпринимательская прибыль			
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	121 923,53	123 563,60	125 308,27

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Предельный тариф на обработку ТКО, руб./куб.м				
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ООО «УК «Экопарк» (основная система налогообложения)	75,01	100%	135,67	180,9%
2022 год				
ООО «УК «Экопарк» (основная система налогообложения)	106,76	78,69%	106,76	100%
2023 год				
ООО «УК «Экопарк» (основная система налогообложения)	106,76	100%	109,77	102,8%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «УК «Экопарк» и Исполнительного комитета г.Казани. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на обработку ТКО для ООО «УК «Экопарк» на 2021 – 2023 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2023 гг.

Согласовано:

Заместитель председателя

Л.П.Борисова

Уполномоченный по делу Аскарлова Людмила Александровна

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов непроизводственной сферы

Д. Ф. Хамидулин

Уполномоченный по делу Аскарова Людмила Александровна

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			План предприятия					% р. предыдущего года	
			Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020	2021 год	2022 год	2023 год	2021 год			
																С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да		да	да	да	да	да	да	да	да	да	
	Размерность тарифа		руб/куб.м																
	1	Производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	85 814,16	0,00	0,00	0,00	0,00	154 324,15	154 324,15	154 324,15	13 208,41	39 714,08	52 922,50
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	4 847,60	0,00%	0,00	0,00	0,00	4 844,29	4 844,29	4 844,29	2 009,33	2 081,67	4 091,01
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	2 488,76	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,13	351,36	692,49
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	29 833,49	0,00%	0,00	0,00	0,00	9 022,24	9 022,24	9 022,24	5 664,21	18 884,23	24 548,45
НР	1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	17 981,30	0,00%	0,00	0,00	0,00	67 323,12	67 323,12	67 323,12	2 948,15	16 070,39	19 018,54
НР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	30 663,01	0,00%	0,00	0,00	0,00	73 134,50	73 134,50	73 134,50	2 245,58	2 326,43	4 572,01
УП	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00		0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 145,92	2 223,17	4 369,09
НР	3	Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	6 202,72	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	5	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	734,60	0,00%	0,00	0,00	0,00	722,10	722,10	722,10	361,05	361,05	722,10
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	288,54	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 692,93	36 216,91	63 909,84
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	130,79	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	93 170,81	0,00%	0,00	0,00	0,00	155 046,25	155 046,25	155 046,25	43 408,31	78 515,22	121 923,53
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	12	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	6 349,24	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
П	13	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	13.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Справочно: Расчет источников финансирования капитальных вложений																	
	13.4	Объем капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
ОР		Операционные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	89 528,12	0,00%	0,00	0,00	0,00	154 324,15	154 324,15	154 324,15	15 013,20	41 585,89	56 599,10
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	419,33	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 692,93	36 216,91	63 909,84
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	2 488,76	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,13	351,36	692,49
А		Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	734,60	0,00%	0,00	0,00	0,00	722,10	722,10	722,10	361,05	361,05	722,10
П		Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	86 821,57	0,00%	0,00	0,00	0,00	155 046,25	155 046,25	155 046,25	43 408,31	78 515,22	121 923,53
		Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Необходимая валовая выручка с учетом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	155 046,25	155 046,25	155 046,25	43 408,31	78 515,22	121 923,53
		Необходимая валовая выручка с учетом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	86 821,57	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 408,31	78 515,22	121 923,53
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м																	
		Объем ТКО	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00%	578,71	578,71	1 157,41	0,00%	0,00	0,00	0,00	1 019,14	1 019,14	1 019,14	578,70	578,70	1 157,41
		в пределах норматива по накоплению	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00%	578,71	578,71	1 157,41	0,00%	0,00	0,00	0,00	1 019,14	1 019,14	1 019,14	578,70	578,70	1 157,41
		сверх норматива по накоплению	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия
«Актанышский полигон ТБО»
на 2021-2025 гг. №

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-6/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Актанышский полигон ТБО», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-65/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для МУП «Актанышский полигон ТБО» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	109,64	84,6 %	109,64	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.08.2020 № 6620

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Актанышский полигон ТБО»
ИНН	1604009135
Директор организации	Саетгалиев Марат Абелгалиевич
Юридический адрес	423740, Актанышский район, село Актаныш, ул. Дорожная, дом 44
Почтовый адрес	423740, Актанышский район, село Актаныш, ул. Дорожная, дом 44
Основной вид деятельности	Утилизация (захоронение) ТКО
Система налогообложения	УСН
Сведения об учредителях	-
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Актанышский муниципальный район

Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведен расчет долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, предоставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:</p> <p>Земельный участок, предназначенный для размещения полигонов ТКО в соответствии с договорами аренды;</p> <p>Имущество на полигоне ТКО в соответствии с договором о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения,</p> <p>Земельный участок под мусоросортировочным комплексом</p>	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	<p>Договор аренды земельного участка № М 14-071-1415 от 21.05.2012, сроком до 21.05.2061 г.;</p> <p>Договор аренды земельного участка № М 14-071-2534</p>

	от 04.09.2019, сроком до 03.09.2068			
аренда	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием № МО 14-007-0007 от 14.07.2018			
Лицензия	№ (16)-9396-СР от 13.07.2020 г.			
Краткие технические характеристики объекта:				
<div>1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Актанышский муниципальный район, кадастровый номер: 16:04:000000:521, Общая площадь 200000 кв.м. Разрешенное использование – имущественный комплекс-полигон ТБО.</div> <div>2. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Актанышский муниципальный район, Актанышбашское сельское поселение, кадастровый номер: 16:04:020501:215, Общая площадь 18945 кв.м. Разрешенное использование – специальная деятельность;</div> <div>3. Муниципальное имущество – производственные здания, сооружения, транспорт, оборудование по адресу: Республика Татарстан, Актанышский муниципальный район, с. Актаныш.</div>				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	93,6	85,4%	6364,66	85,9%
2022	96,49	103,1%	6561,54	103,1%
2023	99,61	103,2%	6773,73	103,2%
2024	102,85	103,3%	6994	103,3%
2025	106,23	103,3%	7223,39	103,3%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 03/2018				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	35,8		63,22	
2020	67,58		1 полугодие 2020 г. – 33,79	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	68,00	63,00		92,6%
Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и				

заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил **63** тыс. куб.м. на основании предложения Госкомитета.

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации
за предыдущий период регулирования (2019 год)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс.руб.	13,48	17,00	126	38%	27%	11%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс.руб.	13,62	99,11	728	0,38	1,57	-1,19
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 164,89	934,59	80	32,54	14,78	17,76
4	Цеховые расходы	тыс.руб.	798,44	2 262,16	283	22,31	35,78	-13,47
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс.руб.	72,90	440,00	604	2,04	6,96	-4,92
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	648,88	1 369,67	211	18,13	21,66	-3,54
8	Аренда основного оборудования	тыс.руб.	320,75	465,69	145	8,96	7,37	1,60
9	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс.руб.	19,79	16,25	82	0,55	0,26	0,30
10	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляемых регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	445,26		0,00	7,04	-7,04
11	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	3 052,75	6 049,73	198	85,29	95,69	-10,40
12	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс.руб.	3 233,88	7 150,07	221			
13	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс.руб.	181,13	1 100,34				

Организация получила прибыль в размере 1 100,34 тыс.руб.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%

индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат					
Расходы на приобретение энергоресурсов					
Расходы на электроэнергию					
Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт.	5,84	6,07	6,58	
объем	тыс.кВт.	16,97	5,44	5,44	
Затраты	тыс. руб	99,11	33,01	35,79	
Затраты увеличены на 2021 год на 2,78 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергосбережения объектов юридического лица № 5811 Э). Объем поставки эл.энергии НН – 5,44 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с предложениями организации. Цена электроэнергии принята исходя из фактического отчета за 9 месяцев 2020 года с индексацией на 3%.					
Операционные расходы					
1. Расходы на сырье и основные материалы					
Показатель	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено	
материалы	тыс.руб	17	28,57	28,57	
Затраты приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами.					
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела		
Контракты от 2019 г. №6, от 02.06.2019 г. №8 с ИП Михайлов О.А. о поставке хозяйственного инвентаря (гвозди строительные, лопата штыковые без черенка метла и т.д.)			Том 2. Стр. 358		
Контракты от 03.06.2019 № 7 с ИП Михайлов О.А. о поставке канцтоваров			Том 2. Стр. 373		
Договор от 31.01.2018 № 3448 с ЗАО «Казанский НИЦ «ОТЭК» лицензирование деятельности			Том 2. Стр. 375		
Договор от 10.3.2020 № 4 ИП Погорельцева Инесса Львовна, мешки мусорные полимерные			Том 2. Стр. 380		
Контракт от 03.09.2019 № 12, 03.04.2019 № 001 ООО «ТД ХозДом» мешки мусорные полимерные			Том 2. Стр. 385		
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала					
Показатель	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб	934,59	1 170,30	1 088,57	
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание			Том 1. Стр.287		

Госкомитетом приняты расходы по данной статье в размере 1088,57 тыс.руб.: - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 835,43 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30%) – 253,14 тыс.руб. Численность принята 5 шт. ед. на основании штатного расписания с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Среднемесячная заработная плата на 1 человека составила 13,923 тыс.руб. Годовой фонд оплаты труда – 835,43 тыс.руб.				
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	тыс.руб.	440	154,55	154,25
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Локальные ресурсные сметные расчеты на ремонт деэбарьера и ограждения			Том 2. Дополнительные материалы	
Госкомитетом приняты расходы по данной статье в размере 154,25 тыс.руб. Затраты приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб.	309,87	251,21	189,59
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс.руб.	94,05	76,12	57,45
ГСМ	тыс.руб	776,04	842,13	829,99
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб.	31,99	22,36	34,14
Прочие цеховые расходы:	тыс.руб.	970,34	771,45	303,46
физико-химические анализы	тыс.руб.	0,00	38,28	38,28
аренда земельного участка	тыс.руб.	0,00	102,72	102,72
противопожарные мероприятия	тыс.руб.	0,00	50,58	50,58
содержание ванны дезинфекции колес	тыс.руб.	0,00	28,29	28,29
дератизация	тыс.руб	0,00	44,35	44,35
природоохранные мероприятия	тыс.руб.	0,00	39,24	39,24
Итого	тыс.руб	2 182,29	1 963,27	1 414,63
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание			Том 1. Стр.287	

Счета фактуры на ГСМ	Электронный документ папка «ГСМ»			
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.1 за 2019 год	Том 2. Стр. 195			
Счета на спецодежду	Электронный документ папка «Спецодежда и СИЗ»			
Акты, договор от 24.01.2019 № 69 на физико-химические анализы с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан»	Том 2, Стр. 150			
Акты, договор от 24.01.2019 № 70 на дератизацию с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан»	Том 2. Стр. 162			
Акты, Договора от 16.09.2019 № 14, от 16.09.2019 № 13 на поставку спец.одежды и СИЗ с ООО «ДГМ-Групп»	Том 2. Стр. 191			
Платежные поручения по оплате за аренду земли по Договору от 21.05.2012 № М 14-071-1415	Том 2. Стр 181			
Акты, Договор от 15.03.2019 № 150а-, от 30.01.2020 № 155 на водоснабжение с ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш»	Том 2. Стр. 206			
Госкомитетом приняты расходы по данной статье в размере 1 414,63 тыс.руб. Численность 0,75 шт. ед. (мастер – 0,5, эколог – 0,25) и заработная плата приняты по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Объем ГСМ принят по фактическому потреблению за 2019 год согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 10.1 и счетам, цена принята согласно средней цены по РТ.				
Затраты снижены на 2021 год на 548,64 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс.руб.	737,12	764,39	801,86
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс.руб.	223,73	231,61	242,96
Услуги банка	тыс.руб.	104,17	63,30	63,18
Подготовка кадров	тыс.руб.	11,44	0,00	0,00
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс.руб.	28,41	54,32	54,22
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс.руб.	11,75	36,89	93,77
Лицензии, экспертиза	тыс.руб.	64,59	0,00	0,00
Аренда земли	тыс.руб.	109,02	0,00	0,00
Прочие общексплуатационные расходы	тыс.руб.	79,44	0,00	0,00
Итого:		1 369,67	1 302,75	1 255,99
Численность административно-управленческого персонала принята в количестве 2 ед. на основании штатного расписания с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Среднемесячная заработная плата на 1 человека составила 33,41 тыс.руб. Годовой фонд оплаты труда – 801,86 тыс.руб.				
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		

Штатное расписание		Том 1. Стр.287	
Договор от 14.10.2016 № 059716068388 банковского счета с ПАО «АК БАРС» БАНК		Том 2. Стр. 247	
Акты, Договоры от 27.02.2019 № ИС-01/АТОТПТМ, от 25.04.2019 № ИС-04/ПКЭК на оказание платных образовательных услуг с ООО «Учебный центр Регионального обеспечения строительных компаний»		Том 2. Стр. 251	
Акты, Договор от 15.03.2019 № 101882135, от 29.01.2020 № 101882135 об оказании услуг связи с АО «Таттелеком»		Том 2. Стр. 274	
Госкомитетом приняты расходы по данной статье в размере 774 тыс.руб. Численность 2 чел. зарплата принята по штатному расписанию с учетом индекса дефлятора на 2021 год. Приняты расходы на услуги связи, расходы на канцтовары, на подготовку кадров, услуги банка.			
Затраты снижены на 2021 год на 46,76 тыс.руб. относительно заявки организации.			
Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации в размере 100 %.			
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату			
Наименование статьи	Факт	Предложение	Утверждено
Аренда спецтехники	356,67	467,99	467,99
Аренда земли	109,02	102,72	102,72
Итого:	465,69	570,72	570,72
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Договор от 10.04.2019 № 37, от 12.07.2019 № 90, от 25.07.2019 № 18, от 24.02.2020 № 5, от 27.02.2020 № 6, от 02.03.2020 № 7, от 09.03.2020 № 8 с ООО «РемстройДом» на аренду экскаватора-погрузчика		Том 2. Стр. 2	
Договор от 18.11.2019 № 23-11/2019 с ООО «Актаныш Юллары» услуги бульдозера		Том 2. Стр. 24	
Договор от 01.05.2019 № 76, от 01.02.2020 № 101, от 01.01.2019 № 193 с ООО «ПМК-6» услуги автокрана		Том 2. Стр. 26	
Договор от 08.08.2019 № 23, от 26.06.2020 № 10 с ООО «ИТК» услуги Камаза, бульдозера, экскаватора		Том 2. Стр. 32	
Договор № 10, от 06.02.2020 № 1, от 15.05.2020 № б/н КФХ Ахметдинов Ленар Зуфарович услуги перевозки тралом, услуги погрузчиков, автогрейдера, экскаваторов, виброкатка		Том 2. Стр. 40	
Договор от 29.03.2019 № б/н, от 2019 № 61 с ООО ПО «Коммунсервис-Актаныш» услуги экскаваторов и аварийки		Том 2. Стр. 48	
Госкомитетом приняты расходы по данной статье в размере 570,72 тыс.руб. Затраты приняты на уровне предложения организации.			
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u>, необходимой для эффективной деятельности предприятия			

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено			
Выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	-	-	-			
РПП	тыс.руб.	886,24	-	-			
УСН	тыс.руб.	214,10	394,36	394,36			
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, станица тарифного дела					
Налоговая декларация за 2019 год		Том 2. Стр. 230					
Расходы на УСН приняты в размере 6 % от необходимой валовой выручки.							
Расчет необходимой валовой выручки МУП «Актанышский полигон ТБО» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование		Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021 г.	2022-2025 гг.			
Базовый уровень операционных расходов		тыс.руб.	3 988,56	х			
Индекс эффективности операционных расходов		%	1%	1%			
Нормативный уровень прибыли		тыс.руб.	0	0			
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
Удельный расход электрической энергии		кВт/ч/ куб.м.	0,10	0,10			
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	тыс.руб.	3 988,56	4 091,18	4 200,52	4 312,78	4 428,06
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии							
Показатель		Долгосрочный период регулирования					
		2021	2022	2023	2024	2025	
Электрическая энергия, кВт		35,79	34,00	35,02	36,07	37,15	
Затраты, тыс.руб.		66,98	68,99	71,06	73,19	75,38	
Индекс, %		103%	103%	103%	103%	103%	
Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний							
№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования					
		2021	2022	2023	2024	2025	
1	Текущие расходы, тыс.руб.	5 005,80	5 106,64	5 216,99	5 330,30	5 446,66	
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных	-	-	-	-	-	

	активов, тыс.руб.					
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 005,80	5 106,64	5 216,99	5 330,30	5 446,66

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
МУП «Актанышский полигон ТБО» (организация применяет УСН)	79,18	72,22%	79,18	100%
2022 год				
МУП «Актанышский полигон ТБО» (организация применяет УСН)	79,18	100,68%	82,36	104,02%
2023 год				
МУП «Актанышский полигон ТБО» (организация применяет УСН)	82,36	100%	82,67	100,38%
2024 год				
МУП «Актанышский полигон ТБО» (организация применяет УСН)	82,67	100%	85,95	103,97%
2025 год				
МУП «Актанышский полигон ТБО» (организация применяет УСН)	85,95	100%	86,35	100,47%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям МУП «Актанышский полигон ТБО» и Исполнительного комитета Актанышского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Актанышский полигон ТБО» на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Приложение:

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.

Согласовано:

Заместитель председателя

Л.П.Борисова

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов непроизводственной сферы

Д.Ф. Хамидулин

Экспертное заключение
отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по
делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ООО «Жилкомбытсервис»
на 2021 год. № 28/28

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-24/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью ООО «Жилкомбытсервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-71/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	80,38	90,10%	80,38	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.08.2020 № 6810.

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО "Жилкомбытсервис"
ИНН	1609009587
Директор организации	Хакимов Альберт Данисович
Юридический адрес	422000 РТ г.Арск Площадь Советская,д.27
Почтовый адрес	422000 РТ г.Арск ул.Почтовая ,д.9/1
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Арский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	Не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	Имеется
Положение о закупках	Имеется

<p>К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами».</p>	
<p>При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.</p>	
<p>Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов</p>	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; -Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; -Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 № 1638/16; -Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; -Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. 	
<p>Перечень правоустанавливающих документов:</p>	
<p>Полигон ТБО ООО «Жилкомбытсервис» эксплуатирует на основании концессионного соглашения №3 от 26.12.2011 г.</p> <p>Организация осуществляет деятельность по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования №16-00393 от 10.10.2016., лицензия действует бессрочно.</p> <p>В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:</p>	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Концессионное соглашение	№3 от 26.12.2011
Лицензия	№16-00260 от 27.05.2016
<p>Краткая техническая характеристика объекта:</p> <p>Полигон ТБО: Республика Татарстан, Арский муниципальный район, в северо-западной части землепользования колхоза им.Кирова, на расстоянии 800 м от автодороги Арск-Новый Кинер, площадь 51100 кв.м.</p> <p>Нежилое здание: административный бытовой корпус с гаражом, Арский район, в северо-западной части землепользования колхоза им.Кирова, на расстоянии 800 м от автодороги Арск-Новый Кинер, площадь 200,1 кв.м.</p> <p>Нежилое здание: биотермическая яма, Арский район, в северо-западной части землепользования колхоза им.Кирова, на расстоянии 800 м от автодороги Арск-Новый Кинер, площадь 51,4 кв.м.</p>	
<p>Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования</p>	

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост				
2021	108,68	103,35%	10472,22	175,89%				
2022	107,78	103,21%	10577,72	101,01%				
2023	113,79	103,31%	10963,93	103,65%				
2024	117,78	103,34%	11349,02	103,51%				
2025	121,95	103,36%	11750,28	102,54%				
Анализ фактических и плановых объемов ТКО								
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 25.03.2020 № 14.								
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)					
2019	50,770		91,417					
2020	74,075		1 полугодие 2020г. – 48,17749					
Объем ТКО на 2021 год (тыс.куб.м)								
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)				
Объем ТКО	96,35	96,35		100%				
<p>Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.</p> <p>Объем принятых ТКО составил 96,35 тыс.куб.м.</p> <p>Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем принятых на полигон ТКО Арского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 48,17749 тыс.куб.м. (вх.№4620 от 14.08.2020).</p>								
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	113,61	84,32	74%	237,74 ²	922,37	1 315,37
3	Расходы на оплату труда основного производственного	тыс. руб.	1 786,01	1 889,21	106%	178,45 ³⁵	20 665,83	14 512,62

	персонала и отчисления на социальные нужды							
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	976,66	1 840,49	188%	19 236,95	20 132,89	-895,93
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	196,83	214,40	109%	3 876,90	2 345,29	1 531,60
7	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	361,98	504,48	139%	7 129,80	5 518,44	1 611,36
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	641,48	516,06	80%	12 635,02	5 645,11	6 989,91
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	4 076,57	5 048,96	124%	80 294,86	55 229,93	25 064,93
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	4 112,45	7 404,79	180%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	35,88	2 355,83				

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт.	6,09	6,82	7,20
Объем	тыс.кВт.	13,84	9,27	9,27
Затраты	тыс.руб.	84,32	63,30	66,77

Реестр по электроэнергии 2020 года стр.109. Объем принят в соответствии с предложением организации.

Операционные расходы				
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.				
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала.				
Показатель	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1889,21	3280,50	3 280,50
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Приказ №12/7/А об утверждении штатного расписания			Стр.113	
Штатное расписание на 28.12.2019			Стр.114	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 3 280,50 тыс.руб.: - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2 519,59 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30,2%) – 760,91 тыс.руб. Численность принята 12 чел. на основании штатного расписания от 01.01.2020г.				
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Машинист бульдозера	2	45,00	540,00	
Мастер	1	21,00	252,00	
Сторож	4	64,00	768,00	
Весовщик	1	18,00	216,00	
Рабочий	2	35,00	420,00	
Тракторист	1	20,85	250,20	
Итого	11	19,087	3 280,50	
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб	0	0	0
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс.руб	0	0	0
ГСМ	тыс.руб	671,35	1105,86	722,64
Затраты на ремонт цеховые	тыс.руб	8,67	0	0
Амортизация ОС цехового назначения	тыс.руб	0	240,30	
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб	19,05	44,14	0

Договорные услуги	тыс. руб	936,86	356,91	356,91
Прочие цеховые расходы	тыс. руб	204,56	1859,08	204,56
Итого	тыс.руб	1840,49	3606,29	1284,10

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Приказ №12/7/А об утверждении штатного расписания	Стр.113
Штатное расписание на 28.12.2019	Стр.114
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 2020 год	Стр.124
Договор №275 от 09.01.2019 с ООО «Инэко»	Стр.119
Договор подряда №57 от 25.11.2019 ИП Гибадуллин А.А.	Стр.130
Договор №166/15/08/19 от 15.08.2019 г ООО ПК «ТрансВесСервис». Счет фактура №60 от 19.08.2021	Стр.130
Договор №1949-15/И от 31.05.2016 с ООО «Фатум-Э» (интернет обслуживание для системы видеонаблюдения на полигоне ТБО)	Стр.131
Транспортные услуги Договор №92 от 01.01.2019, №94 от 01.01.2019, № №93 от 01.01.2019, №14-06А19 от 14.06, ООО СК Эталон №01/03/19 от 01.03.2019	Стр.120
Договор №1601S008877 от 25.02.2011 на пультовую охрану на полигоне (охрана)	Стр. 121
Договор с ООО ПК «ТрансВесСервис» №166/15/08/19 от 15.08.2019 (инвентарь весовой терминал, датчик с узлом встройки, распределительная коробка)	Стр.121
Договор №21 от 06.01.2019 с ООО «Топливосбыт» (каменный уголь)	Стр.123
Договор №01/03/19 от 01.03.2019 ООО СК «Эталон».	Стр.123
Договор №85 от 01.01.2020 с ООО «Энергосервис»	Стр.123

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1284,10 тыс.руб.

Объем дизельного топлива принят фактическому значению.

Расходы по амортизации не заявлены.

Общексплуатационные расходы

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс. руб.	3 222,38	4389,87	2 811,60
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	973,16	1325,74	849,10
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс. руб.	112,34	112,34	112,34
Электроэнергия на общекс.расходы	тыс. руб.	3,75	3,47	3,47
Транспортные расходы	тыс. руб.	168,45	175,90	175,90
Услуги банка	тыс. руб.	292,75	212,34	0
Подготовка кадров	тыс. руб.	0,00	25,82	2,40
Услуги связи (телефон,	тыс. руб.	121,83	93,32	93,32

интернет, сотовая связь)				
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	79,29	45,74	45,74
Услуги договорные	тыс. руб.	150,10	353,16	142,78
Прочие общеэкспл.расходы	тыс. руб.	60,75	350,18	0
Итого:		5 184,79	7088,50	4236,65

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Бухгалтер	1	19,20	230,40
Главный инженер	1	24,40	292,80
Бухгалтер	1	19,20	230,40
Бухгалтер	1	18,40	220,80
Главный бухгалтер	1	27,00	324,00
Директор	1	42,00	504,00
Бухгалтер	1	26,00	312,00
Экономист	1	21,00	252,00
Юрист	1	18,20	218,40
Заведующий складам	1	18,40	220,80
Итого:	10	23,43	3660,70

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Приказ №12/7/А об утверждении штатного расписания	Стр.113
Штатное расписание на 28.12.2019	Стр.114
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 1 полугодие 2020 год	Стр.166
Расчет потребностей по ГСМ на 2020 год	Стр.170
Договор №4341201 от 18.11.2011 с ПАО «Таттелеком»	Стр.168
Договор №103245720 от 14.02.2017 с ПАО «Таттелеком»	Стр.168
Договор №23 от 18.01.2018 с ООО «Компания АЙТАТ»	Стр.168
Договор с ИП Хафизов Гусман Гумарович от 15.12.2014	Стр.168
Договор с ИП Зиганшина Айгуль Наилевна №45 от 20.04.2020	Стр.168
Договор с АО «Почта России» № 24.02.01/10 от 03.06.2020	Стр.168
Договор с АО «ПФ «СКБ Контур» №18761871/17 от 07.12.2017	Стр.168
Договор с Водоканал-Сервис	Стр.168
Договор с АО «Газпром» межрегионгаз Казань» №8891 от 26.09.2017	Стр.168

Договор с ИП Хасанов Азад Ильдусович №15 от 01.01.2019 (заправка картриджей)			Стр.168	
Договор с ИП Хакимов Ильяс Узбекович от 03.06.2020 (заправка картриджей и ремонт комп.техники)			Стр.168	
Договор с ИП Амиров А.Г. №20 от 09.01.2020 (поставка ТМЦ)			Стр.169	
Договор ООО «ТК Западный» №20 от 09.01.2020 (поставка ТМЦ)			Стр.169	
Договор с ООО «Производственная группа Раифа» №10042020 от 10.04.2020			Стр.169	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 3660,70 тыс.руб.				
Общезксплуатационные расходы распределяются пропорционально ФОТ. Услуга захоронения – 20,94%.				
Расходы, связанные с арендой основного оборудования не заявлены.				
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела	
Транспортный налог	154,42	Налоговая декларация за 2019 год	Стр.177	
Земельный налог	47,20	Налоговая декларация по земельному налогу за 2019 год	Стр.207	
НВОС	516,04	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 №156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.		
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия				
Наименование статьи	Ед.изм	Факт	Предложение	Утверждено
Выплаты предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	-	-	-
РПП	тыс.руб.	-	-	-
УСН	тыс.руб.	-	2 129,23	2 129,23
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, станица тарифного дела		
Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год		Стр.219		
Расчет необходимой валовой выручки ООО «Жилкомбытсервис» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:				
Долгосрочные параметры регулирования:				
1. Расчет текущих расходов:				
1.1 Расчет операционных расходов				
Наименование		Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	

		2021 г.	2022-2025 гг.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	4 976,83	-
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	-
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	-
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:</i>			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,09	-

№	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	-	-	-	-
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	тыс.руб	4 976,83	-	-	-	-

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.

1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Показатель	Долгосрочный период регулирования				
	2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия					
Затраты, тыс.руб.	66,77	-	-	-	-
Индекс, %	103%	-	-	-	-

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/ п	Показатель	Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.	5 782,96	-	-	-	-
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	-	-	-	-	-
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	5 782,96	-	-	-	-

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021 год, предлагается принять:

Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м				
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				

ООО «Жилкомбытсервис» (организация применяет УСН)	60,02	74,67%	60,02	100%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Жилкомбытсервис» и Исполнительного комитета Арского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Жилкомбытсервис» на 2021 год и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п.13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i> Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021 год.</p>				

Согласовано:

Заместитель председателя

Л.П. Борисова

Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов непроизводственной сферы

Д.Ф. Хамидулин

	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			ком. 2
				Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	
		Размерность тарифа		руб/куб.м										
	1	Производственные расходы	тыс руб	2 876,29	3 814,03	132,60%	2 140,49	2 140,49	4 280,97	1,49	3 242,48	3 242,48	6 484,96	
	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	113,62	84,32	74,22%	85,38	85,38	170,76	150,29%	28,71	28,71	57,42	
	1.3	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, восстановления ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	1 786,01	1 889,21	105,78%	1 328,58	1 328,58	2 657,17	148,78%	1 592,48	1 592,48	3 184,96	
	1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	976,66	1 840,49	188,45%	726,52	726,52	1 453,04	148,78%	1 621,29	1 621,29	3 242,58	
	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	1.8	расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	2	Ремонтные расходы	тыс руб	196,83	214,40	108,93%	146,42	146,42	292,83	148,78%	173,43	173,43	346,86	
	3	Административные расходы	тыс руб	361,98	504,48	139,37%	269,27	269,27	538,53	148,77%	270,57	270,57	541,14	
	4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	5	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	641,48	537,22	83,75%	466,92	466,92	933,85	145,58%	456,59	456,59	913,18	
	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	10	Итого расходы	тыс руб	4 076,57	5 070,13	124,37%	3 023,09	3 023,09	6 046,18	148,32%	4 143,07	4 143,07	8 286,14	
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	78,05	78,05	156,10	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	13.1	Прибыль	тыс руб	35,88	2 334,66	6506,80%	31,95	31,95	63,90	178,09%	103,59	103,59	207,17	
	13.1.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	2 127,49	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	35,88	207,17	577,40%	31,95	31,95	63,90	178,09%	103,59	103,59	207,17	
		Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений												
	13.3.1	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	13.3.2	Операционные расходы	тыс руб	3 321,47	4 448,59	133,93%	2 470,79	2 470,79	4 941,58	148,78%	3 657,77	3 657,77	7 315,54	
	13.3.3	Неподконтрольные расходы	тыс руб	641,48	537,22	83,75%	466,92	466,92	933,85	145,58%	456,59	456,59	913,18	
	13.3.4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	113,62	84,32	74,22%	85,38	85,38	170,76	150,29%	28,71	28,71	57,42	
	13.3.5	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	13.3.6	Прибыль	тыс руб	35,88	2 334,66	6506,80%	31,95	31,95	63,90	178,09%	103,59	103,59	207,17	
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	4 112,45	7 404,79	180,06%	2 976,99	2 976,99	5 953,99	144,78%	4 246,66	4 246,66	8 493,31	
		Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	4 112,45	7 404,79	180,06%	2 976,99	2 976,99	5 953,99	144,78%	4 246,66	4 246,66	8 493,31	
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	4 852,69	8 737,65	180,06%	2 976,99	2 976,99	5 953,99	122,69%	4 246,66	4 246,66	8 493,31	

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МКП г. Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению» (далее МКП г.Бавлы "УпоБиО")
на 2021-2025 г. № 28/12

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-8/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального казенного предприятия города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-98/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для МКП г.Бавлы «УпоБиО» на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	66,36	81,2%	66,36	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 21.08.2020 № 130

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	Муниципального казенного предприятия города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»
ИНН	1611007516
Директор организации	Талипов Альберт Магсумович
Юридический адрес	РТ, г.Бавлы, ул. Парковая, д.1
Почтовый адрес	РТ, г.Бавлы, ул. Парковая, д.1
Основной вид деятельности	Деятельность по чистке и уборке прочая, не включенная в другие группировки. Сбор отходов. Обработка и утилизация отходов
Система налогообложения	
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ БАВЛИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Бавлинский, Ютазинский муниципальные районы
Информация об утвержденных инвестиционных	не утверждалась

программах	
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
<p>Организация эксплуатирует следующие объекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - два земельных участка (постоянное (бессрочное) пользование); - административное здание (оперативное управление); - гараж (оперативное управление); 	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Постоянное (бессрочное) пользование Земельные участки	Свидетельства о государственной регистрации права от 22.09.2007 - серия 16-АА № 450604, - серия 16-АА №450606
Оперативное управление Административное здание	Свидетельства о государственной регистрации права: - от 08.07.2008 серия 16-АА №595903;

Гараж	- от 29.12.2007 серия 16-АА №420514			
Лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности	№ 16-00414 от 23.11.2016			
Краткие технические характеристики объектов (адрес: РТ, Бавлинский район):				
1. Земельный участок: Бавлинский район, с.СПК «Ленин Юлык», кадастровый номер: 16:11:040906:365, общая площадь 50123 кв.м. Разрешенное использование - под полигон твердых бытовых отходов.				
2. Земельный участок: г.Бавлы, кадастровый номер: 16:55:010117:9, общая площадь 24807 кв.м. Разрешенное использование: под производственную базу.				
3. Административное здание: г. Бавлы, ул. Парковая, д.1, кадастровый номер: 16:55:010117:9:32, общая площадь 260 кв.м.				
4. Гараж: Бавлинский район, с.СПК «Ленин Юлык», кадастровый номер: 16:11:040906:365:7, общая площадь 176,1 кв.м.				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	98,17	148%	6184,53	150%
2022	98,17	100%	6184,53	100%
2023	98,17	100%	6184,53	100%
2024	98,17	100%	6184,53	100%
2025	98,17	100%	6184,53	100%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 04/2018, а также дополнительное соглашение №1 от 11.09.2018.				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	53,50		59,068	
2020	62,34		1 полугодие 2020 г. – 37,576	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)	
Объем ТКО	63,00	141,81	100%	
Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее				

отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил **141,81** тыс. куб.м. исходя из фактически принятого объема ТКО за первое полугодие 2020 год с учетом Ютазинского района.

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «Гринта» объем принятых на полигон ТКО Бавлинского муниципального района за 1 полугодие 2020 года составил 32,250 тыс. куб. м. (вх № 6193 от 14.08.2020).

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации
за предыдущий период регулирования (2019 год)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	132,93	120,42	91%	2,48	2,04	0,45
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 458,61	1 217,08	83%	27,26	20,60	6,66
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	443,22	841,47	190%	8,28	14,25	-5,96
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	100,00	0%	0,00	1,69	-1,69
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	205,70	162,10	79%	3,84	2,74	1,10
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	603,91	587,80	97%	11,29	9,95	1,34
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	56,38	334,19	593%	1,05	5,66	-4,60
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.			0%	0,00	0,00	0,00
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	659,24	659,24	100%	12,32	11,16	1,16
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			0%	0,00	0,00	0,00
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	3 559,99	4 022,30	113%	66,54	68,10	-1,55
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	2 866,53	4 046,15	141%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	-693,46	23,85				

По итогам 2019 года организацией получена прибыль в размере 23,85 тыс.рублей					
В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):					
Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат					
Расходы на приобретение энергоресурсов					
Расходы на электроэнергию					
Электроэнергия	ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт	5,24	5,21	4,97	
объем	тыс.кВт	22,98	33,92	22,15	
Затраты	тыс. руб	120,42	176,83	110,09	
Затраты на 2021 год уменьшены на 66,74 тыс.руб. относительно заявки организации. Поставщиком электроэнергии является АО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» (Контракт на поставку электроэнергии от 01.07.2018 №19047). Объем поставки эл.энергии НН – 22,15 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне средней цены АО «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана» за 2019 г. с учетом индекса – дефлятора.					
Операционные расходы					
Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала					
Показатель	ед. изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено	
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	1 588,11	1 733,05	2 766,40	
В качестве обосновывающих материалов представлены:					
Штатное расписание			Том, страница тарифного дела		
			Том 1, стр.58-59		
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 766,40 тыс.руб., среднемесячная зарплата сотрудников проиндексирована в связи с увеличением объема ТКО: - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2 116,60 тыс.руб.; - отчисления на социальные нужды (30.7%) – 649.8 тыс.руб.					

Численность принята 6 человек на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 01.01.2020.				
Наименование специальностей	Численность (чел.)		Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Машинист	1		33,80	405,66
Рабочий	1		22,97	275,62
Охранник	4		15,29	1 435,33
Итого	6		29,40	2 116,61
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	тыс. руб.	100,54	300,0	664,22
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Дефектная ведомость на замену запасных частей			Электронный носитель, папка «Ремонт», лист «Дефектная ведомость»	
Договор купли продажи №106 от 11.12.2020 на запчасти с ИП Гайнуллина Р.Р., прайс лист, счет фактура			Электронный носитель, папка «Ремонт», лист «Договор на запчасти»	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 664,22 тыс.руб. с учетом индексации в связи с увеличением объема ТКО Ютазинского района.				
Общехозяйственные расходы				
Наименование статьи	ед.изм	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	тыс. руб.	220,48	230,28	87,83
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	67,69	70,70	26,96
ГСМ	тыс. руб.	332,00	848,00	1 549,93
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс. руб.	28,91	28,91	54,55
Прочие цеховые расходы	тыс. руб.	118,01	118,02	222,7
Итого	тыс. руб.	767,09	1 295,91	1 941,98

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Эколог	0,5	14,64	87,83	
Итого	0,5	14,64	87,83	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
Штатное расписание		Том 1, стр.58-61		
Муниципальный контракт №9 от 24.12.2019 с ООО «Татнефть-АЗС Центр» на поставку горюче смазочных материалов по картам		Том 1, Стр38-48		
Договор купли продажи б/н от 26.10.2019, с ИП Здобяхин М.А., счета фактуры		Электронный носитель, папка «Электронные документы ТК 2021», лист «договор от 24.10.2019»		
Акты на оплату услуг по сопровождению программного продукта с ООО «Инфосфера», ежемесячно		Электронный носитель, папка «Электронные документы ТК 2021», лист «37.1 с 2019»		
<p>Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1 941,98 тыс.руб. Затраты на 2021 год увеличены на 646,07 тыс.руб. относительно заявки организации.</p> <p>Объемы дизельного топлива и бензина приняты по предложению организации и проиндексированы связи с увеличением объема ТКО Ютазинского района. Цена 1 л. топлива принята в размере средней цены по РТ с учетом индекса дефлятора.</p>				
Прочие прямые расходы организаций не заявлены				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	ед.и зм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	тыс. руб.	3 715,07	3 941,6	6 758,4
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	1 140,53	1 210,07	2 074,83
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс. руб.	21,38	0,00	0,00
Эл.энергия на общексплуатационные расходы	тыс. руб.	200,5	265,00	265,0
Транспортные расходы		30,60	0,00	0,00
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	5,38	120,00	233,57
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы		1,00	0,00	0,00
Услуги договорные (юридические,	тыс. руб.	9,70	292,60	1 037,85

консультационные)				
Страхование имущества	тыс. руб.	0,00	131,00	263,78
Прочие общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	6,34	19,23	36,29
Итого:		5 130,50	5 979,57	10 669,73

Наименование специальностей	Количество штатных единиц	Среднемеся чная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1	70,84	850,13
Главный инженер	1	55,31	663,8
Главный бухгалтер	1	55,31	663,8
Ведущий экономист	1	55,31	663,8
Инженер пто	1	49,17	590,04
Бухгалтер	1	38,33	460,01
Юрист	1	38,33	460,01
Инспектор по кадрам	1	38,33	460,01
Механик	1	38,33	460,01
Завсклад	0,5	13,42	161,09
Диспетчер	1	33,80	405,65
Мастер	2	76,66	920,02
Итого	12,5	45,06	6 758,4

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **10 669,73** тыс.руб.

Затраты на 2021 год приняты на основании данных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2019 год.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Том 1, стр.58-59
Положение об учетной политики, для целей бухгалтерского учета на 2020 год	Электронный носитель, лист «4.Учетная политика»
Оборотно - сальдовая ведомость по счёту 26 за 2019 год	Электронный носитель, лист «Оборотно- сальдовая ведомость по счёту 26 за 2019 год»
Договор на поставку №487-ОСС с ООО «Татнефть- АЗС Центр» на покупку шинной продукции, масла, зап.частей, автохимии	Электронный носитель, папка «Электронные документы ТК 2021», лист «15.договор 487-оос»
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 70 за 2019 год	Электронный носитель, папка «Электронные документы ТК 2021», лист «Оборотно сальдовая ведомость по счету 70 за 2019 год»
Контракты обязательного страхования гражданской	Электронный носитель, папка

ответственности владельцев автотранспортных средств с Филиалом «СПАО «РЕСО-Гарантия» Центральный		«Электронные документы ТК 2021», лист «34.страховка 2019»	
Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации пропорционально прямой заработной плате, в размере 8%.			
Амортизация			
наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено
Здания	27,74	27,74	27,74
Сооружения	12,15	12,15	12,15
Передаточные устройства	7,89	7,89	7,89
Транспортные средства	1 048,4	1 048,4	1 048,4
ИТОГО	1 096,24	1 096,24	1 096,24
Расходы на амортизацию приняты на уровне предложения организации в размере 1 096,24 тыс.рублей			
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела	
Ведомость амортизации ОС за 2019 год		Электронный документ папка «Электронные документы ТК 2021», лист «Ведомость амортизации ОС за 2019»	
Ведомость амортизации ОС за 1 полугодие 2020 года		Электронный папка «Электронные документы ТК 2021», лист «Ведомость амортизации ОС за 1 полугодие 2020 года»	
Расходы, связанные с уплатой налогов			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	149,88	Налоговая декларация за 2019 год	Том 1, стр.80
Земельный налог	516,48	Налоговая декларация за 2019 год	Том 1, стр.105, 107
УСН	300,00	Налоговая декларация за 2019 год	Электронный носитель папка «Электронные документы ТК 2021», лист «УСН УпоБиО»
НВОС	1 745,96	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1	

		тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.					
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для <u>эффективной</u> деятельности предприятия							
Наименование статьи	ед.изм.	Факт	Предложено	Утверждено			
Выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс. руб.	-	-	-			
РПП	тыс. руб.	-	-	-			
УСН	тыс. руб.	198,75	300,00	300,00			
Расчет необходимой валовой выручки МКП г.Бавлы «УпоБиО» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:							
Долгосрочные параметры регулирования:							
1. Расчет текущих расходов:							
1.1. Расчет операционных расходов							
Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2021 г.	2022-2025 гг.				
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	6 226,19	х				
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%				
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0				
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,16	0,16				
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Индекс потребительских цен	%	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	-	-	-
3	Операционные расходы	тыс. руб	6 226,19	6 404,32	6 593,89	6 789,07	6 990,02
Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.							
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии							
Показатель		Долгосрочный период регулирования					

	2021	2022	2023	2024	2025
Электрическая энергия					
Затраты, тыс.руб.	144,85	149,19	153,67	153,67	163,03
Индекс, %	103%	103%	103%	103%	103%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Долгосрочный период регулирования				
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Текущие расходы, тыс.руб.	8 159,46	8 340,97	8 509,94	8 708,63	8 913,19
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	1 096,24	1 096,24	1 096,24	1 096,24	1 096,24
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	9 255,7	9 437,21	9 606,18	9 804,87	10 009,43

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м

	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021				
МКП г.Бавлы «УпоБиО» (УСН)	65,27	98,4%	65,27	100%
2022				
МКП г.Бавлы «УпоБиО» (УСН)	65,27	100%	67,83	103,9%
2023				
МКП г.Бавлы «УпоБиО» (УСН)	67,74	0,99%	67,74	100%
2024				
МКП г.Бавлы «УпоБиО» (УСН)	67,74	100%	70,54	104%
2025				
МКП г.Бавлы «УпоБиО» (УСН)	70,54	100%	70,62	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям МКП г.Бавлы «УпоБиО» и Исполнительного комитета Бавлинского муниципального района. Лист согласования прилагается.
Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по

обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для МКП г.Бавлы «УпоБиО» на 2021 – 2025 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2025 гг.

	2021	2022	2023	2024	2025
э/э	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
з/п	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Прочие	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			План предприятия					2021 год							% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2021 год			% роста к предыдущему году	2022 год			
																		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		
	Размерность тарифа																		руб/куб.м						
1	Производственные расходы	тыс руб	2 034,75	2 278,97	112,00%	1 215,67	1 215,67	2 431,34	1,19	1 215,67	1 215,67	2 431,34	3 205,79	3 205,79	3 205,79	3 205,79	3 205,79	2 422,66	2 395,82	4 818,47	198,18%	2 402,46	2 554,02	4 956,48	102,86%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	132,93	120,42	90,59%	85,84	85,84	171,68	129,15%	85,84	85,84	171,68	176,83	176,83	176,83	176,83	176,83	54,23	55,86	110,09	64,12%	55,86	57,53	113,39	103,00%
1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	1 458,61	1 217,08	83,44%	866,53	866,53	1 733,05	118,82%	866,53	866,53	1 733,05	1 733,05	1 733,05	1 733,05	1 733,05	1 733,05	1 358,74	1 407,66	2 766,40	159,63%	1 395,56	1 449,99	2 845,55	102,86%
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	443,22	841,47	189,85%	263,30	263,30	526,61	118,81%	263,31	263,31	526,61	1 295,91	1 295,91	1 295,91	1 295,91	1 295,91	1 009,68	932,30	1 941,98	368,77%	951,04	1 046,50	1 997,54	102,86%
1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	100,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования тарифов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы	тыс руб	205,70	162,10	78,80%	122,20	122,20	244,40	118,81%	122,20	122,20	244,40	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	326,24	337,98	664,22	271,78%	335,08	348,15	683,23	102,86%
3	Административные расходы	тыс руб	603,91	587,80	97,33%	358,77	358,77	717,54	118,82%	358,77	358,77	717,54	717,54	717,54	717,54	717,54	717,54	419,24	434,34	853,58	118,96%	430,60	447,40	878,00	102,86%
4	Сыровые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Амортизация	тыс руб	56,38	334,19	592,79%	24,51	24,51	49,02	86,96%	24,51	24,51	49,02	1 096,24	1 096,24	1 096,24	1 096,24	1 096,24	548,12	548,12	1 096,24	2236,13%	548,12	548,12	1 096,24	100,00%
6	Расходы на аренду плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	659,24	659,24	100,00%	414,48	414,48	828,96	125,74%	414,48	414,48	828,96	828,96	828,96	828,96	828,96	828,96	899,63	899,63	1 799,27	217,05%	899,63	899,63	1 799,27	100,00%
8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходы	тыс руб	3 559,98	4 022,30	112,99%	2 135,63	2 135,63	4 271,26	119,98%	2 135,63	2 135,63	4 271,26	6 148,53	6 148,53	6 148,53	6 148,53	6 148,53	4 615,89	4 615,89	9 231,78	216,14%	4 615,89	4 797,32	9 413,21	101,97%
11	Недополученные доходы / Вытлающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Избыток средств, полученных за отчетные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	85,23	85,23	170,46	0,00%				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Прибыль	тыс руб	35,94	23,85	66,35%	18,00	18,00	36,00	100,16%	18,00	18,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	12,00	12,00	24,00	66,67%	12,00	12,00	24,00	100,00%
13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2	Нормативная прибыль / Капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	35,94	23,85	66,35%	18,00	18,00	36,00	100,16%	18,00	18,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	12,00	12,00	24,00	66,67%	12,00	12,00	24,00	100,00%
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений																								
13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00%				0,00
13.4.1	Операционные расходы	тыс руб	2 711,43	2 908,45	107,27%	1 610,80	1 610,80	3 221,60	118,82%	1 610,80	1 610,80	3 221,60	4 046,50	4 046,50	4 046,50	4 046,50	4 046,50	3 113,91	3 112,28	6 226,19	193,26%	3 112,28	3 292,04	6 404,32	102,86%
13.4.2	Неподконтрольные расходы	тыс руб	659,24	659,24	100,00%	414,48	414,48	828,96	125,74%	414,48	414,48	828,96	828,96	828,96	828,96	828,96	828,96	899,63	899,63	1 799,27	217,05%	899,63	899,63	1 799,27	100,00%
13.4.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	132,93	120,42	90,59%	85,84	85,84	171,68	129,15%	85,84	85,84	171,68	176,83	176,83	176,83	176,83	176,83	54,23	55,86	110,09	64,12%	55,86	57,53	113,39	103,00%
13.4.4	Амортизация	тыс руб	56,38	334,19	592,79%	24,51	24,51	49,02	86,96%	24,51	24,51	49,02	1 096,24	1 096,24	1 096,24	1 096,24	1 096,24	548,12	548,12	1 096,24	2236,13%	548,12	548,12	1 096,24	100,00%
13.4.5	Прибыль	тыс руб	35,94	23,85	66,35%	18,00	18,00	36,00	100,16%	18,00	18,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00			0,00	0,00%				0,00
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	3 595,92	4 046,15	112,52%	2 068,40	2 068,40	4 136,80	115,04%	2 153,63	2 153,63	4 307,26	6 184,53	6 184,53	6 184,53	6 184,53	6 184,53	4 627,89	4 627,89	9 255,78	223,74%	4 627,89	4 809,32	9 437,21	101,96%
	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00%				0,00
	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00%				0,00
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	3 595,92	4 046,15	112,52%	2 068,40	2 068,40	4 136,80	115,04%	2 153,63	2 153,63	4 307,26	6 184,53	6 184,53	6 184,53	6 184,53	6 184,53	4 627,89							

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непроизводственной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка»

(наименование организации)

на 2021-2022 г. № 26/139

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-29/тко установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка» на 2020 – 2022 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
МУП «Волжанка»	92,0	100,0	122,52	133,2%
2021 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	109,45	89,39%	109,45	100,0%
2022 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	109,45	100,0	113,38	103,6%

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 07.08.2020 № 6019

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2020-2022
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Волжанка»
ИНН	1615007482
Директор организации	Сергеев Александр Валентинович
Юридический адрес	422594, РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, с. Набережные Моркваши, ул. Красавина, д. 40
Почтовый адрес	422594, РТ, Верхнеуслонский муниципальный район, с. Набережные Моркваши, ул. Красавина,

	д. 40
Основной вид деятельности	Распределение воды для питьевых и промышленных нужд
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	Исполнительный комитет Набережно-Морквашинского сельского поселения Верхнеуслонского муниципального района, 100%
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Верхнеуслонский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	отсутствует
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; - Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16; - Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424; - Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 	
Перечень правоустанавливающих документов:	
Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности на праве договора ответственного хранения и пользования имуществом от 07.08.2020 б/н срок действия до 01.10.2021	

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Основания эксплуатации		Подтверждающие документы		
Ответственное хранение		Договор ответственного хранения и пользования имуществом от 07.08.2020		
Лицензия		отсутствует		
Краткие технические характеристики объекта:				
1. Административно-бытовое здание полигона ТБО, общая площадь 80 кв.м., расположенное по адресу: РТ, Верхнеуслонский МР, Верхнеуслонское сельское поселение, кадастровый номер 16:15:130201:265				
2. Земельный участок, разрешенное использование: под строительство полигона для складирования и утилизации твердых бытовых отходов, общая площадь 59647 кв.м. по адресу: РТ, Верхнеуслонский МР, Верхнеуслонское сельское поселение, кадастровый номер 16:15:050601:174				
3. Здание миникотельной, Полигон				
4. Пункт хим.обработки автомобилей				
5. Скважина верхняя (полигон ТБО)				
6. Скважина нижняя (полигон ТБО)				
7. Забор бетонный полигон ТБО				
8. Ворота из профнастила				
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	121,44	113,2%	5981,16	100,5%
Анализ фактических и плановых объемов ТКО				
В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2022 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» не представлен.				
Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)		Факт (тыс.куб.м)	
2019	54,62		48,99	
2020	54,62		1 полугодие 2020 г. – 25,564	
Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)				
Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год		Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	48,99	51,13		104,4%
Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией.				

Объем принятых на захоронение ТКО принят в размере **51,13** тыс. куб.м., на основании фактических данных за 1 полугодие 2020 года.

Справочно: Согласно отчету регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» объем транспортируемых ТКО Верхнеуслонского муниципального района за период с января по июль 2020 года составил 32,516 тыс. куб. м. (вх № 5322 от 18.09.2020)

**Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации
за предыдущий период регулирования (2019 год)**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	79,53	63,57	80%	1,46	1,30	0,16
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 054,49	3 054,49	100%	55,92	62,35	-6,42
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	761,80	832,00	109%	13,95	16,98	-3,04
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	96,00	192,00	200%	1,76	3,92	-2,16
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	401,30	400,91	100%	7,35	8,18	-0,84
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	600,00	600,00	100%	10,98	12,25	-1,26
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	31,73	0,00	0%	0,58	0,00	0,58

13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	5 024,85	5 142,97	102%	92,00	104,98	-12,98
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	5 024,85	4 507,21	90%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	-635,76				

Организация получила убыток в размере 635,76 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2022 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	4355,13	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,21	0,21

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103%
индекс потребительских цен	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	4466,80	102,56%
2022	6030,01	102,9%

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	1349,48	96,91%
2022	1349,48	100%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	629,475	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены	

		ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.		
2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат				
Вид налога		Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН		69,71 (46,4%)	Налоговая декларация	Том 1, стр.173-176
3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией				
4. Расходы на амортизацию не заявлены организацией.				
5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела
ДТ-75	360,00	Договор аренды транспортного средства без экипажа от 01.01.2020 б/н (допсоглашение от 01.11.2020)		Том 1, стр .179
Амкадор 333В	360,00			
6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:				
Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.		Рост / снижение, %	
2021	84,28		103,0	
2022	85,95		103,0	
Подтверждающие документы			Указание страницы тарифного дела	
Анализ потребления эл.энергии за 2019 год			Том 1, стр.125-153	
Цена электроэнергии принята на уровне среднетарифной цены АО «Татэнергобыт» за январь-август 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%				
Год долгосрочного периода регулирования	Объем ТКО, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	51,13	0,21	7,85	84,28
2022	51,13	0,21	8,00	85,95
7. Недополученный доход не заявлен организацией				
8. Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена организацией				
9. Экономия операционных расходов отсутствует				
10. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствуют				
ВЫВОДЫ				
Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:				
Год долгосрочного периода регулирования			Сумма, тыс.руб.	
2021			5970,27	
2022			6030,01	
По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2022 годы, предлагается принять:				

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
МУП «Волжанка» (организация применяет УСН)	116,77	95,3%	116,77	100%
2022 год				
МУП «Волжанка» (организация применяет УСН)	116,77	100%	119,11	102,0%
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителям МУП «Волжанка» и Исполнительного комитета Верхнеуслонского муниципального района. Лист согласования прилагается.</p> <p>По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для МУП «Волжанка» на 2021 – 2022 гг. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.</p>				
<p><i>Приложение:</i></p> <p>Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2022 гг.</p>				

Калькуляция расходов МУП "Волжанка" Верхневолжский муниципальный район															
											2021	2022			
											э/э	1.03	1.03		
											з/п	1.04	1.04		
											Прочие	1.04	1.04		
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущ ему году	2021 год (утверждено)			2021 год корректир овка (план организац ии)	2021 год (корр	
			Утвержден о	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021		С 1 января по 30 июня	С 1 и по 3 декаб
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет
	Размерность тарифа														
1	Производственные расходы	тыс руб	3 991.82	4 142,06	103,76%	1 596,52	2 421.39	4 017,92	1,01	2 062.99	руб/квб.м		4 125,98	2 060.65	2 060.65
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	79.53	63,57	79,93%	40.31	41.52	81,83	102,89%	42.14	42.14	84,28	84.62	42.14	42.14
1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	3 054,49	3 054,49	100,00%	1 169,34	1 976,75	3 146,09	103,00%	1 614,94	1 614,94	3 229,88	3 229,88	1 613,38	1 613,38
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	761.80	832,00	109,22%	386.87	403.12	789,99	103,70%	405.91	405.91	811,82	811.82	405.13	405.13
1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	96.00	192,00	200,00%	0.00	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00
1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы	тыс руб	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00
3	Административные расходы	тыс руб	401.30	400,91	99,90%	205.21	213.83	419,04	104,42%	215.31	215.31	430,61	430.61	214.89	214.89
4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00
5	Амортизация	тыс руб	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	600,00	600,00	100,00%	360,00	360,00	720,00	120,00%	360,00	360,00	720,00	720,00	360,00	360,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	336,25	336,25	672,51	0,00%	336,25	336,25	672,51	672,51	314,74	314,74
8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00
10	Итого расходы	тыс руб	4 993.12	5 142,97	103,00%	2 497.99	3 331.48	5 829,47	116,75%	2 974.55	2 974,55	5 949,09	5 949.44	2 950,28	2 950,28
11	Недополученные доходы / Выпадающие	тыс руб	0.00	0,00	0,00%	0.00	0.00	0,00	0,00%			0,00	0.00		
12	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00		

Экспертное заключение

отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы по делу об
установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных
отходов для ООО «Благоустройство»
на 2021 г. № 28/35

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-27/тко «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-73/кс» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Благоустройство» на 2021 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания (%)
2020 год				
Захоронение ТКО	116,15	91,82%	116,15	100%

Основания для рассмотрения:

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 25.11.2020 № 9562

Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Благоустройство»
ИНН	1612008618
Директор организации	Габдрахманов Наиль Гарифзянович
Юридический адрес	422250, Россия, Татарстан Респ., Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Курченко, 3
Почтовый адрес	422250, Россия, Татарстан Респ., Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Курченко, 3
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	нет
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Балтасинский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	имеется

у организации	
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведен расчет долгосрочных тарифов	
Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:	
- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;	
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;	
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16;	
- Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424;	
- Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468	
Перечень правоустанавливающих документов:	
Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности на праве аренды.	
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:	
Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда полигона	Договор аренды земельного участка № 267-III/13
аренда	Договор субаренды №1 от 9 января 2017 года
Лицензия	От 01.09.2016 №16-00363
Краткие технические характеристики объекта:	
Нежилое помещение общей площадью 30,85 кв.м., адрес: Республика Татарстан, Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Ленина, д. 154	
Складское помещение общей площадью 21,09 кв.м., адрес: Республика Татарстан, Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Ленина, д. 154	
Земельный участок, площадью 47616 кв.м., кадастровый номер 16:12:010505:74, адрес: Республика Татарстан, Балтасинский муниципальный район, 1500 м. северо-западнее н.п. Куюк	
Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования	

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	106,30	91,06%	9 543,88	134,94%
2022	103,32	97,20%	8 871,00	92,95%
2023	105,69	102,29%	9 074,73	102,30%
2024	107,76	101,96%	9 252,84	101,96%
2025	110,38	102,43%	9 477,58	102,43%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 01/2018.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	20,15	89,78
2020	60,59	1 полугодие 2020 г. – 30,30

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2021 год	Принято Госкомитетом на 2021 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	89,78	89,78	100%

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем принятых ТКО составил 89,78 тыс.куб.м. 30,30 тыс.куб.м. исходя из фактически принятого объема ТКО за первое полугодие 2020 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	38,80	56,51	146%	1,93	0,63	1,3
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	940,31	2 093,66	223%	46,7	23,32	23,38
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	583,90	3 343,60	573%	28,98	37,24	-8,26
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Ремонт и техническое	тыс.	134,57	1 472,23	1094%	6,68	16,4	-9,72

	обслуживание основных средств производственного назначения	руб.						
7	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	298,76	1 880,11	629%	14,83	20,94	-6,11
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	10,59	100,50	949%	0,53	1,12	-0,59
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,0
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	248,56	576,96	232%	12,34	6,43	5,91
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,0
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	42,70	717,00	1679%	2,12	7,99	-5,87
13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	2 298,18	10 240,57	446%	114,1	114,1	0
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	2 298,18	10 240,57		114,1	114,1	0
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	0,00				

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103%	103%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104%	104%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
<i>Среднегодовая цена</i>	Руб./ тыс.кВт.	6,10	5,57	5,57
<i>объем</i>	Тыс.кВт.	6,36	15,00	15,00
<i>Затраты</i>	Тыс. руб	38,80	83,55	83,55

Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (муниципальный контракт на поставку электрической энергии № 1785 Э). Объем поставки эл.энергии НН – 6,36 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2019 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднотпускной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2020 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.

Операционные расходы				
1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.				
2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала				
Показатель	Ед.и зм.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	Тыс. руб	940,31	2 156,47	2 156,47
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Штатное расписание			Электронный носитель, папка «Лист ФОТ»	
Сведения о фактически выплаченной заработной плате за 2019 год			Электронный носитель, папка «Лист ФОТ»	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 156,47 тыс.руб. : - расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1 655,00 тыс.руб.;; - отчисления на социальные нужды (30,7%) – 501,47 тыс.руб. Численность принята 5 шт.ед. на основании штатного расписания, заработная плата на основании фактических данных за 2019 год с учетом индекса-дефлятора.				
Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
Бульдозерист	1	17 239,60	269,56	
Тракторист	1	17 239,60	269,56	
Экскаваторщик	1	17 239,60	269,56	
Охранник (на полигоне)	1	17 239,60	269,56	
Рабочий по захоронению ТКО	1	17 239,60	269,56	
Итого	5	17 239,60	1 655,00	
Затраты на ремонт				
Наименование статьи	Ед.из м.	Факт 2019	Предложение	Утверждено
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	1 472,23	520,00	520,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Акт осмотра техники			Электронный носитель, папка «Лист Ремонт»	
Дефектные ведомости				
Сметные расчеты				
Договора с контрагентами				
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 520,00 тыс.руб.				
Затраты приняты на уровне предложения организации на 2021 год.				
Общехозяйственные расходы				

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата цехового персонала	Тыс. руб	399,08	399,08	411,06
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	Тыс. руб	120,92	120,92	124,55
ГСМ	Тыс. руб	1 433,60	1 553,54	1 598,19
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	Тыс. руб	200,00	30,0	31,14
Договорные услуги	Тыс. руб	0,00	0,0	0,0
Прочие цеховые расходы	Тыс. руб	414,48	0,0	0,0
Пересыпка грунтом		0,00	0,0	0,0
Итого	Тыс. руб	3 343,60	2 494,79	2 786,37

В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
Выполнение тех процесса 19,20г договора, акты			Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»	
Лаб. ис-ия Укулаб 19,20 г. договора, акты			Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»	
Расходы на охрану труда 19,20г			Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»	
Услуги мойки трактора 19,20 г.договор, акты			Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»	
Услуги по сдаче отчета, декларации 19,20г			Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»	
Услуги подготовки документов СЗЗ 19г			Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»	
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 786,37 тыс.руб.				
Затраты повышены на 2021 год на 291,58 тыс.руб. относительно заявки организации.				
Общексплуатационные расходы				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	1061,76	1093,61	1062,00
Отчисления на социальное страхование от заработной	Тыс. руб.	321,71	0,00	321,79

платы АУП				
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Затраты на ремонт общеексплуатационного оборудования	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на общеексплуатационные расходы	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Транспортные расходы	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Подготовка кадров	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	38,00	20,00	26,82
Канцтовары и почтово- телеграф. расходы	Тыс. руб.	30,00	17,20	17,85
Услуги договорные (юридические, консультационные)	Тыс. руб.	55,00	3,50	3,60
Страхование имущества	Тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Аренда земли	Тыс. руб.	0,64	0,06	0,06
Прочие общеексплуатационные расходы	Тыс. руб.	730,16	0,00	0,00
Итого		2 506,81	1 295,76	1 598,18

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Ерц 19,20г. договор, счета, акты	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Канцелярские расходы19,20г. договора, акты	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Обслуживание 1С 19,20г договора, акты	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Расходы на спонсорскую помощь	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Услуги связи 19,20г	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
счет 26 2019	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
счет 26 2020	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1 598,18 тыс.руб.	
Затраты снижены на 2021 год на 302,42 тыс.руб. относительно заявки организации.	
Амортизация	

наименование	Факт 2019 год	Предложение	Утверждено	
Амортизация	100,50	89,61	89,61	
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, страница тарифного дела		
02 счет 2019		Электронный носитель, папка «Лист амортизация»		
02 счет 2020		Электронный носитель, папка «Лист амортизация»		
Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела	
НВОС	1 135,53	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	Электронный носитель, папка «Лист Налоги в целом на организацию»	
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату				
Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт	Предложение	Утверждено	
Аренда	0,00	0,00	0,00	
Итого	0,00	0,00	0,00	
Анализ экономической обоснованности <u>прибыли</u> , необходимой для эффективной деятельности предприятия				
Наименование статьи	Ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
РПП	Тыс. руб.	-	-	-
УСН	Тыс. руб.	717,00	717,00	0,00
В качестве обосновывающих материалов представлены:		Том, станица тарифного дела		
УСН 2019г		Электронный носитель, папка «Лист		

			Налоги в целом на организацию»
Расчет необходимой валовой выручки ООО «Благоустройство» методом индексации установленных тарифов на период регулирования:			
Параметры регулирования:			
1. Расчет текущих расходов:			
1.1. Расчет операционных расходов			
Наименование	Ед.изм.	Период регулирования	
		2021 г.	
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	7 518,19	
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,17	
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Период регулирования
			2021
1	Индекс потребительских цен		103,6%
2	Индекс изменения количества активов		-
3	Операционные расходы	Тыс. руб.	7 518,19
Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.			
1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии			
Показатель		Период регулирования	
		2021	
Электрическая энергия			
Затраты, тыс.руб.		83,55	
Индекс, %		103%	
2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний			
№ п/п	Показатель	Период регулирования	
		2021	
1	Текущие расходы, тыс.руб.	9 543,88	
2	Расходы на амортизацию основных средств	89,61	

	и нематериальных активов, тыс.руб.	
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	9 543,88

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021 год, предлагается принять:

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ООО «Благоустройство» (организация применяет УСН)	104,89	89,85%	107,71	102,7%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Благоустройство» и Исполнительного комитета Балтасинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Приложение:

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год		% роста факт/утв	2020 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2020 год (ожидаемое значение)			2021 год	2022 год	План
			Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	
	Размерность тарифа											руб/куб.м			
	1 Производственные расходы	тыс руб	1 563,00	5 493,77	351,49%	2 411,50	2 411,50	4 822,99	3,09	2 305,16	3 205,16	5 510,32	5 883,11	5 163,38	
ОР	1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЭР	1.2 Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	38,80	56,51	145,65%	74,72	74,72	149,43	385,18%	39,72	39,72	79,43	83,55	86,10	
ОР	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ОР	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	940,31	2 093,66	222,66%	1 441,61	1 441,61	2 883,21	306,62%	1 046,83	1 046,83	2 093,66	2 156,47	2 242,73	
НР	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ОР	Общехозяйственные расходы	тыс руб	583,90	3 343,60	572,63%	895,17	895,17	1 790,34	306,62%	1 218,62	2 118,62	3 337,23	2 786,37	2 834,55	
	1.7 Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	856,72	0,00	
НР	1.8 Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2 Ремонтные расходы	тыс руб	134,57	1 472,23	1094,07%	206,31	206,31	412,62	306,64%	250,00	250,00	500,00	520,00	540,00	
	3 Административные расходы	тыс руб	298,76	1 880,11	629,30%	458,03	458,03	916,07	306,62%	585,59	585,59	1 171,18	1 198,63	1 235,17	
	4 Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
А	5 Амортизация	тыс руб	10,59	100,50	949,05%	66,45	66,45	132,90	1254,96%	3,00	3,00	6,00	89,61	79,92	
НР	6 Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
НР	7 Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	248,56	576,96	232,12%	378,37	378,37	756,75	304,45%	567,77	567,77	1 135,53	1 135,53	1 135,53	
НР	8 Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
НР	9 Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	10 Итого расходы	тыс руб	2 255,48	9 523,57	422,24%	3 520,66	3 520,66	7 041,33	312,19%	3 711,52	4 611,52	8 323,03	8 826,88	8 154,00	
	11 Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	12 Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
П	13 Прибыль	тыс руб	42,70	717,00	1679,16%	15,70	15,70	31,41	73,55%	358,50	358,50	717,00	717,00	717,00	
	13.1 Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	13.2 Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	13.3 Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	42,70	717,00	1679,16%	15,70	15,70	31,41	73,55%	358,50	358,50	717,00	717,00	717,00	
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений														
	13.4 Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ОР	Операционные расходы	тыс руб	1 957,53	8 789,61	449,01%	3 001,12	3 001,12	6 002,25	306,62%	3 101,04	4 001,04	7 102,07	7 518,19	6 852,45	
НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	248,56	576,96	232,12%	378,37	378,37	756,75	304,45%	567,77	567,77	1 135,53	1 135,53	1 135,53	
ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	38,80	56,51	145,65%	74,72	74,72	149,43	385,18%	39,72	39,72	79,43	83,55	86,10	
А	Амортизация	тыс руб	10,59	100,50	949,05%	66,45	66,45	132,90	1254,96%	3,00	3,00	6,00	89,61	79,92	
П	Прибыль	тыс руб	42,70	717,00	1679,16%	15,70	15,70	31,41	73,55%	358,50	358,50	717,00	717,00	717,00	
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	2 298,18	10 240,57	445,59%	3 536,37	3 536,37	7 072,74	307,75%	4 070,02	4 970,02	9 040,03	9 543,88	8 871,00	
	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	2 298,18	10 240,57	445,59%	3 536,37	3 536,37	7 072,74	307,75%	4 070,02	4 970,02	9 040,03	9 543,88	8 871,00	
	Необходимая валовая выручка с учётом	тыс руб	2 298,18	10 240,57	445,59%	3 536,37	3 536,37	7 072,74	307,75%	4 070,02	4 970,02	9 040,03	9 543,88	8 871,00	

Экспертное заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО УК «Индустриальный парк Зеленодольск» и ОАО «Сетевая компания»
на 2021 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Заявление об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической на 2021 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 02.12.2020 № 203/12/2020 (Вх. 9766 от 02.12.2020)			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 15.12.2020 № 612/2020 открыто тарифное дело № 31/24 об установлении на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО Управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск» и ОАО «Сетевая компания».			
Период регулирования		Первый год регулирования	
Метод регулирования		Метод экономически обоснованных расходов	
Предложение организации УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год			
с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс. руб.
0,854	305 567.89	165,81	10 610,34
с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0.854	305 567.89	165.81	10 610,34
Сведения об организации			
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью управляющая компания «Индустриальный парк Зеленодольск»	
ИНН/КПП		1648045010/164801001	
Руководитель организации (ФИО, должность)		директор Шарафеева Лейсан Ильдаровна	
Юридический адрес		422540, РТ, Зеленодольский район, г. Зеленодольск, Технополис Новая Тура Промзона, павильон 2, помещение 15-03	
Организация применяет режим налогообложения:		общая система налогообложения	
Основной вид деятельности		Управление эксплуатацией нежилого фонда за	

	вознаграждение или на договорной основе							
Организация ведет отдельный учет (да/нет)	да							
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	нет							
Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации								
<p>УК «ИП Зеленодольск» заявлено оборудование в количестве 561,853 у.е. В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены: постановление Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района РТ от 01.04.2020 № 624, договор безвозмездного пользования муниципальным имуществом от 01.04.2020 № Зел-08-009-0043, акты технологического присоединения.</p> <p>После проведенного анализа представленных организацией документов Госкомитетом принято к учету оборудование на 2021 год в количестве 561,853 у.е.</p> <p>В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:</p>								
Наименование показателя	Напряжение, кВ	ед. изм.	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРПТ)				
Двухтрансформаторная ТП. КТП	1-20	шт	15 шт./45у.е.	15 шт./45у.е.				
Протяженность КЛ	3-10	км	38 км/133 у.е.	38 км/133 у.е.				
Протяженность КЛ	До 1 кВ	км	4,39 км/ 11,853 у.е.	4,39 км/ 11.853 у.е.				
Масляной, вакуумный, элегазовый выключатель	1-20	шт.	120 шт./372 у.е.	120 шт./372 у.е.				
В том числе основное оборудование 189,853 у.е., вспомогательное оборудование (выключатели) - 372 у.е.								
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы								
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.</p> <p>При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; 2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила); 3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»; 4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об 								

отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

6. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

7. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

8. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

9. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

10. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

11. Налогового кодекса Российской Федерации;

12. Трудовой кодекс Российской Федерации;

13. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

14. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

15. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

16. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

17. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	нет

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	Факт 2019 года	2020	2021 год
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:	
1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.	
УК «ИП Зеленодольск» за установлением тарифа на услуги по передаче электрической энергии обратилось впервые.	
Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.	
УК «ИП Зеленодольск» существует с 2017 года, согласно Свидетельству о государственной регистрации в Едином государственном реестре юридических лиц от 20.01.2017.	
Осуществление регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии данная организация планирует с 2021 года.	
По итогам 2019 года согласно представленной бухгалтерской отчетности в целом по обществу получена чистая прибыль 712 тыс.руб., однако в бухгалтерской отчетности разбивка основных показателей по видам деятельности - отсутствует.	
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.	
3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:	
Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2021 год (форма П 1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2021 год (форма П1.6).	
По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2021 год составит 26,392 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 24,844 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 1,548 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 4,664 МВт.	
Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют СН2 – 6,17 %, НН – 10,49%.	
В соответствии с абзацем 11 п. 81 Основ ценообразования, для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям должен быть определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, с учетом показателей, по которым производится дифференциация нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.	
В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, Госкомитет принимает уровень потерь по предложению организации.	

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (СН2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год составит 1,548 млн.кВт.ч.

Потери УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	26,392			26,0021	0,3898
из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	26,392			26,0021	0,3898
ВН	млн.кВт.ч					
СН 1	млн.кВт.ч					
СН II	млн.кВт.ч					
Потери	млн.кВт.ч	1,548			1,5111	0,0370
Норматив потерь	%	5,87			5,81	9,49
Полезный отпуск из сети, в том числе:	млн.кВт.ч	24,844			24,491	0,3528
на собственные нужды	млн.кВт.ч	0			0	0
на субабонентов	млн.кВт.ч	24,844			24,491	0,3528

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за текущий год и расчетный период регулирования составляют:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2020-2021 годы.

Показатели	Ед.изм.	2020 прогноз организации	2021 прогноз организации	2021 прогноз ГК
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	18,7384	24,844	24,844
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	4,172	4,664	4,664
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,1714	1,548	1,5481

Доля на субабонентов от величины полезного отпуска составляет 100 %.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по сетям УК «ИП Зеленодольск» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 17 101,29 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 14 342,77 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 758,52 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2021 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Затраты по статье **«Работы и услуги производственного характера»** заявлены организацией в размере 3147,047 тыс. руб., в том числе расходные материалы 980,42 тыс. руб., работы и услуги производственного характера 2166,63 тыс. руб.

В связи с тем, что организация не предоставила обоснования необходимости заявленных работ, Госкомитетом проведен расчет по статье «Работы и услуги производственного характера» из имеющихся данных по аналогии с другими Территориальными сетевыми организациями в Республике Татарстан и приняты затраты по данной статье в размере 1 667,39 тыс. руб.

Затраты по статье **«Материальные затраты»** составят 721,24, в том числе:

Затраты по статье «Спецодежда» заявлены УК «ИП Зеленодольск» на приобретение средств индивидуальной защиты, спец. одежды в размере 626,20 тыс.руб.

В качестве подтверждающих документов организацией представлен утвержденный план закупки комплектов спецодежды на 2021 год для 9-х сотрудников.

Норма выдачи разработана в целях обеспечения работников бесплатной спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты и в соответствии со ст.221 ТК РФ, Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н; приказом Минздравсоцразвития России от 20 апреля 2006 года № 297.

Госкомитетом расчет выполнен исходя из численности технического персонала в количестве 7 человек, с учетом того, что одежда с необходимой комплектацией (лето, зима) и в соответствии с периодичностью выдачи согласно указанным законодательным актам и потребностью предприятия с учетом износа спецодежды (сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н). Затраты на комплекты спецодежды на 1 инженера энергетика составят 32,51 тыс. руб., для мастера и 5-х электромонтеров 515,998 тыс. руб. (по 86 тыс. руб. на сотрудника).

Таким образом, затраты по статье «Спецодежда» приняты Госкомитетом в размере 548,51 тыс. руб.

Затраты по статье «Приобретение оргтехники» заявлены организацией в размере 788,682 тыс.руб., которые включают покупку 9 компьютеров, 1 принтера, 10 источников бесперебойного питания, 1 принтер, 2 телефонных аппарата. В связи с тем, передача электрической энергии не является основным видом деятельности организации, Госкомитетом приняты затраты на покупку 1 компьютера в сумме 53,2 тыс руб.

Затраты на приобретение мебели заявлены организацией в сумме 69,218 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 39,73 руб., которые запланированы на покупку 3 комплектов мебели (стол и стул) и шкафа.

Затраты на приобретение пожарного инвентаря заявлены организацией в сумме 79,808 тыс.руб., которые запланированы на покупку комплекта пожарного оборудования (огнетушитель, ящик с песком, противопожарное полотно ШИ-600, лопата) для каждой блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП). Данные затраты приняты Госкомитетом полным объеме.

Затраты по статье **«Оплата труда»** заявлены УК «ИП Зеленодольск» в размере 8 924,76 тыс.руб., которые включают в себя затраты на оплату труда административно-управленческого (АУП) и рабочего персонала по виду деятельности передача электрической энергии.

На 2021 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТЭнерго» (далее – Нормативы ЦОТЭнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТЭнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче

электрической энергии.

Согласно расчету осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 8 человек (экономист, инженер по электротехнической части, мастер и 5 электромонтеров), средняя заработная плата принята по предложению организации в размере 46,48 тыс. руб.

Таким образом в НВВ на 2021 год затраты по статье «Оплата труда» включены в сумме 4462,08 тыс.руб.

«Прочие затраты» заявлены организацией в размере 707,06 тыс.руб., приняты Госкомитетом в сумме 71,88 тыс. руб.:

Наименование затрат	Затраты по предложению УК «ИП Зеленодольск», тыс. руб.	Затраты по предложению Госкомитета, тыс. руб.
Хозтовары	25,55	5,0
Бытовая техника (холодильник, печь)	115,18	0
Канц. товары	81,37	10,0
Услуги связи	52,62	30,0
Банковские услуги	38,28	0
Представительские и прочие (журналы)	44,83	0
Обучение по охране труда	126,71	12,32
Повышение квалификации	82,39	0
Мед. осмотр	19,54	14,56
Информационное обслуживание (ЭЦП, ПО и т.д.)	68,70	0,00
Прочие	51,88	0,00
Итого	707,06	71,88

Затраты по статье «Хозтовары» заявлены УК «ИП Зеленодольск» в размере 25,55 тыс. руб., которые запланированы на покупку мешков для мусора и чистящих средств. Данные затраты приняты Госкомитетом в размере 5,0 тыс.руб.

Затраты по статье «Общехозяйственные расходы» заявлены УК «ИП Зеленодольск» в размере 115,18 тыс. руб., в которых организация заявляет покупку 2 –х холодильников, 2-х электрочайников, 2- микроволновых печей, затраты на покупку питьевой воды, картин, цветов, визитных карточек, корпоративных мероприятий, подарков и т.п.

В связи с тем, что УК «ИП Зеленодольск» не представлен расчет данных затрат по виду деятельности передача электрической энергии, данные затраты на 2021 год не приняты в полном объеме.

Затраты по статье «Канцелярские товары» заявлены УК «ИП Зеленодольск» в размере 81,371 тыс. руб., которые учтены на работников организации в целом. Данные затраты приняты Госкомитетом в размере 10,0 тыс.руб.

Затраты по статье «Услуги связи» заявлены УК «ИП Зеленодольск» в размере 52,62 тыс. руб., Госкомитетом данные затраты приняты в размере 30,0 тыс.руб., на основании фактических затрат (договор с ООО «Манго Телеком» от 13.11.2020 № РВХ#Р 105868).

Затраты заявленные УК «ИП Зеленодольск» по статьям «Банковские услуги» (в размере 38,28 тыс. руб.) и «Представительские и прочие (журналы)» (размере 44,83 тыс. руб.) рассчитаны на организацию в целом, в связи с чем данные затраты Госкомитетом не приняты.

Затраты по статье «Обучение по охране труда» заявлены УК «ИП Зеленодольск» в сумме 126,713 тыс. руб., Госкомитетом приняты в сумме 12,32 тыс. руб. Данные затраты запланированы

на обучение по пожарно-техническому минимуму и оказанию первой медицинской помощи для 7-х сотрудников.

Затраты по статье «Повышение квалификации» заявлены УК «ИП Зеленодольск» в сумме 82,39 тыс. руб., запланированные на повышение квалификации АУП, в связи с чем, не приняты Госкомитетом в полном объеме.

Затраты по статье «Медицинский осмотр» заявленные организацией в сумме 19,54 тыс.руб. Госкомитетом приняты в размере 14,56 тыс. руб. Стоимость прохождения медосмотра на 1 работника принята в размере 1820 тыс.руб., количество персонала 8 ед.:
 $8 * 1820 \text{ тыс. руб.} = 14,56 \text{ тыс. руб.}$

Затраты по статьям «Информационное обслуживание» и «Прочие» Госкомитетом не приняты по причине отсутствия в тарифном деле расчета данных затрат по виду деятельности передача электрической энергии.

Таким образом, уровень **«Подконтрольных расходов»** УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год определен в сумме 6 922,59 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ТСО на 2021 год	Предложение ГКРПТ на 2021 год
1	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	2 758,52	1 396,14
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 713,13	1 356,47
1.2.	Амортизация основных средств	45,39	39,67

По статье **«Отчисления на социальные нужды»** УК «ИП Зеленодольск» заявлена сумма 2713,13 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %, согласно расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Уведомление ФСС РФ по РТ от 07.05.2020).

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 1 356,47 тыс.руб.

По статье **«Амортизация основных средств»** ТСО заявлена сумма 45,39 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2021 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим УК «ИП Зеленодольск», был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности.

Амортизация принята Госкомитетом в размере 39,67 тыс. руб., которая начислена на ноутбук, бытовку строительную и контейнер.

Таким образом, уровень **«Неподконтрольных расходов»** УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год определен в сумме 1 396,14 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год составила 8318,730 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 6 922,59 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 1 396,14 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год определяется по формуле:

$$HBB_i^{пот} = ЦП_i - Э_i^{пот}$$

где,

ЦП_i - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

Э_i^{пот} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

На основании установленного Госкомитетом уровня потерь электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям УК «ИП Зеленодольск» составит 1,548 млн.кВтч. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт» в размере 2807,78 руб./МВт*ч.

$$HBB_{2021}^{пот} = 2807,78 * 1,548 = 4346,72 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2021 год для УК «ИП Зеленодольск» составит 4346,72 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки для УК «ИП Зеленодольск» на 2021 год составит 12 665,17 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии: 8318,730 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь: 4346,44 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации на 2021 год	Предложение ГКРПТ на 2021 год		
			Год	1 полугодие	2 полугодие
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	14 342,77	6 922,59	3 461,29	3 461,29
1.1.1	Работы и услуги производственного характера	3 147,05	1 667,39	833,69	833,69
1.1.2	Материальные затрат, в том числе:	1 563,90	721,24	360,62	360,62
1.1.3	Затраты на спец. одежду	626,20	548,51	274,25	274,25

1.1.4	Покупка оргтехники	788,68	53,20	26,60	26,60
1.1.5	Мебель	69,22	39,73	19,87	19,87
1.1.6	Пожарный инвентарь	79,80	79,80	39,90	39,90
1.2.	Затраты на оплату труд:	8 924,76	4 462,08	2 231,04	2 231,04
1.3.	Прочие затраты:	707,06	71,88	35,94	35,94
1.3.1	Приобретение хоз. Товаров	25,55	5,00	2,50	2,50
1.3.2	Общехозяйственные расходы	115,18	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Канц. Товары	81,37	10,00	5,00	5,00
1.3.4	Услуги связи	52,62	30,00	15,00	15,00
1.3.5	Банковские услуги	38,28	0,00	0,00	0,00
1.3.6	Представительские и прочие (журналы)	44,83	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Обучение по охране труда	126,71	12,32	6,16	6,16
1.3.8	Повышение квалификации	82,39	0,00	0,00	0,00
1.3.9	Мед осмотр	19,54	14,56	7,28	7,28
1.3.10	Информационное обслуживание (ЭЦП, ПО и т.д.)	68,70	0,00	0,00	0,00
1.3.11.	Прочие	51,88	0,00	0,00	0,00
2.	Объем условных единиц	561,853	561,853	561,853	561,853
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	2 758,52	1 396,14	698,07	698,07
3.1.	Отчисления на социальные нужды	2 713,13	1 356,47	678,24	678,24
3.2.	Амортизация основных средств	45,39	39,67	19,84	19,84
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	17101,29	8318,730	4159,365	4159,365
5.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	24,844	24,844	12,422	12,422
6.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,000
7.	Заявленная мощность, МВт.	4,664	4,664	2,332	2,332
8.	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	305 567,83	148 633,68	148 633,68	148 633,68
9.	НВВ на оплату потерь	4119,4	4346,44	2173,22	2173,22
10.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 660,91	2 807,78	2 807,78	2 807,78
11.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	1,548	1,548	0,774	0,774
12.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч (165,81)	165,81	174,95	174,95	174,95
13.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч. (0,85416)	0,85416	0,50979	0,50979	0,50979
14.	Итого НВВ (21 220,69)	21220,69	12665,17	6332,59	6332,59
15.	НВВ на передачу на 1 у.е.	30,44	14,81	7,40	7,40
16.	Численность	16,00	7,00	3,50	3,50
17.	Средняя зарплата, в мес.	46,48	53,12	53,12	53,12

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов УК «ИП Зеленодольск», владеющих на основании собственности составляет 34,24 МВА.

8.2. УК «ИП Зеленодольск», владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- среднее второе напряжение (CH2) – 38 км;

- низкое напряжение (НН) – 4,39 км.

8.3. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(917) 292-61-01.

8.4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://www.zelenodolsk.org/>.

8.5. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, УК «ИП Зеленодольск» соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями УК «ИП Зеленодольск» и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 4,664 МВт;
- полезный отпуск на субабонентов в размере 24,844 млн. кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 1,548 млн. кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями УК «ИП Зеленодольск» и АО «Сетевая компания» на 2021 год: в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2021 г. по 30 июня 2021 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,50979	148 633,68	174,95	4159,365

с 1 июля 2021 г. по 31 декабря 2021 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,50979	148 633,68	174,95	4159,365