



16.12.2020

г. Казань

№ 32-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 контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

Галиуллина И.И., ведущий специалист сводно-аналитического отдела;

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

Кубашева Э.Э., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

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;

Миннебаев Г.Ф., старший специалист отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

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

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;

Хамидуллин Д.Ф., начальник отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Яруллина Р.И., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

приглашенные в режиме видеоконференцсвязи:

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

ООО «Энерготранзит»;

ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»;

ООО «Энерго - Про»;

Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»;

Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис»;

ООО «Нижекамская ТЭЦ»;

АО «ТГК-16»;

ИП Шакиров Ришат Фаритович;

Исполнительный комитет Заинского муниципального района;

ООО «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»;

ООО «Полигон ТБО» Азнакаевский район;

МУП «Атнинское жилищно-коммунального хозяйства»;

ООО «Гринта».

Повестка дня:

1. 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-12/э».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

2. 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 Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

3. 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э».

Выступающий – Капитонова Татьяна Викторовна

4. 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 Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-11/э».

Выступающий – Капитонова Татьяна Викторовна

5. 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 «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

Выступающий – Листровая Ольга Евгеньевна

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

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

7. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям,

установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 5-75/тэ».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

8. 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 «Тепловые сети западного вывода», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-105/тэ».

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

9. 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 источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижекамская ТЭЦ» 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 № 5-67/тэ».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

10. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-66/тэ».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

11. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-96/тэ».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

12. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-95/тэ».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

13. 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 «ТГК-16» 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 17.12.2018 № 5-87/тэ».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

14. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТГК-16» 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 № 5-92/тэ».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

15. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

16. 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

17. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

18. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

19. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

20. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое

присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

21. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

22. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

23. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

24. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

25. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

26. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

27. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

28. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

29. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г. Лениногорска на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

30. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

31. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

32. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

33. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

34. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

35. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

36. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

37. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое

присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

38. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

39. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

40. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

41. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

42. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

43. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

44. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

45. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

46. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое

присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

47. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

48. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

49. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

50. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

51. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

52. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

53. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

54. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

55. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслимовские инженерные сети» на 2021 год.»

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

56. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

57. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

58. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Алексеевскводоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

59. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

60. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Сток» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

61. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Прогресс» Дрожжановского муниципального района на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

62. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

63. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое

присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

64. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

65. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

66. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

67. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергосервис» Рыбно-Слободского муниципального района на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

68. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

69. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района на 2021 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

70. 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

71. 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 – АскарOVA Людмила Александровна

72. 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

73. 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

74. 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

75. 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

76. 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

77. 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 – АскарOVA Людмила Александровна

78. 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

79. 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

80. 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

81. 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

82. 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

83. 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

84. 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 – Аскарлова Людмила Александровна

85. 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

86. 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

87. 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

88. 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

89. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021 - 2025 годы».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

90. 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 «Тепло-ЭнергоСервис» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

91. 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 «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

92. 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 «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

93. 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 «Лениногорские тепловые сети» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

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

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

1. Слушали:

Миннебаев Г.Ф доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-12/э» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 82 к протоколу).

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

Представитель ООО «Энерготранзит» отметил, что у организации имеются разногласия к расчету тарифа в части исключения:

- амортизации объектов, к которым подключен жилой сектор,
- арендной платы на внутриквартальные сети ж/к «Иннополис»,

- корректировки налога на прибыль на 2019 год.

Штром А.Л. пояснил, что по ряду разногласий организация получила пояснения на заседании Согласительной комиссии, корректировка выполнена в соответствии с методикой.

Халиков Т.Р. заметил, что по итогам финансово-хозяйственной деятельности организации в 2019 году организация превысила плановые затраты по ряду статей подконтрольных расходов и предложил учесть данный перерасход при корректировке тарифа на 2021 год.

Штром А.Л. поддержал предложение.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-12/э» с учетом корректировки затрат по итогам 2019 года.

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

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

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-12/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы»

(с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 3-24/э) 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 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Миннебаев Г.Ф доложил 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 Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом

«Сетевая компания» на 2020-2024 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 82 к протоколу).

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

Представители ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» отметили несогласие с расчетом тарифа в части стоимости арендной платы электросетевого оборудования, офисных помещений, корректировки неподконтрольных расходов, корректировки полезного отпуска.

Штром А.Л. пояснил, что замечания рассматривались на заседании Согласительной комиссии и позиция Госкомитета отражена в экспертном заключении.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

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

Решили:

2.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» 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»;

в пункте 1 приложения 2 слова «открытое акционерное общество «Сетевая компания» заменить словами «Акционерное общество «Сетевая компания»;

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Капитонова Т.В доложила 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 82 к протоколу).

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

Представитель ООО «Энерго – Про» выразил согласие с расчетом Госкомитета и отметил, что организация направила подписанный лист согласования.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;

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

Решили:

3.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-7/э) следующие изменения:

в наименовании:

слова «Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» заменить словами «Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго - Про»;

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

в пункте 1:

слова «Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» заменить словами «Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго - Про»;

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

в пункте 2 слова «Общества с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» заменить словами «Общества с ограниченной ответственностью «Энерго - Про»;

в пункте 3 слова «Общества с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» заменить словами «Общества с ограниченной ответственностью «Энерго - Про»;

в приложении 2:

в наименовании слова «Общества с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» заменить словами «Общества с ограниченной ответственностью «Энерго - Про»;

в пункте 1 слова «Общество с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» заменить словами «Общество с ограниченной ответственностью «Энерго - Про»;

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Капитонова Т.В доложила 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 Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-11/э» (экспертное заключение 4 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 82 к протоколу).

Штром А.Л. отметил, что ряд замечаний учтены при подготовке заключения. Организация направила подписанный лист согласования в Госкомитет.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-11/э».

Форма голосования очная:

«за» – пять членов Правления;
«против» - один (представитель НП «Совет рынка» Зубова Н.Д.).

Решили:

4.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» 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 7 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Листровая О.Е. доложила 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 «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы» (экспертное заключение 5 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде, зачитано (приложение 82 к протоколу).

Штром А.Л. отметил, что ряд замечаний учтены при подготовке заключения. Также просил пояснить организацию какие договоры имеются на аренду объектов электросетевого хозяйства и земельного участка, расположенного под объектами электросетевого хозяйства ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения», а также на оказание услуг.

Представитель филиала ООО «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» пояснил, что договор аренды объектов электросетевого хозяйства в настоящее время зарегистрирован в регистрационной палате на 5-летний срок. Информация в Госкомитет направлена. Также заключен договор аренды земельного участка. У ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» есть своя зарегистрированная в Ростехнадзоре по РТ лаборатория. Ввиду отсутствия собственной лаборатории ООО «ТСО «Энергосервис» заключил договор с лабораторией завода. Составлен график проведения испытаний на 5-летний срок.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» 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:

5.1. 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 «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу;

5.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис», 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 10 к настоящему протоколу.

5.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» (без учета оплаты потерь) на 2021-2025 годы согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСервис+» 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 «ТеплоЭнергоСервис+» потребителям, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 5-75/тэ» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 5-75/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-75/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-34/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

8. 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 «Тепловые сети западного вывода», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-105/тэ» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-105/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-105/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на 2019-2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-112/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

9. 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 источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-67/тэ» (экспертное заключение 9 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 источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-67/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-67/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» 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 № 5-119/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-66/тэ» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-66/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-66/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-37/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-96/тэ» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-96/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-96/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, 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 11.12.2019 № 5-103/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Ярулина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-95/тэ» (экспертное заключение 12 прилагается).

Выступили:

Халиков Т.Р. просил пояснить, как учтено при расчете тарифа на 2021 год неисполнение инвестиционной программы по итогам 2019 года.

Хабибуллина Л.В. разъяснила, что из тарифа исключена сумма неисполнения инвестиционной программы в размере 7 283 тыс. рублей.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-95/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 5-95/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 5-106/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Мухаметшина Д.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 «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-87/тэ» (экспертное заключение 13 прилагается).

Выступили:

Представители АО «ТГК-16» высказали несогласие с уровнем тарифов, рассчитанным Госкомитетом в части: не включения затрат на ГТУ и расходов на обслуживание заемных средств.

Мартынова Е.В. дала пояснения по позиции Госкомитета.

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 «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-87/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-87/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «ТГК-16» 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 № 5-120/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТГК-16» 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 № 5-92/тэ» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТГК-16» 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 № 5-92/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-92/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «ТГК-16» 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 № 5-121/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики

Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 5-125/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

16. 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».

Выступили:

Представители АО «ТГК-16» отметили, что тарифы установлены с учетом выпадающих доходов.

Штром А.Л. предложил отложить рассмотрение вопроса для урегулирования разногласий.

Голосовали за отложение рассмотрения вопроса «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:

16.1. Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год» до следующего заседания Правления Госкомитета.

17. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «ТГК-16» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в Зеленодольском муниципальном районе, с календарной разбивкой согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного

предприятия города Казани «Водоканал» согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год» (экспертное заключение 19 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год» (экспертное заключение 20 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2021 год» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

23. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2021 год» (экспертное заключение 22 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

24. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 23 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

25. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 24 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

26. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2021 год» (экспертное заключение 25 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат согласно приложению к настоящему 31 к настоящему протоколу.

27. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2021 год» (экспертное заключение 26 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2021 год» (экспертное заключение 27 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной

системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

29. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2021 год» (экспертное заключение 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

30. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 29 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

31. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 30 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

32. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 31 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

33. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 32 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

33.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

34. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 год» (экспертное заключение 33 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

34.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

35. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 год» (экспертное заключение 34 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

36. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» на 2021 год» (экспертное заключение 35 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

36.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие

жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района» согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

37. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2021 год» (экспертное заключение 36 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

37.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

38. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2021 год» (экспертное заключение 37 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

38.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

39. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к

централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год» (экспертное заключение 38 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

39.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

40. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год» (экспертное заключение 39 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

40.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

41. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год» (экспертное заключение 40 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

41.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

42. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год» (экспертное заключение 41 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

42.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» согласно приложению 47 к настоящему протоколу.

43. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год» (экспертное заключение 42 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

43.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

44. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год» (экспертное заключение 43 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

44.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно приложению 49 к настоящему протоколу.

45. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 44 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

45.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» согласно приложению 50 к настоящему к настоящему протоколу.

46. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 45 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

46.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь-Водоканал» согласно приложению 51 к настоящему протоколу.

47. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год» (экспертное заключение 46 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

47.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» согласно приложению 52 к настоящему протоколу.

48. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год» (экспертное заключение 47 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

48.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» согласно приложению 53 к настоящему протоколу.

49. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 48 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

49.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» согласно приложению 54 к настоящему протоколу.

50. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного

общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 49 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

50.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал» согласно приложению 55 к настоящему протоколу.

51. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 50 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

51.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» согласно приложению 56 к настоящему протоколу.

52. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 51 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

52.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» согласно приложению 57 к настоящему протоколу.

53. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год» (экспертное заключение 52 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

53.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» согласно приложению 58 к настоящему протоколу.

54. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год» (экспертное заключение 53 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

54.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» согласно приложению 59 к настоящему протоколу.

55. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2021 год» (экспертное заключение 54 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

55.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» согласно приложению 60 к настоящему протоколу.

56. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2021 год» (экспертное заключение 55 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

56.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» согласно приложению 61 к настоящему протоколу.

57. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2021 год» (экспертное заключение 56 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

57.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» согласно приложению 62 к настоящему протоколу.

58. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Алексеевскводоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 57 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Алексеевскводоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

58.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Алексеевскводоканал» согласно приложению 63 к настоящему протоколу.

59. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис» на 2021 год» (экспертное заключение 58 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

59.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис» согласно приложению 64 к настоящему протоколу.

60. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Сток» на 2021 год» (экспертное заключение 59 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Сток» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

60.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Сток» согласно приложению 65 к настоящему протоколу.

61. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Прогресс» Дрожжановского муниципального района на 2021 год» (экспертное заключение 60 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Прогресс» Дрожжановского муниципального района на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

61.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Прогресс» Дрожжановского муниципального района согласно приложению 66 к настоящему протоколу.

62. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2021 год» (экспертное заключение 61 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

62.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» согласно приложению 67 к настоящему протоколу.

63. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» на 2021 год» (экспертное заключение 62 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной

системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

63.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» согласно приложению 68 к настоящему протоколу.

64. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» на 2021 год» (экспертное заключение 63 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

64.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле» согласно приложению 69 к настоящему протоколу.

65. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 64 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

65.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» согласно приложению 70 к настоящему протоколу.

66. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» на 2021 год» (экспертное заключение 65 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

66.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» согласно приложению 71 к настоящему протоколу.

67. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергосервис» Рыбно-Слободского муниципального района на 2021 год» (экспертное заключение 66 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергосервис» Рыбно-Слободского муниципального района на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

67.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергосервис» Рыбно-Слободского муниципального района согласно приложению 72 к настоящему протоколу.

68. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района на 2021 год» (экспертное заключение 67 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района на 2021 год» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

68.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района согласно приложению 73 к настоящему протоколу.

69. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района на 2021 год» (экспертное заключение 68 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

69.1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение)

к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Коммусервис» Актанышского муниципального района согласно приложению 74 к настоящему протоколу.

Вопросы с 70 по 88 Борисова Л.П. предложила отложить рассмотрение вопросов для дополнительной проработки и получения согласования регулируемых организаций.

Голосовали за отложение рассмотрения вопросов с 70 по 88.

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Отложить рассмотрение вопросов с 70 по 88.

89. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее – ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция») на 2021-2025 годы» (экспертное заключение 69 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2021-2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

89.1. Установить тарифы на техническую воду для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 75 к настоящему протоколу.

89.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2021 – 2025 годы согласно приложению 76 к настоящему протоколу.

90. 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 «Тепло-ЭнергоСервис» на 2021 год» (экспертное заключение 70 прилагается).

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

90.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 77 к настоящему протоколу.

91. 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 «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2021 год» (экспертное заключение 71 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

91.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 78 к настоящему протоколу.

92. 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 «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» на 2021 год» (экспертное заключение 72 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

92.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 79 к настоящему протоколу.

93. 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 «Лениногорские тепловые сети» на 2021 год» (экспертное заключение 73 прилагается).

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

93.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети» (далее – ООО «Лениногорские тепловые сети»), осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 80 к настоящему протоколу.

94. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» на 2021 год» (экспертное заключение 74 прилагается).

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

94.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго»,

осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 81 к настоящему протоколу.

Протокол оформила

Л.В.Солдатова

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и
Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2019	620124,79	175,62	1,90994	620 124,79	187,74	1,92206
		2020	488 133,29	271,68	1,42979	488 133,29	271,68	1,42979
		2021	497 504,11	300,18	1,37764	497 504,11	300,18	1,37764
		2022	689 732,80	204,37	2,13336	689 732,80	204,37	2,13336
		2023	701 929,70	212,54	2,17565	701 929,70	212,54	2,17565

Приложение 2 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 16.12.2020 № 32-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью
«Энерготранзит» (без учета оплаты потерь) на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2019	81856,47
		2020	84935,19
		2021	86 923,92
		2022	91 044,73
		2023	92 654,72

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью
«ТранзитЭнергоМонтаж» 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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	253741,29	119,7	0,57789	253741,29	119,7	0,57789
		2021	254 491,98	132,24	0,59179	254 491,98	132,24	0,59179
		2022	261 492,89	123,29	0,59548	261 492,89	126,99	0,59918
		2023	265543,96	126,99	0,60649	265543,96	130,80	0,61030
		2024	265543,96	130,80	0,61784	318 564,13	134,72	0,62176

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью
«ТранзитЭнергоМонтаж» (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.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2020	44 059,64
		2021	44 189,99
		2022	45 405,63
		2023	46 109,05
		2024	46 833,59

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
 для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»
 и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
 с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2019	332 796,41	269,83	1,15727	332 796,41	288,44	1,17589
		2020	453 070,02	205,09	1,11688	453 070,02	205,09	1,11688
		2021	397 970,28	363,48	1,18843	397 970,28	363,48	1,18843

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «Энерго-Про» (без учета оплаты потерь) на
2019-2021 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»	2019	13 832,56
		2020	26 499,16
		2021	24 833,35

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» 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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	113 851,67	56,67	0,39450	113 851,67	56,67	0,39450
		2021	113 320,52	62,57	0,39883	113 320,52	62,57	0,39883
		2022	123 484,81	60,12	0,42654	123 484,81	60,12	0,42654
		2023	129 842,58	61,92	0,44721	129 842,58	61,92	0,44721
		2024	133 018,37	63,78	0,45849	133 018,37	63,78	0,45849

Необходимая валовая выручка Горьковской дирекции по энергообеспечению –
структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
(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.	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	34 307,92
		2021	31 341,18
		2022	37 210,76
		2023	39 126,60
		2024	40 083,59

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная
Сетевая Организация «Энергосервис» 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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» - акционерное общество «Сетевая компания»	2021	144 663,02	96,99	0,41265	144 663,02	96,99	0,41265
		2022	155 414,78	96,99	0,43611	155 414,78	96,99	0,43611
		2023	156 178,63	96,99	0,43778	156 178,63	96,99	0,43778
		2024	156 949,20	96,99	0,43946	156 949,20	96,99	0,43946
		2025	157 726,56	96,99	0,44115	157 726,56	96,99	0,44115

Приложение 10 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2020 № 32-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис», 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 «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2021	52,772	3	75	3,34	2,330980	0,785031	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

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью
«Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» (без учета оплаты
потерь)
на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис»	2021	88 724,72
		2022	95 319,00
		2023	95 787,48
		2024	96 260,09
		2025	96 736,85

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» 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	
Альметьевский муниципальный район								
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1504,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1519,54	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1805,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1823,45	-	-	-	-	-

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга» потребителям, 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	
	Елабужский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1774,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1828,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1828,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1899,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1899,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1971,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1971,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2026,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2026,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2083,80	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020	2193,88	-	-	-	-	-

		по 30.06.2020						
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2279,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2279,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2366,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2366,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2432,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2432,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2500,56	-	-	-	-	-

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

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного
вывода», на 2019-2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
Город Набережные Челны					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода»	одноставочны й, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	1731,24	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1867,84	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1867,84	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1923,74	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1890,20	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1956,64	-

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ» 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 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	
Нижнекамский муниципальный район									
1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	560,7 3	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	658,6 2	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	641,6 2	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	664,5 4	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	664,5 4	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	736,8 5	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	644,0 3	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	651,6 0	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	651,6 0	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	681,2 5	-	-	-	-	-

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

руб./Гкал

№ п/п	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	
		с 01.01.2019	434,05	-	-	-	-	-

1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	по 30.06.2019						
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	427,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	626,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	619,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	535,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	541,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	465,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	466,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	478,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	480,19	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Сабинское многоотраслевое производственное
предприятие жилищно-коммунального хозяйства» потребителям,
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	
	Сабинский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1905,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1961,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1961,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1979,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1979,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2018,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1969,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2039,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2039,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2081,72	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, 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 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	
Город Казань								
1	Акционерное общество «Казэнерго»							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1190,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1213,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1213,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1251,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1251,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1273,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1273,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1326,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1326,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1341,76	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Казэнерго» 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 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	
	Город Казань							
1	Акционерное общество «Казэнерго»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1472,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1499,63	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1499,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1546,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1546,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1602,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1570,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1604,55	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1604,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1658,20	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1766,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1799,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1799,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1855,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	1855,97	-	-	-	-	-

		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1922,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1884,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1925,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1925,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1989,84	-	-	-	-	-

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

Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «ТГК-16» 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 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 «ТГК-16»								
1.1	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	682,8 2	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	910,5 4	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	824,5 4	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	855,2 8	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	815,2 8	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	844,2 4	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	780,3 7	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	785,0 5	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	785,0 5	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	835,5 6	-	-	-	-	-
1.2	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	475,2 4	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	716,9 6	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	666,9 6	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	692,6 2	-	-	-	-	-

			с 01.01.2021 по 30.06.2021	692,6 2	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	734,0 5	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	676,1 4	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	684,2 5	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	684,2 5	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	718,9 8	-	-	-	-	-

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

№ 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 «ТГК-16»							
1.1	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	с 01.01.2019 по 30.06.2019	550,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	584,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	621,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	660,93	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	611,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	644,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	591,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	638,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	609,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	657,57	-	-	-	-	-
1.2	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	552,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	535,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	600,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	608,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	598,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021	609,55	-	-	-	-	-

		по 31.12.2021						
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	594,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	584,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	612,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	601,48	-	-	-	-	-

Приложение 20 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по
тарифам
от 16.12.2020 № 32-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» 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 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 «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочны й тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	682,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	910,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	824,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	855,28	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	815,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	844,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	780,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	785,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	785,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	835,56	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» 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 «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1258,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1305,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1305,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1357,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1357,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1417,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1304,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1324,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1324,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1383,20	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1510,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1566,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1566,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1629,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1629,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021	1700,81	-	-	-	-	-

	по 31.12.2021						
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1565,39	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1589,48	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1589,48	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1659,84	-	-	-	-	-

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в Зеленодольском муниципальном районе, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, 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	Акционерное общество «ТГК-16»							
1.1	Зеленодольский муниципальный район							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	815,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	844,24	-	-	-	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного
предприятия города Казани «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	16 366,74
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,52
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,59
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	12 814,31
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,43
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,43
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,53
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,53
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	13 788,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,55
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,67
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	12 022,44
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,35
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,58
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,72
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,85
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Акционерного общества
«Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	6 455,99
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,31
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества
«Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г. Нижнекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	5 818,69
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,28
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,28
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,28
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,34
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,36
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,44
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Акционерного общества
«Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 350,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 343,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,48
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Промочистка» г.Нурлат

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 357,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 775,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,63
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,63
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 875,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 958,87
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,51
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,51
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,51
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 317,66
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,54
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 153,12
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,56
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,56
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,66
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,66
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 330,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,52
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,53
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 856,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,50
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,52
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное
предприятие жилищно-коммунального хозяйства»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 184,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,38
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,42
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Сабинское многоотраслевое производственное
предприятие жилищно-коммунального хозяйства»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 037,80
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,41
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,44
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,44
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Открытого акционерного общества «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Сабинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 538,08
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,40
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,40
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 802,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,48
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,55
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «ЗВКС» г. Зеленодольска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 749,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,44
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,56
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Акционерного общества
«Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 116,33
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 381,45
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,55
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,68
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,68
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 325,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,58
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,58
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 428,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Акционерного
общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 785,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,51
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 199,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,57
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 786,77
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,50
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Чистополь-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 218,65
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,43
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,47
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,54
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,65
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 317,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	5 303,07
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,39
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,39
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Открытого акционерного
общества «Мамадышский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 466,26
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,62
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,62
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Открытого акционерного общества «Мамадышский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 809,67
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,63
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,76
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,76
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 737,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,47
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,49
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,49
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 558,86
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,68
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,68
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 515,61
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,62
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,62
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 214,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,46
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,46
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Муслумовские инженерные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 122,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,42
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,42
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «РСК»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	5 088,53
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,41
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «РСК»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	6 815,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,30
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,30
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Открытого акционерного общества «Алексеевскводоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	2 764,30
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,61
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,61
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 596,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,36
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,39
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,39
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Сток»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	4 457,59
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,38
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,42
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Прогресс»
Дрожжановского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 246,06
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,53
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,53
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия
«Пестречинские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 552,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,63
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,63
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Круглое поле»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 428,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,63
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,63
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 428,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергосервис» Рыбно-
Слободского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	5099,9
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,41
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,41
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис»
Актанышского муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,63
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,63
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского
муниципального района

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.рублей/ куб.метров в сутки	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.рублей/км	3 552,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром свыше 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром свыше 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,55
3.4.	диаметром свыше 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром свыше 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром свыше 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром свыше 250 мм и более	-	-

Тарифы на техническую воду для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего
 холодное водоснабжение, на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (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	11,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,29
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	12,03
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	12,03
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,52
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,52
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,83

Долгосрочные параметры регулирования тарифов для ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего
холодное водоснабжение, 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.	%
1	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»						
1.1	Техническая вода	2021	2 129,36	x	-	2,72	-
		2022	x	1	-	2,72	-
		2023	x	1	-	2,72	-
		2024	x	1	-	2,72	-
		2025	x	1	-	2,72	-

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую ООО «Тепло-ЭнергоСервис», 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
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис»*				
1.1	Потребители Азнакаевского муниципального района				
1.1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,95	29,13	-	-
1.2	Потребители Альметьевского муниципального района				
1.2.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	35,93	-	-
1.2.2	Потребители Лениногорского муниципального района				
1.3	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,35	26,68	-	-
1.3.1	Потребители Нурлатского муниципального района				
1.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,26	31,26	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую ООО «Тепло-ЭнергоСервис +», 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
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис +»				
1.1	Бавлинский муниципальный район				
1.1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	37,12	40,50	1504,78	1519,54
1.2	Бугульминский муниципальный район				
1.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	37,68	38,41	1805,74	1823,45
1.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,40	32,01	1504,78	1519,54
1.3	Заинский муниципальный район				
1.3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,76	41,45	1805,74	1823,45
1.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,97	34,54	1504,78	1519,54

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

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую ООО «Ремонтно-строительная компания «Инженерные
Технологии», 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
	Лаишевский муниципальный район				
1	ООО «РСК «Инженерные технологии», с.Габишево*	25,75	26,62	1773,99	1818,16

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую ООО «Лениногорские тепловые сети», 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
	Лениногорский муниципальный район				
	ООО «Лениногорские тепловые сети»				
1	Потребители г. Лениногорска				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,62	32,02	2057,45	2092,40
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,35	26,68	1714,54	1743,67
2	Потребители Староиштеряжского сельского поселения				
2.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,36	20,36	2057,45	2092,40
2.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,97	16,97	1714,54	1743,67

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

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую АО «Казэнерго», 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
	Город Казань				
1	АО «Казэнерго»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,42	22,37	1855,97	1922,76
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,85	18,64	1546,64	1602,30

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

Замечания
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам
Зубовой Натальи Дмитриевны на 16 декабря 2020 года

В связи с проведением заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 16 декабря 2020 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам по вопросам:

1. О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-12/э голосует «против» принятия решения, так как:
 - в экспертном заключении в составе неподконтрольных расходов отсутствует расшифровка налогов,
 - отсутствует информация о расчете обязательных страховых взносов в составе неподконтрольных расходов – в экспертном заключении отмечено, что фактический фонд оплаты труда существенно ниже учтенного в тарифах. Расчет отчислений на обязательное страхование без учета фактического фонда оплаты труда несет в себе риски завышения НВВ за счет данной статьи расходов,
 - в экспертном заключении отсутствуют пояснения о причинах отсутствия корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности,
 - цена потерь принята на основании предложения АО «Татэнергосбыт», расчет цены потерь не предоставлен.
2. О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-4/э голосует «против» принятия решения, так как:
 - в экспертном заключении отсутствует анализ фактических подконтрольных и неподконтрольных расходов,
 - в экспертном заключении отсутствует информация о сроках полезного использования основных средств, принятых для расчета амортизации, учтенной в НВВ на 2021 г.,
 - экспертом не указаны основания, по которым часть арендованного электросетевого оборудования признана общедомовым имуществом,
 - при корректировке НВВ по неподконтрольным расходам в пояснениях относительно отказа учета расходов на амортизацию отсутствует ссылка на нормативные и правовые акты, в которые подтверждают отказ эксперта ввиду отсутствия основания приобретения имущества и отсутствия предварительного согласования с регулирующим органом,
 - в экспертном заключении отсутствуют пояснения о причинах отсутствия

корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности,
- цена потерь принята на основании предложения АО «Татэнергосбыт», расчет цены потерь не предоставлен.

3. О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э голосует **«против»** принятия решения, так как:
 - не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения.
 - в экспертном заключении отсутствует анализ фактических подконтрольных и неподконтрольных расходов.
 - в экспертном заключении отсутствует информация о наличии иных видов деятельности регулируемой организации и финансовых результатах по каждому из них по итогам 2019 г. для обоснования учета налога на прибыль за 2019 г. и в НВВ 2021 г. в полном объеме. Обращаем внимание, что при корректировке неподконтрольных расходов по итогам 2019 г. сумма налога на прибыль отличается от суммы, учтенной на 2021 г. (действующим законодательством индексация налога на прибыль не предусмотрена),
 - в экспертном заключении отсутствуют пояснения о причинах отсутствия корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.
 - цена потерь принята на основании предложения АО «Татэнергосбыт», расчет цены потерь не предоставлен.
4. О корректировке на 2021 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-11/э голосует **«против»** принятия решения, так как:
 - не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения.
 - в экспертном заключении отсутствует анализ фактических подконтрольных расходов,
 - в экспертном заключении отсутствуют пояснения о причинах отсутствия корректировки по доходам от осуществления регулируемой деятельности,
 - цена потерь принята на основании предложения АО «Татэнергосбыт», расчет цены потерь не предоставлен.
5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы голосует **«против»** принятия решения, так как:
 - в экспертном заключении отсутствует информация о расчете долгосрочных параметров регулирования - базового уровня подконтрольных расходов. индекса

эффективности подконтрольных расходов, показателей надежности и качества,
- не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения,
- в экспертном заключении отсутствует расшифровка прочих услуг сторонних организаций, обоснование командировочных и транспортных расходов,
- требуются пояснения относительно включения в НВВ 2021 г. налога на прибыль, так как по итогам 2019 г. при корректировке неподконтрольных расходов фактический налог на прибыль признан экспертом экономически не обоснованным,
- цена потерь принята на основании предложения АО «Татэнергосбыт», расчет цены потерь не предоставлен.

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

Прошу протокол и постановления направить в Ассоциацию «НП Совет рынка»

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

в Государственном комитете Республики

Татарстан по тарифам



16.12.2020

Н Д Зубова

Экспертное заключение

о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО «Энерготранзит» и АО «Сетевая компания» на 2021 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации

ООО «Энерготранзит»

на установление/корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год
(метод индексации)

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 01.06.2020 исх. №72, вх. №4010 от 01.06.2020			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 11.06.2020 № 193/2020 открыто тарифное дело № 31/13 о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и АО «Сетевая компания»			
Период регулирования		Второй год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг	
Метод регулирования		Метод индексации	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 18.12.2019 № 3-24/э для ООО «Энерготранзит» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2023 года. Размер тарифов 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.
1,42979	488 133,29	271,68	42 467,6
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.
1,42979	488 133,29	271,68	42 467,6
По предложению организации, размер тарифов 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.
1,83654	722554,58	271,68	63 122,37

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.		
1,83654	722554,58			271,68				62 122,37		
Постановлением Госкомитета от 14.12.2018 № 3-12/э для ООО «Энерготранзит» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:										
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности и подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
	млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН			
2019	31,64241	1	75	0,9	-	3,13	8,94	0,013	0	1,01
2020	X	1	75	0,9	-	3,13	8,94	0,013	0	1,01
2021	X	1	75	0,9	-	3,13	8,94	0,013	0	1,01
2022	X	1	75	0,9	-	3,13	8,94	0,013	0	1,01
2023	X	1	75	0,9	-	3,13	8,94	0,013	0	1,01
Сведения об организации										
Полное наименование организации					ООО «Энерготранзит»					
ИНН/КПП					1657142324/165801001					
Руководитель организации (ФИО, должность)					директор Чубуков Вячеслав Петрович					
Юридический адрес					420095, РТ, г. Казань, ул. Шамиля Усманова 28а.					
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:										
Наименование показателя		Напряжение, кВ	ед. изм.	Предложение организации	Предложение ГКРТТ					
Количество подстанций		110-150 кВ	шт.	1	1					
Количество подстанций		35 кВ	шт.	-	-					
Количество силовых трансформаторов		110-150 кВ	шт.	2	2					
Количество силовых трансформаторов		35 кВ	шт.	-	-					
Количество силовых трансформаторов		1-20 кВт	шт.	2	2					

Количество мачтовых столбовых ТП	1-20 кВ	шт.	-	-
Количество однострансформаторных ТП, КТП	1-20 кВ	шт.	12	12
Количество двухтрансформаторных ТП, КТП	1-20 кВ	шт.	56	56
Протяженность ВЛ		км	2,51	2,51
Протяженность КЛ		км	283,82	283,82

Электрооборудование ООО «Энерготранзит» на 2021 год составит 2730,1 у.е.
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены Инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6) и схемы постоянного электроснабжения.

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)	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>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.

ООО «Энерготранзит» в Госкомитет направлялись письма с представлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 03.08.2020 №103,

от 11.08.2020 №109/1, от 12.10.2020 №139, от 09.11.2020 № 164, от 11.11.2020 № 166.

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 регулирующую 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 бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль в целом по предприятию ООО «Энерготранзит» составила 26 818 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 1, 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 величина поступления электрической энергии в сеть на 2021 год составит 89,30 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 80,68 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 8,625 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 14,56 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 % .

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.

Для ООО «Энерготранзит» Госкомитетом на долгосрочный период установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ВН– 0,9 %, СН2-3,13%, НН-8,94%.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Энерготранзит» составляет 8,625 млн.кВтч.

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.	59,8	73,34	80,68
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	11	14,50	14,56
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	2,64	7,84	8,625

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Анализ за 2019 год

№ п/п	Показатель	Утверждено	Факт 2019 года
-------	------------	------------	----------------

		ГКРТТ на 2019 год		Отклонение факта от принятого ГКРТТ
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	31 642,41	29 592,11	-2050,3
1.1.	Сырье и материалы	421,08	534,72	113,64
1.2.	Работы и услуги производственного характера	14 543,99	19 397,86	4853,87
1.3.	Затраты на оплату труда	15 788,63	7 584,58	-8204,05
1.4.	Прочие затраты	888,70	2 074,95	1186,25
2.	Неподконтрольные расходы:	49 834,81	59 974,99	10140,18
3.	Корректировки НВВ	2 344,45	-	
	НВВ на содержание	81 856,47	89 567,10	7710,63
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	47,20	59,80	12,6
	НВВ на потери	8 575,00	6 933,12	- 1641,88
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	3,49	2,64	-0,85
	Итого НВВ	90 431,47	96 500,22	6068,75

Подконтрольные расходы:

Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент : расхождение связано с тем, что часть плановых ремонтных работ не была выполнена согласно графика, было принято решение о переносе данных видов работ на март 2020 года

Работы и услуги производ. характера: расхождения связаны с тем, что в сумму фактических затрат на работы и услуги производственного характера вошли расходы на техническое обслуживание электросетей по договорам со сторонними организациями. В заключении по утверждению тарифов на 2019 год суммы по договорам на техническое обслуживание включены в статью расходы на оплату труда.

Расходы на оплату труда: расхождения связаны с тем, что в сумму фактических затрат на оплату труда за 2019 год не вошли суммы по договорам со сторонними организациями на техническое обслуживание, бухгалтерское, кадровое, юридическое, программное сопровождение деятельности. Эти суммы вошли в фактические показатели по статьям Материальные затраты (6142,58 тыс.руб) и Прочие расходы (2061,47 тыс.руб) соответственно. Справочно: Средняя численность персонала 11 чел, средняя заработная плата 57458,94 руб.

Ремонт основных средств: расхождение суммы связано с тем, что часть плановых ремонтных работ не была выполнена согласно графика, было принято решение о переносе данных видов работ на март 2020 года.

Аренда электросетевого имущества: расхождения связаны с тем, что в 2019 году часть объектов электросетевого хозяйства (основные средства) были приобретены в собственность (дог. ЖД78 от 19.11.2019 - КЛ 10 кВ ПС НОКСА- РТП 87 ,РТП 87 и КЛ 10 кВ ПС Нокса - РТП 88) и по данным объектам вместо арендной платы начала начисляться амортизация. Так же были расторгнуты договора аренды 6/17 от 09.10.2017-ООО "КАН АВТО-3" ,6/17 от 09.10.2017 ООО "КАН АВТО-4" ,б/н от 09.10.2017 ООО "КАН-АВТО" , Договор аренды транспортного средства ЗАР расторгнут 01.06.2019г. ЖД-61 ОО "УК "Евро Фин Траст" от 28.11.2017г. По договору №2351-3/ф с НО "Государственный жилищный фонд при Президенте РТ" оплата проводилась за весь период 2019 года в январе 2020 ,следовательно сумма размере 1897,79 не была отражена в тарифном деле (факт 2019 г.)

Отчисление на социальные нужды: расхождения связаны с тем, что в части расходов по договорам со сторонними организациями на техническое обслуживание, бухгалтерское, кадровое, юридическое, программное сопровождение деятельности страховые взносы не начисляются, тогда как при утверждении тарифа эти суммы были учтены при расчете расходов на оплату труда и, соответственно, отчислений на социальные нужды.

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 «Энерготранзит» 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 «Энерготранзит» на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 126 244,74 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 34 379,58 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 75 898,55 тыс.руб.
- корректировка НВВ – 7 710,64 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 33 715,39 тыс.руб. в том числе:

1. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» - 15 496,81 тыс.руб.
2. Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 16 822,99 тыс.руб.
3. Расходы по статье «Прочие затраты» - 946,92 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИИЦ на 2021 год составляет 103,6 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»;
- индекс изменения количества активов, который на 2021 год составил 0 , рассчитанный исходя из изменения количества УЕ $(2730,1 - 2730,1) / 2730,1 = 0,00$;
- на 2020 год у.е. = 2730,1;
- на 2021 год у.е. = 2730,1.
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 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 1,03.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2021 год приняты в размере 34 579,85 тыс. руб. в том числе:

1. Расходы по статье «Сырье и материалы» - 460,17 тыс.руб.
2. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» - 15 894,15 тыс.руб.
3. Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 17 254,33 тыс.руб.
4. Расходы по статье «Прочие затраты» - 971,2 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы заявлены организацией на 2021 год в размере 75 898,55 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 5 214,94 тыс.руб.;

- 2) амортизация основных средств – 47 768,75 тыс.руб.;
- 3) налог – 6 303,44 тыс.руб.
 - 3.1 налог на имущество – 6 275,92 тыс.руб.;
 - 3.2 налог на землю – 27,52 тыс.руб
- 4) арендная плата – 4 519,42 тыс.руб.;
- 4.1. аренда эл. оборудования – 3 903,36 тыс. руб.
- 4.2. аренда офиса – 613,44 тыс. руб.
- 4.3. аренда земли – 112,3 тыс. руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 5 245,32 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 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).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 47 768,75 тыс.руб.

Госкомитетом был проведен расчет амортизации на 2021 год согласно представленной в тарифном деле ведомости амортизации основных средств, участвующих в передаче электрической энергии.

Таким образом, амортизация на 2021 год с учетом доли на субабонентов (100%) составила 31 881,82 тыс.руб.

Согласительной комиссией принято решение не принимать амортизацию объектов к которым подключен жилой сектор.

Не принята амортизация БРТП-88/1 10/0,4 из-за отсутствия в тарифном деле обосновывающих первоначальную стоимость документов. Потребители жилой сектор.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты Госкомитетом на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1. В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации исключена амортизация объектов, первоначальная стоимость которых менее 100 тыс. руб.

4.2.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 6 281,24тыс.руб.

В связи с перерасчетом амортизации на максимальный срок полезного использования, исходя из расчета среднегодовой стоимости основных фондов и налоговой ставки по электроэнергетическому оборудованию налог на имущество принимается Госкомитетом согласно представленным подтверждающим документам в размере 6 686,59 тыс.руб.

4.2.4. Затраты по статье «Арендная плата» заявлены организацией в размере 4 519,42 тыс.руб.

- по договору аренды с ф.л. Бибишев Дамир Маратович от 01.11.2019 № 2-19А и допсоглашения от 01.11.2019 – 8,7 тыс.руб без НДС.

- по договору аренды с г-ин Шуман Оскар Александрович от 01.11.2017 №47/11-А и доп.соглашения от 17.11.2017 №1– 30 тыс.руб. без НДС.

- по договору аренды с ООО «ИнтегСтрой».от 01.09.2020 №1-20А РТП 88– 441,196 тыс.руб. без НДС. Госкомитетом не принята аренда РТП-88, согласно представленным материалам, невозможно определить фактическую дату ввода в эксплуатацию, а также первоначальную стоимость оборудования.

- по договору аренды от 13.03.2017 № б/н с ООО «Булгар Автоваз» (бессрочный) – 98,4 тыс.руб. без учета НДС. (КЛ-6кВ протяженностью 0,99км и ТП с двумя трансформаторами ТМГ 630кВа). Принято Госкомитетом в размере 98,4 тыс.руб.

- по договору аренды от 10.11.2016 № 36/АР/2016 с ООО «СК «Тамерлан» (бессрочный) – 254,24 тыс.руб. без учета НДС (КЛ-6кВ и 0,4кВ общей протяженностью 220м. ТП с 2 –мя трансформаторами ТМГ 100кВа).

- по договору аренды с "НО "Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан"" №2351-3/ф от 01.12.2018, сроком действия до 2023 г.- 1897,80 тыс.руб. без НДС.(внутриквартальные сети от ТП до ж/д электроснабжение к 1-4 кварталам ж/к «Иннополис»), доп. соглашение №1079/ф от 10.11.2020 (внутриквартальные сети от ТП до ж/д электроснабжение к 5-6 кварталам ж/к «Иннополис») 793,070 тыс.руб. Госкомитет не принимает данные затраты, осуществлено подключение многоквартирных жилых домов.

- по договору аренды от 28.11.2017 № ЖД-61 с ООО "УК "Евро Фин Траст" Д.У.ЗПИФ недвижимости "Жилой дом" (действует до 31.12.2020) и допсоглашения от 25.12.2018 №1– 1 240,66 тыс.руб без учета НДС. Величина аренды не принята, договор расторгнут.

- затраты на аренду нежилого помещения в г.Набережные Челны (под ГПП 25) заявлены организацией в размере 98,4 тыс. руб. без НДС согласно договору от 16.10.2017 № б/н (действует до 2020 года). Госкомитет данные затраты не принимаются в связи с тем, что электрооборудования данной ГПП полностью с амортизировано.

Расходы по аренде офиса в г.Казань (72,4 кв.м.) приняты Госкомитетом в размере 613,44 тыс.руб. (без НДС) согласно договору аренды с ООО «Скай Девелопмент» от 01.08.2019 № 2-19;от 01.01 2020 №2-20 и №207-20.

Расчет аренды был выполнен из численности персонала по штатному расписанию, с учетом санитарной нормы на одного работающего на основании санитарно – эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2./2.4.1340-03 и стоимости 1м²(706 руб), согласно данному договору и сроку его действия.

Фактические затраты организации за 2019 год по данной статье составили 5823,49 тыс.руб.

Арендная плата принята Госкомитетом в размере 712,93 тыс. руб. (без НДС).

Арендная плата по электрооборудованию Госкомитетом принята в размере 98,4 тыс.руб. Исключена арендная плата по энергообъектам, к которым осуществлено подключение многоквартирных жилых домов. По другим договорам аренды, согласно представленным материалам, невозможно определить фактическую дату ввода в эксплуатацию, а также первоначальную стоимость оборудования. Следовательно, рассчитать амортизацию на данное оборудование не представляется возможным

Согласительной комиссией принято решение не принимать аренду эл. оборудования потребителями которых являются жилые дома.

Не приняты договора аренды в связи с непредставлением полного пакета документов.

Аренда земельного участка принимается Госкомитетом в размере 1,09 тыс.руб. на основании действующего договора аренды №12-011/18 от 15.02.2018, представленного в тарифном деле.

В расчете арендной платы учтен земельный налог, исключены НДС и поправочный (повышающий) коэффициент.

4.2.5. Налог на землю Госкомитетом принимается в размере 24,32 тыс.руб. исходя из представленных данных организации за 2019 год.

4.3. Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению по п. 87 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 17.08.2020) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее- Основы ценообразования) заявлено организацией в размере 8 255,96 тыс. руб.

В ходе анализа представленных документов, Госкомитетом принята сумма 62,51 тыс.

руб. в соответствии п. 37 Основ ценообразования.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$\text{где } B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times \left(1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\Phi}\right) \times \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi}\right) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}}$$

где ПР уст 2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году, тыс.рублей (28663,69);

ПР уст2019 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2019 году, тыс.рублей (31642,41);

X2019 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

ИИЦф2019 – фактические значения индекса потребительских цен в 2019 году (4,5 %);

Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

ИКАф2019 – индекс изменения количества активов (УЕ) 0,1 ((2575,8 – 2352,01) / 2352,01 = 0,1):

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2018 и 2019 годы) составила: 127,76 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}, \text{ где:}$$

НРрасх.факт. i-2, НРрасх.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

№ 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.:	49 834,81	59 974,99	49789,23
1.1.	Амортизация основных средств	15 789,68	34 195,71	24 009,95
1.2.	Отчисления на соц. нужды	4 799,74	2 125,37	2 125,37
1.3.	Налоги	19959,72	17830,42	17 830,42
1.4.	Аренда	9 285,67	5 823,49	5823,49
	Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)			-45,58

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} = 49789,23 - 49834,81 = -45,58 \text{ тыс.рублей}$$

В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.4, 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:

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

VE_{i-2}^{ϕ} , VE_{i-3}^{ϕ} - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

ИПЦ_{i-2} - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2;

ИКА_i - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов;

$HP_{i-2}^{\text{расх. факт}}$, $HP_{i-2}^{\text{расх. план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений);

абзац утратил силу. - Приказ ФАС России от 01.09.2020 N 804/20;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

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.

$$\begin{aligned} ПО_{2021} &= \min \{ \Pi_{2019}^{\phi}; N_{2019} * \mathcal{E}_{2019}^{\text{отп.}\phi} \} * ЦП_{2019}^{\phi} - \mathcal{E}_{2019}^{\text{отп.}\phi} * ЦП_{2019} * N_{2019} = \\ &= \min \{ 2,64; 6,88\% * 62,44 \} * 2626,18 - 62,44 * 2457,02 * 6,88\% = \\ &= 2,64 * 2626,18 - 10555,043 = -3621,93 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: -3621,93 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, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «Энерготранзит» отсутствует утвержденная инвестиционная

программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Итоговая корректировка НВВ:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

Итоговая корректировка НВВ: $(127,76 + (-45,58) + (-3\,621,93)) \cdot (103,6\%) \cdot (103,2\%) = -3\,784,54$ тыс.руб.

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.

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

КНК 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:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \text{ где:}$$

Коб i – 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).

- максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

Коб = $\alpha \cdot Кнад + \beta_1 \cdot Ккач1 + \beta_2 \cdot Ккач2$, где:

α , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

Кнад – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяется в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

Ккач1 и Ккач2 – 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	Факт организации	Оценка (согласно п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256)
$K_{нд}$	0,013	0	1 (достигнуто со значительным успехом)
$K_{кач1}$	1,01	0	1

			(достигнуто со значительным успехом)
$K_{\text{кач2}}$	0	0	0 (достигнуто)
<p>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 передачу ООО «Энерготранзит» на 2019 год (81856,47 тыс.руб). КНК₂₀₂₁ составил: 0,0180.</p> <p>Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₀) составила: 1473,42 тыс.руб. (= 0,0180* 81856,47 тыс.руб).</p>			
<p>Сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2021 год составила 88 974,22 тыс. рублей. Членами Правления принято решение скорректировать НВВ отнесенную на передачу электрической энергии в связи с экономической необоснованностью расходов фактических подконтрольных показателей к установленным подконтрольным показателям на сумму 2050,3 тыс. руб. (см. п. 3.1)</p> <p>Исходя из выше изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии составила 86 923,92 тыс.руб. в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подконтрольные расходы: 34579,85 тыс.руб.; - неподконтрольные расходы: 56 642,97тыс.руб.; - корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: - -3 784,54 тыс.руб.; - корректировка по показателям надежности и качества: 1473,42 тыс.руб. 			
4.5. Оплата потерь			
<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> <p>$Э_i^{nom}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.</p> <p>Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2021 год для ООО «Энерготранзит» составит 24 217,10 тыс.руб, в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на 1 полугодие – 12 108,55 тыс.руб. (4,3125 млн.кВт ч *2 807,78 тыс.руб.); - на 2 полугодие – 12 108,55 тыс.руб. (4,3125 млн.кВт ч *2 807,78 тыс.руб.); <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 «Энерготранзит» на 2021 год составит 111 141,02 тыс.руб.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 86 923,92 тыс. руб.; - НВВ на оплату потерь – 24 217,10 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.)			Рост предложения ГКРТТ к уст.
						Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	31 642,41	29 592,11	33 715,39	34 379,58	34 579,85	17289,93	17289,93	2,6%
1.	Сырье материалы, в т.ч.:	421,08	534,72	448,67	457,50	460,17	230,08	230,08	2,6%
1.1.	Работы и услуги производственного характера	14 543,99	19 397,86	15 496,81	15 802,10	15 894,15	7 947,08	7 947,08	2,6%
1.2.	Расходы на оплату труда	15 788,63	7 584,58	16 822,99	17 154,41	17 254,33	8 627,17	8 627,17	2,6%
1.3.	Прочие затраты	888,70	2 074,95	946,92	965,58	971,20	485,60	485,60	2,6%
2	Объем условных единиц	2 575,80	2575,8	2 730,10	2 730,10	2 730,10	2 730,1	2730,1	0,0%
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	49 834,81	59 974,99	28 811,42	75 898,55	56 642,97	28 321,49	28 321,49	96,6%
3.1.	Отчисления на социальные нужды	4 799,74	2 125,37	5 114,19	5 214,94	5 245,32	2 622,66	2 622,66	2,6%
3.2.	Амортизация основных средств	15 789,68	34 195,71	18 542,74	47 768,75	31 881,82	15 940,91	15 940,91	71,9%
3.3.	Налог на имущество	4 130,62	5 714,10	3 984,66	6 275,92	6 686,59	3 343,29	3 343,29	67,8%
3.4.	Аренда оборудования	8 890,28	5 412,80	101,36	3 903,36	98,40	49,20	49,20	-2,9%
3.5.	Налог на землю	24,02	24,32	24,02	27,52	24,32	12,16	12,16	1,2%
6.	Итоговая корректировка НВВ (стр.6.1+стр.6.2+стр.6.3+стр.6.4 +стр.6.5) *6.6 коэф корр ипц	2 344,45		11 854,17	7 710,64	-3 784,54	-1 892,27	-1 892,27	- 131,9 %
6.1.	Корректировка ΔПР	-216,63		-163,10		127,76			
6.2.	Корректировка ΔНР	-2 151,16		6 803,27		-45,58			
6.3.	Корректировка ПО	4 712,24		5 214,00		-3 621,93			
6.4.	Корректировка ИП	0,00		0,00		0,00			
6.5.	Корректировка НВВ	0,00		0,00		0,00			
6.6.	Коэф. корр. ипц			103,6% *103,2 %					
7.	Корректировка по Ник	542,36		102,77		1 473,42	736,71	736,71	1333,7 %
	Компенсация выпадающих доходов по ТП (п.87 Основ ценообразования)				8 255,96	62,51			
8.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	81 856,47	89 567,10	84 935,20	126 244,74	86 923,92	43 461,96	43 461,96	2,3%
9.	Полезный отпуск на субабонентов,	47,20	59,80	73,34	80,68	80,68	40,34	40,34	10,0%

	млн.кВт.ч.								
10.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100	100,00	100	100	100	100	0,0%
11.	Заявленная мощность, МВт.	11,00	11	14,50	14,56	14,56	14,56	14,56	0,4%
12.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	620 124,79	678 538,64	488 133,34	722 554,58	497 504,11	497 504,11	497 504,11	1,9%
13.	НВВ на оплату потерь	8 575,00	6 933,12	19 925,27	21 918,07	24 217,10	12 108,55	12 108,55	21,5%
14.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2626,18	2 541,49	2 541,23	2 807,78	2 807,78	2 807,78	10,5%
15.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,49	2,64	7,84	8,625	8,63	4,3125	4,3125	10,0%
16.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	181,68	115,94	271,68	271,68	300,18	300,18	300,18	10,5%
17.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	1,91600	1,61372	1,42979	1,83564	1,37764	1,37764	1,37764	-3,6%
18.	Итого НВВ	90 431,47	96 500,22	104 860,47	148 162,81	111 141,02	55 570,51	55 570,51	6,0%
19.	на 1 у.е.	31,78	34,77	31,11	46,24	31,84			2,3%
20.	Численность	28	28	28		28			0,0%
21.	Среднемесячная заработная плата	46,99	22,57	50,07		51,35			2,6%

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. ООО «Энерготранзит» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 148,86 МВА.

8.2. ООО «Энерготранзит» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 1,44 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 154,29 км;
- низкое напряжение (НН) – 130,6 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Энерготранзит» 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: (843) 590-38-33.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.etkazan.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 ООО «Энерготранзит» и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 14,56 МВт;
- полезный отпуск в размере 80,68 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 8,63 млн.кВт.час.

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» 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.
1,37764	497 504,11	300,18	43 461,96

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.
1,37764	497 504,11	300,18	43 461,96

Уполномоченный по делу:

Е.С. Чиркин

И.о.начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию

Д.А.Сапожников

Экспертное заключение

о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 24.04.2020 № 48, вх. № 3249 от 06.05.2020, повторно заявление было направлено от 28.05.2020 №86, вх. №3899 от 28.05.2020.			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 05.06.2020 № 182/2020 открыто тарифное дело № 31/11 о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» и АО «Сетевая компания»			
Период регулирования		Второй год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.	
Метод регулирования		Метод индексации	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-4/э для ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 года. Размер тарифов 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.
0,57789	253 741,29	119,7	22029,825
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.
0,57789	253 741,29	119,7	22029,825
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.
0,79271	367714,53	128,71	31924,975
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.
0,79271	367714,53	128,71	31924,975
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-1/э для ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»			

установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:							
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	17 852,45	1	75	4,5	0,9	0,04	1
2021	х	1	75	х	0,9	0,04	1
2022	х	1	75	х	0,9	0,04	1
2023	х	1	75	х	0,9	0,04	1
2024	х	1	75	х	0,9	0,04	1
Сведения об организации							
Полное наименование организации				ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее- ООО «ТЭМ»)			
ИНН/КПП				1657082097/165701001			
Руководитель организации (ФИО, должность)				Директор Кирышин Константин Михайлович.			
Юридический адрес				420124, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Лазарева, д.11.			
Организация применяет режим налогообложения:				Упрощенную 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:							
Наименование показателя		Напряжение, кВ	ед. изм.	Предложение организации	Предложение ГКРТТ		
Количество подстанций		110-150 кВ	шт.	-	-		
Количество силовых трансформаторов		110-150 кВ	шт.	-	-		
Количество силовых трансформаторов		1-20 кВт	шт.	-	-		
Количество однострансформаторных ТП, КТП		1-20 кВ	шт.	7	7		
Количество двухтрансформаторных ТП, КТП		1-20 кВ	шт.	63	63		
Протяженность ВЛ			км	0,06	0,06		
Протяженность КЛ			км	182,18	182,18		
Исходя из анализа представленных материалов электрооборудование ООО «ТЭМ» на 2021 год составит 2410,02 у.е. По решению согласительной комиссии Госкомитет принимает в расчет 2 260,17 у.е. Не							

приняты у.е. по новым арендованным объектам, к которым подключен жилой сектор.

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)			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>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.
<p>Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.</p> <p>ООО «ТЭМ» в Госкомитет направлялись письма с представлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 13.10.2020 № 136 (вх. от 15.10.2020 № 8255), от 30.10.2020 № 181 (вх. от 02.11.2020 № 8783)</p> <p>При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.</p>
2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
<p>Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» является основным видом деятельности.</p> <p>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.</p> <p>По итогам 2019 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых</p>

результатах) убыток в целом по предприятию ООО «ТЭМ» составил 1 345 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «ТЭМ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН2 и НН за 2019-2021 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2019-2021 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Сетевая компания».

По предложению организации поступление в сеть на 2021 год составит 100,69 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 96,16 млн.кВт.ч, потери – 4,529 млн.кВт.ч. (4,5%), заявленная мощность потребителей – 14,47 МВт.

Согласно п.20 Основ ценообразования, доля на субабонентов рассчитывается от отпуска (передачи) электрической энергии, то есть от объемов, переданных субабонентам. Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 %.

Для ООО «ТЭМ» Госкомитетом на долгосрочный период установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 4,5 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭМ» составляет 4,529 млн.кВтч.

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.	2018 факт	2019 факт	2020 установлено	2021 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	68,59	84,98	96,161	96,161
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	10,32	10,13	14,47	14,47
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,904	4,529	4,529	4,529

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Анализ за 2019 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 года	Превышение факта от принятого ГКРТТ
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	10 036,60	10 545,02	508,42
1.1.	Затраты на оплату труда	7 436,64	7 454,62	17,98
1.2.	Прочие затраты	1 178,08	1 596,28	418,2
2.	Неподконтрольные расходы:	18 417,95	20 051,92	1633,97
3.	Корректировки НВВ	1 158,53		
	НВВ на содержание	29 613,08	30 596,94	983,86
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	66,90	84,98	18,08
	Итого НВВ	30 871,08	33 436,95	2565,87

Отклонение (превышение) от утвержденного уровня связано с тем, что были произведены выплаты по решению суда в пользу ООО «УК Элит Дом» не предусмотренные тарифным источником.

Отклонение по неподконтрольным расходам является результатом начисление амортизации по приобретенным в собственность ОС кабельных линий от БКТП-2349 (ранее принадлежали Транссетевой компании), перезаключения договора аренды в связи с переездом в новый офис (договор не вошел в тарифный источник, так как смена офиса произошла в течении 2019 года).

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 «ТЭМ» 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 «ТЭМ» на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 63849,95 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 19244,26 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 40218,59 тыс.руб.
- корректировка НВВ – 4 387,1 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 17 852,45 тыс.руб. в том числе:

1. Расходы по статье «Вспомогательные материалы» - 2 374,29 тыс.руб.
2. Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 13 977,51 тыс.руб.
3. Прочие затраты – 1500,66 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 $((2260,17 - 2260,17) / 2260,17)$: 0;
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- 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 1,03.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2021 год приняты в размере 18 310,19 тыс. руб. в том числе:

1. Расходы по статье «Вспомогательные материалы» - 2435,16 тыс.руб.
2. Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 14335,89 тыс.руб.
3. Прочие затраты – 1500,66 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы заявлены организацией на 2021 год в размере 40218,59 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды 4580,43 тыс. руб;
- 2) амортизация основных средств 2 351,32 тыс. руб.;
- 3) арендная плата 32 584,5 тыс. руб.;
- 3.1. аренда помещений (офис, гараж, склад) 3 169,26 тыс.руб.
- 3.2. аренда эл. оборудования 27 985,74 тыс.руб.
- 3.3. аренда автотранспорта 1 429,5 тыс.руб.
- 4) единый налог 699,85 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 4358,11 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% принято с 1 января 2019г. согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан. (выдан 11.04.2019).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 2 351,32 тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят в размере 2 351,32 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата по электрооборудованию заявлена организацией в размере 27 985,74 тыс.руб.

Договоры аренды заключены с:

1. ООО «Экотехсервис» на электрооборудование и нежилые помещения подвала, договор от 17.08.2016 №1, доп. соглашение срок действия до 1 января 2025г. зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/041-16/097/009/2016-4251/1 от 01.09.2016. Арендная плата согласно договору составляет 10,169 тыс.руб. без НДС.

2. ООО Транссетевая компания»:

- на электрооборудование (БКТП- 2549, БКТП- 5843, БКТП-5842, БКТП-5890, БКТП-5152, БКТП-5824, ТП-2359; ТП-2349), договор от 03.10.2016 № 11, (срок действия договора с доп.согл. до 1 января до 2025 г.), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16:50:070115:2263-16/001/2017-1 от 16.03.2017, арендная плата согласно договору составляет 2101,484 тыс.руб.

- на электрооборудование БКТП -6806, договор от 23.03.2017 № 12, (срок действия договора до 1 января 2025 г.), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16:50:160701:2986-16/001/2017-1 от 08.04.2017, арендная плата согласно договору составляет 232,656 тыс.руб.

- на электрооборудование БКТП-8545, БКТП-8540, БКТП-8539, БКТП-8527, БКТП-8537, БКТП 7806, КЛ 0,4 10кВ БКТП-8545, КЛ 0,4 10кВ БКТП-8539, КЛ 0,4 10кВ БКТП-8537, КЛ 0,4 10кВ БКТП-8539, КЛ 0,4 10кВ БКТП-8537, КЛ 0,4 10кВ БКТП-8527 договор от 26.10.2017 № 2017/17, доп. согл. №2 от 24.09.2020 г. (срок действия до 01.01.2025), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной

регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16:33:080402:16/035/2017-4 от 01.11.2017, арендная плата согласно договору составляет 2 063,513 тыс.руб.;

3. ООО Торгово-сервисной компанией «Регионпром»:

- договор от 25.01.2016 № 8, на электрооборудование (БКТП-4761, БКТП-4762), доп.согл. до 01.01.2025 и с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/001/2016-1116/1 от 09.02.2016, арендная плата согласно дополнительному соглашению №1 от 01.01.2017 к договору составляет 735,696 тыс.руб.;

- договор от 21.09.2016 № 44 на электрооборудование (БКТП-755), доп. согл. до 01.01.2025, отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/010/2016-1925/2 от 07.10.2016, арендная плата согласно договору составляет в размере 475,968 тыс.руб.;

- договор от 14.09.2015 №5 на электрооборудование (ТП-3773, ТП-554, ТП-2799), доп. согл. до 01.01.2020, с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/047/005/2015-1460/3 от 07.10.2015, арендная плата согласно дополнительному соглашению №1 от 01.01.2017 к договору составляет в размере 1 296,948 тыс.руб.;

- договоры от 22.04.2019 №2020-3-1 на электрооборудование (БКТП-4742, БКТП-4738, ТП-546, ТП-4791, ТП-4792), сроком до 01.01.2025, с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/142/001/2019-13398/1 от 25.09.2019, арендная плата согласно договору составляет 1 893,276 тыс.руб.;

- договоры от 06.07.2020 № 2021-1, сроком до 31.12.2025 на электрооборудование БКТП-5167; БКТП-4788; ТП-2734; БКТП-4793; КЛ-10 кВ от РП-244 до РП-146; КЛ-10кВ от БКТП-6962 до БКТП-6967; КЛ-0,4 кВ от БКТП-4791; КЛ-0,4 кВ от БКТП-4792, КЛ-10 кВ от БКТП 6968 «Весна»), арендная плата согласно договору составляет 3 515,074 тыс.руб.;

- договоры от 06.07.2020 №2021-2, сроком до 31.12.2025 на электрооборудование (РП-244, кадастровый номер 16:16:120602:1125, ТП-6963 – кадастровый № 16: 16:120602:1242; ТП6964 - кадастровый № 16:16:120602:1244; ТП-6967 - кадастровый № 16: 16:120602:1258, БКТП-6965, БКТП-6966; БКТП 4; БКТП 6; КЛ-0,4 кВ от БКТП 6962 ЖК «Весна»; КЛ-0,4 кВ 10 кВ БКТП-6963; КЛ-0,4 кВ 10 кВ БКТП-6964; КЛ-0,4 кВ 10 кВ БКТП-6965; КЛ-0,4 кВ 10 кВ БКТП-6966; КЛ-0,4 кВ 10 кВ БКТП-6967; арендная плата согласно договору составляет 4 582,464 тыс.руб.;

- договоры от 22.04.2019 №2020-5-2 - №2020-5-6, сроком до 31.12.2024, доп. согл. №1 от 06.07.2020 РП-245 кадастровый номер 16:50:060101:6877), арендная плата согласно договору составляет 629 100,00 тыс.руб.;

- договор от 23.11.2017 №2017/15 на электрооборудование (ТП-2707 – кадастровый номер 16:50:300152:2457, КЛ-10кВ и КЛ-04кВ ТП2707), доп. согл. до 01.01.2025, арендная плата согласно договору составляет 518,184 тыс.руб.;

- договор от 27.09.2019 №2020-9-1 - №2020-9-6 сроком до 31.12.2024 на электрооборудование, доп. согл. №1 от 06.07.2020 (КТП-2367, КТП-2 (ул. Маршрутная), КТП-4711, КТПН-2 (ул. Нестеровский овраг)), сроком действия с момента подписания акта приема-передачи оборудования до 31.12.2024, арендная плата согласно договору составляет 971 868,00 тыс.руб.;

- договор от 20.05.2019 №2020-6-1 - №2020-6-6 сроком до 31.12.2024 на электрооборудование (КЛ-0,4кВ от ТП-1750), сроком действия с момента подписания акта приема-передачи оборудования до 31.12.2024, арендная плата согласно договору составляет в размере 19,86 тыс.руб.;

- договор от 27.09.2019 №2020-8-1 - №2020-8-6 сроком до 31.12.2024 на электрооборудование, доп. согл. №1 от 22.10.2020 (БКТП-4787; КТПНБ-2*400-6/0,4; БКТП – 2609 (Аркада), БКТП-2, БКТП-3 – ЖК Весна -2 (Умырзая), БКТП-2376; КЛ-10кВ БКТП-2376;

БКТП-2377; КЛ-10 кВ БКТП-2377; БКТП-6968; БКТП-6970; БКТП-8548; ТП-2835; КЛ-0,4 от ТП-4742 к ВРУ паркинга; КЛ-0,4 от ТП-2618 до ВРУ офисов; КЛ-6 от БКТП-4 до БКТП-6; БКТП-5; КЛ-6 от РТП-248 до БКТП-6; БКТП-8969; КЛ БКТП-7806 по ул. Дубравная; КТП-П; КТП-Т; КЛ-0,4 кВ от ТП-2734; КЛ-0,4 кВ от ТП-8548; КЛ-0,4 кВ от ТП-8969; КЛ-0,4 кВ от ТП-8540 сроком действия с момента подписания акта приема-передачи оборудования до 31.12.2024, арендная плата согласно договору составляет 7 934,316 тыс.руб.;

4. ООО «ФСК Бриз» на электрооборудование договор от 08.10.2019 №2020-10-1 – 2020-10-6, срок действия до 31.12.2024. Арендная плата согласно договору составляет 208,233 тыс.руб. без НДС.

5. ООО «Планета Офис» на электрооборудование договор от 08.10.2019 №2020-11-1 – 2020-11-6, срок действия до 31.12.2024. Арендная плата согласно договору составляет 147,9 тыс.руб. без НДС.

6. ООО «Электрические сети» на электрооборудование договор от 16.10.2019 №2020-12-1 – 2020-12-6, срок действия до 31.12.2024. Арендная плата согласно договору составляет 649,032 тыс.руб. без НДС.

Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования составила 27 985,74 тыс.руб.

Однако членами Согласительной комиссии Госкомитета предложено не учитывать аренду электрообъектов, которые можно отнести к общедомовому имуществу.

По принадлежности электрообъектов к общедомовому имуществу организация ООО «ТЭМ» представила письмом от 30.10.2020 №181 допматериалы: дополнительные соглашения к договорам аренды, рабочие проекты электроснабжения жилого комплекса, переписку с организациями по вопросу общедомового имущества.

Арендная плата по электрооборудованию Госкомитетом принята в размере 15 843,258 тыс.руб. Исключена арендная плата по энергообъектам, к которым осуществлено подключение многоквартирных жилых домов.

4.2.4. Аренда офиса (гараж, склад) заявлена организацией по договору субаренды в размере 3 169,26 тыс.руб. Не представлены документы от собственника, и первичный договор аренды. Согласительной комиссией принято решение проиндексировать установленную в 2020 году сумму на аренду офиса, на индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития. С учетом изложенного Госкомитет принимает затраты на аренду офиса в размере в размере 1697,96 тыс.руб.

4.2.5. Аренда автотранспорта заявлена организацией на сумму 1429,5 тыс. руб. Автотранспорт используется организацией для оперативного и текущего обслуживания и эксплуатации электросетевого оборудования. Госкомитет проанализировал представленные материалы и принимает экономически обоснованными расходы по данной статье по предложению организации в размере 1429,5 тыс.руб.

4.2.6. Единый налог заявлен организацией в размере 699,85 тыс.руб.

Госкомитетом единый налог принят в размере 395 тыс.руб., согласно бухгалтерскому отчету за 2019 год.

4.2.7. Транспортный налог принят по предложению организации в размере 2,495 тыс.руб, на основании налоговой декларации за 2019 год.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в размере 26 077,65 тыс. руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$\text{где } B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

4.3.1. Корректировка неподконтрольных расходов

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^Ф) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^Ф) - ПР_{i-2}^{уст}$$

где ПР уст 2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году, тыс.рублей 8 120,79 тыс.руб;

ПР уст2019 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2019 году, тыс.рублей 10 036,6 тыс.руб;

X2019 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

ИПЦф2019 – фактические значения индекса потребительских цен в 2019 году (4,5 %);

Kэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

ИКАф2019 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2019 года ((1 682,62 - 1 337,54)/1 337,54) = 0,26

$$\Delta ПР_{2021} = 8120,79 * (1-1\%) * (1 + 4,5 \%) * (1 + 0,75 * 0,26) - 10\ 036,6 = - 9,6 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2018 и 2019 годы) составила: - 9,6 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}, \text{ где:}$$

НРрасх.факт. i-2, НРрасх.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

№ 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.:	18 417,95	20 051,92	18132,16
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 372,29	2 378,02	2372,29
1.2.	Амортизация основных средств	1 863,22	2 382,16	1863,22
1.3.	Единый налог	680,80	395	395
	Итого корректировка НР			-285,79

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. Амортизация основных средств принята экономически обоснованным в размере 1863,22 тыс.руб. На 2019 год Госкомитетом были утверждены плановые затраты без учета кабельной линии. ООО «ТЭМ» в нарушении данного расчета по собственной инициативе приобрело кабельные линии 25.06.2019 и поставило на бухгалтерский учет. Госкомитет считает необоснованными принятие данных затрат за 2019 год, поскольку отсутствуют основания по приобретению и переоформлению данного имущества и предварительное согласование затрат в Госкомитете.

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:

$$ПО_{i-2} = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

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.

$$ПО_{2021} = \min \{ \Pi_{2019}^{\phi} \cdot N_{2019} \cdot \mathcal{E}_{2019}^{\text{отп.}\phi} \} \cdot ЦП_{2019}^{\phi} - \mathcal{E}_{2019}^{\text{отп.}\phi} \cdot ЦП_{2019} \cdot N_{2019} = \min \{ 0,92; 0,76\% \cdot 85,82 \} \cdot 2626,18 - 85,82 \cdot 2457,02 \cdot 0,76\% =$$

$$= 0,652 \cdot 2626,18 - 1602,547 = 110,33 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит:

- 197,86 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, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «ТЭМ» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

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.

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

$КНК_{2021}$ – 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

$$КНК_{2019} = K_{об} * П_{кор};$$

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).

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * (-1) + 0,25 * 0 + 0,1 * (-1) = -0,75$$

где α , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: $\alpha = 0,65$, $\beta_1 = 0,25$ и $\beta_2 = 0,1$;

$K_{над}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (рассчитан с учетом п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний №1256);

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (рассчитаны с учетом п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний №1256) (таблица 5).

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
$K_{над}$	0	0	0 (достигнуто)
$K_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
$K_{кач2}$	1,01	0,88	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 ($КНК_{2021}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО ООО «ТЭМ» на 2019 год. $КНК_{2021}$ составил: 0

$$КНК_{2021} = K_{об} * П_{кор} = 0 * 2 \% = 0$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: 0 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2021 год составила 44 130,98 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 18 310,19 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 26 077,65 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: - - 197,86 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 «ТЭМ» составит 12 716,44 тыс.руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие = 6 358,22 тыс.руб. (2,2645 млн.кВт ч * 2 807,78 тыс.руб.);
- на 2 полугодие = 6 358,22 тыс.руб. (2,2645 млн.кВт ч * 2 807,78 тыс.руб.).

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «ТЭМ» на 2021 год составит 56 906,42 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 44 189,99 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 12 716,44 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	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.)			Рост предложения ГКРТТ к уст.
						Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	10 036,60	10 545,02	17 852,45	19 244,26	18 310,19	9 155,10	9 155,10	2,6%
1.1.	Вспомогательные материалы	1 421,88	1 494,12	2 374,29	2 559,39	2 435,16	1 217,58	1 217,58	2,6%
1.2.	Расходы на оплату труда	7 436,64	7 454,62	13 977,51	15 067,21	14 335,89	7 167,94	7 167,94	2,6%
1.3.	Прочие затраты	1 178,08	1 596,28	1 500,66	1 617,66	1 539,14	769,57	769,57	2,6%
2	Объем условных единиц	1 682,62	2260,17	2 260,17	2 410,02	2 260,17	2 260,17	2 260,17	0,0%
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	18 417,95	20 051,92	25 884,70	40 218,59	26 077,65	13038,83	13038,83	0,7%
3.1.	Отчисления на социальные нужды	2 372,29	2 378,02	4 249,16	4 580,43	4 358,11	2 179,06	2 179,06	2,6%
3.2.	Амортизация основных средств	1 863,22	2 382,16	2351,32	2 351,32	2 351,32	1 175,66	1 175,66	0,0%
3.3.	аренда помещения (офис, гараж, склад)	923,04	1 227,66	1 638,96	3 169,26	1 697,96	848,98	848,98	3,6%
	аренда эл.оборудования	12 576,11	12 576,11	15 843,26	27 985,74	15 843,26	7 921,63	7 921,63	0,0%
	аренда автотранспорта			1 429,50	1 429,50	1 429,50	714,75	714,75	0,0%
	единый налог	680,80	395	370	699,85	395,00	197,50	197,50	6,8%
	прочие налоги	2,50	2,5	2,50	2,50	2,50	1,25	1,25	0,0%
	аренда помещения (офис, гараж, склад)	923,04	1 227,66	1 638,96	3 169,26	1 697,96	848,98	848,98	3,6%
б.	Итоговая корректировка	1 158,53		322,49	4 387,10	-197,86	-98,93	-98,93	-161,4%

	НВВ (стр.6.1+стр.6.2+стр.6.3+стр.6.4)								
6.1.	Корректировка ДНР	-56,38		-62,65	2 579,31	-9,60			
6.2.	Корректировка ДНР	981,77		241,00	543,49	-285,79			
6.3.	Корректировка ПО	233,14		144,13	1 264,30	110,33			
6.4.	Корректировка ИП	0,00		0,00		0			
6.5.	Корректировка НВВ	0,00		0,00		0			
7.	Корректировка по НК	0,00		0,00		0			
8.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	29 613,08	30 596,94	44 059,64	63 849,95	44 189,99	22094,99	22094,99	0,3%
9.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	66,90	84,98	96,16	96,16	96,16	48,08	48,08	0,0%
10.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100	100,00	100	100	100	100	0,0%
11.	Заявленная мощность, МВт.	10,13	10,13	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	0,0%
12.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	243 608,78	251 702,37	253 741,29	367 714,53	254491,98	254491,98	254491,98	0,3%
13.	НВВ на оплату потерь	1257,99	2840,01	11510,40	12 377,12	12 716,44	6 358,22	6 358,22	10,5%
14.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	3 090,33	2 541,49	2 732,86	2 807,78	2 807,78	2 807,78	10,5%
15.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,512	0,92	4,529	4,529	4,529	2,2645	2,2645	0,0%
16.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	18,80	33,42	119,70	128,71	132,24	132,24	132,24	10,5%
17.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,46145	0,3935	0,57789	0,79271	0,59179	0,59179	0,59179	2,4%
18.	Итого НВВ	30 871,08	33 436,95	55 570,04	76 227,07	56 906,42	28453,21	28453,21	2,4%
19.	НВВ на содержание 1 у.е.	17,60		19,49	26,49	19,55			0,3%
20.	Численность	7		28		28			
21.	Среднемесячная заработная плата	88,53		41,60		42,67			

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. ООО «ТЭМ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 67,06 МВА.

8.2. ООО «ТЭМ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

среднее второе напряжение (СН2) – 61,21 км

низкое напряжение (НН) – 103,96 км

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТЭМ» 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 (843) 239-13-03.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.sso-tem.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 ООО «ТЭМ» и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 14,47 МВт;
- полезный отпуск в размере 96,16 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 4,529 млн.кВт.час.

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТЭМ» 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.
0,59179	254 491,98	132,24	22 094,99

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.
0,59179	254 491,98	132,24	22 094,99

Экспертное заключение
о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Энерго-Про» на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.05.2020 № 69 (Вх. 4037 от 02.06.2020)			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.06.2020 № 179/2020 открыто тарифное дело № 39/9 о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про» и АО «Сетевая компания»			
Период регулирования		Третий год долгосрочного периода регулирования 2019- 2021	
Метод регулирования		Метод индексации	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 3-7/э (в редакции постановления Госкомитета от 11.12.2019 № 3-7/э) 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.
1,11688	453 070,02	205,09	13249,579
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.
1,11688	453 070,02	205,09	13249,579
Предложение организации ООО «Энерго-Про» 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.
1,46308	521 165,66	382,65	16260,365
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.
1,46308	521 165,66	382,65	16260,365

Постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 3-7/э для ООО «Энерго-Про» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:										
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2019	8,09273	1	75			5,64	10,49	0,022	1	1
2020		1	75			5,64	10,49	0,022	1	1
2021		1	75			5,64	10,49	0,022	1	1
Сведения об организации										
Полное наименование организации				Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про» (Ранее вышеуказанная организация именовалась ООО «Экстрой Инжиниринг», 28.02.2020 была переименована в ООО «Энерго-Про» (запись в ЕГРЮЛ от 25.05.2020 № 2201600647280 об изменении внесена МИФНС № 18 по РТ), изменения произошли только в части названия компании, форма собственности, ИНН, КПП остались без изменений.						
ИНН/КПП				1656058905/165901001						
Руководитель организации (ФИО, должность)				директор Маркелов Сергей Вадимович						
Юридический адрес				420059, г. Казань, ул.Павлюхина, д.108, офис 1, 2А, 2, 3, 5, 6,7,8,9						
Организация применяет режим налогообложения:				общая система 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										
<p>ООО «Энерго-Про» заявлено оборудование в количестве 1161,122 у.е. В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены: договоры купли-продажи оборудования, договоры на технологическое присоединение, акты о приеме-передаче здания (сооружения), однолинейные схемы, ОС-1 (доп. материалы Вх. № 6092 от 11.08.2020, Вх. № 8399 от 20.10.2020).</p> <p>После проведенного анализа представленных организацией документов Госкомитетом принято к учету оборудование на 2021 год в количестве 934,35 у.е., к учету не приняты заявленные объекты, расположенные в ЖК «Волжская Гавань» по причине отсутствия подтверждающих документов.</p> <p>В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:</p>										

Наименование показателя	Напряже ние, кВ	ед. изм.	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРТТ)
Силовой трансформатор	1-20	шт	1	0
Количество однострансформаторных ТП	1-20	4 шт	9,2	9,2
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20	31 шт	81	81
Протяженность ВЛ	1-20	км	0,275	0,275
Протяженность ВЛ	0,4	км	5,16	5,16
Протяженность КЛ	3-10	км	329,88	315,84
Протяженность КЛ	До 1 кВ	км	160,006	106,77

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)	нет

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	<i>Факт 2019 года</i>	<i>2020</i>	<i>2021 год</i>
Индекс потребительских цен	<i>104,5</i>	<i>103,2</i>	<i>103,6</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.

В Госкомитет была предоставлена недостающая документация и доработанные материалы, письмами от 16.07.2020 № 91 (Вх. № 5359 от 16.07.2019), от 3.08.2020 № 104 (Вх. № 5833 от 03.08.2019), от 11.08.2020 № 107 (Вх. № 6092 от 03.08.2019), от 24.08.2020 № 109 (Вх. № 6532 от 24.08.2019), от 20.10.2020 № 136 (Вх. № 8399 от 20.10.2020).

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 в целом по обществу получена чистая прибыль 712 тыс.руб., однако в бухгалтерской отчетности разбивка основных показателей по видам деятельности - отсутствует.

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 П1.4) 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 34,0 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 30,103 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 3,897 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 5,20 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 % .

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах в полном объеме, 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	34,0			34,0	18,868
Трансформация ВН-СН, СН-НН	млн.кВт.ч				18,868	
ВН	млн.кВт.ч				34,0	
СН 1	млн.кВт.ч					
СН II	млн.кВт.ч					18,868
Поступление от АО «Сетевая компания»	млн.кВт.ч	34,0			34,0	
Потери	млн.кВт.ч	3,897			1,918	1,979
Норматив потерь	%	11,46			5,64	10,49
Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч	30,103			13,214	16,889

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 ГК
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	26,277	29,063	30,103
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,6	4,87	5,2
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,360	3,283	3,897

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	8 092,73	9833,055	8 092,73
1.1	Затраты на оплату труда	6 000,76	6428,000	6 000,76
1.2.	Прочие затраты	1 284,31	2019,647	1 284,31
2.	Неподконтрольные расходы	5 739,83	13696,860	6448,245
2.1.	Отчисления на соц. нужды	1 761,16	1954,110	1761,16
2.2.	Амортизация	929,74	4592,000	929,74
2.3.	Налог на имущество	2 380,40	3007,000	3007,24
2.4.	Налог на землю	29,55	33,020	19,91
2.5.	Аренда	565,80	551,240	546,20
2.6.	Транспортный налог	1,06	2,00	2,00
2.7.	Налог на прибыль	-	182,0	182,00
2.8.	Прочие ННП	72,12	-	0,00
2.9.	Выпадающие по ТИШ		3375,490	
	НВВ, отнесенная на передачу э/энергии	13832,56	23529,92	14540,975

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 «Энерго-Про» 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 «Энерго-Про» на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 32520,73 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 17545,0 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 14975,730 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 10 268,82 тыс.руб. в том числе:

- 1) Расходы по статье «Ремонт основных фондов» - 1 024,83 тыс.руб.
- 2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 7 614,33 тыс.руб.
- 3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 1 629,66 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 0,246, рассчитанный

исходя из изменения количества УЕ:

- на 2020 год у.е. = 749,75;

- на 2021 год у.е. = 934,35.

- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1 %;

- 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 1,215.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2021 год приняты в размере 12477,053 тыс. руб. в том числе:

1) Расходы по статье «Ремонт основных фондов» - 1245,215 тыс.руб.

2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 9251,734 тыс.руб.

3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 1980,104 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	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Предложено ТСО на 2021 год	Корр. ГКРТТ на 2021 год
1	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	5 739,83	14 746,39	14975,73	12495,680
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 761,16	2 314,76	2912,19	2812,527
1.2.	Амортизация основных средств	929,74	2 048,84	4592,0	3422,390
1.3.	Налог на имущество	2 380,40	1 383,19	3064,50	3007,238
1.4.	Аренда	565,80	426,20	450,07	426,204
1.5.	Налог на землю	29,55	14,93	30,0	19,907
1.6.	Транспортный налог	1,06	1,47	2,50	2,000
1.7.	Оплата госпошлин	72,12	0,0	0,0	0
1.8.	Налог на прибыль	0,00	8 557,00	882,47	180,672
1.9.	Льготники (технологическое присоединение)			3042,0	2624,742

По статье «**Отчисления на социальные нужды**» ООО «Энерго-Про» заявлена сумма 2912,19 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 2812,527 тыс.руб.

По статье «**Амортизация основных средств**» ТСО заявлена сумма 4591,951 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2021 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «Энерго-Про», 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 ООО «Энерго-Про». 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 балансовой стоимостью меньше 100 тыс. руб. (ст. 256 Налогового кодекса Российской Федерации).

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2020 год расходы на амортизацию в размере 3422,390 тыс.руб.

По статье «**Налог на имущество**» ООО «Энерго-Про» заявлена сумма 3064,500 тыс.руб.

Организацией в качестве подтверждающих документов представлены налоговые декларации за 2019 год. Согласно представленным документам налог на имущество на 2021 Госкомитет принимает в размере 3007,238 тыс.руб.

По статье «**Налог на землю**» заявлена сумма 30,000 тыс.руб.

В обоснование указанной статьи организация представила декларации по земельному налогу за 2019 год на земельные участки: 16:50:020101:457, 16:24:150305:3449, 16:50:070647:5004.

В соответствии с кадастровыми номерами 2-го и 3-го земельных участков, разрешенное использование по двум участкам – «для объектов жилой и многоквартирной застройки», что не целесообразно относить на вид деятельности передача электрической энергии.

Госкомитет предлагает включить в НВВ на 2021 год расходы по земельному налогу по объекту с кадастровым номером 16:50:020101:457 в размере 19,907 тыс.руб.

По статье «**Аренда**» ООО «Энерго-Про» заявлены расходы в размере 450,07 тыс.руб. на аренду помещений.

В соответствии с п.1.3, договор аренды недвижимого имущества от 01.01.2019 № 34/19/06 заключен на срок до 30.11.2019 года. Стоимость арендной платы в месяц (без НДС) составляет 35,517 тыс.руб. за арендуемую площадь 91,6 кв.м. Соответственно стоимость годовой аренды составит 426,20 тыс.руб.

В соответствии с п.4.5, указанного выше договора, в случае, если в установленные в п.4.4 (Арендатор обязан за месяц до истечения срока аренды письменно уведомить Арендодателя о своих намерениях по заключению договора аренды на новый срок или сообщить о предстоящем возвращении имущества как досрочно, так и по окончании договора) договора сроки, ни одна из сторон не заявит о своем намерении продлить срок договора, либо не заявит о его прекращении,

договор считается продленным на такой же срок.

В соответствии с п. 2 ст. 621 Гражданского Кодекса РФ, если арендатор продолжает пользоваться имуществом после истечения срока договора при отсутствии возражений со стороны арендодателя, договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок.

Факт оплаты услуг после окончания срока действия договора подтвержден ТСО (акт оплаты от 31.12.2019 №841 по вышеуказанному договору аренды).

На основании вышеизложенного экономически обоснованными расходами на аренду недвижимого имущества Госкомитетом признается 426,20 тыс.руб.

По статье «**Транспортный налог**» ООО «Энерго-Про» заявлены расходы в размере 2,5 тыс.руб. В обосновании затрат, организацией представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 год на сумму 2,0 тыс.руб. по автомобилю CHEVROLET NIVA.

Таким образом в НВВ на 2021 год расходы по транспортному налогу включены в сумме 2,0 тыс.руб.

По статье «**Налог на прибыль**» организацией заявлены расходы в сумме 882,47 тыс.руб. В обосновании затрат, организацией представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год на сумму 180,672 тыс.руб. и платежные поручения от 19.03.2020 № 118 и № 119 по оплате налога за прибыль за 2019 год.

Исходя из вышеизложенного расходы по налогу на прибыль приняты в сумме 180,672 тыс.руб.

По статье «**Выпадающие доходы по ТПП**» организацией заявлена сумма 3042,0 тыс.рублей. В соответствии с п.87 Постановления Правительства № 1178 регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями.

На основании заключения Госкомитета «Расчет ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2021 год» подлежит включению в НВВ ООО «Энерго-Про» на 2021 год 2624,742 тыс.рублей.

Таким образом, уровень неподконтрольных расходов ООО «Энерго-Про» на 2021 год определен в сумме 12495,68 тыс.руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta ПР_{2021}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

В связи с тем, что 2019 для ООО «Энерго-Про» является первым годом долгосрочного периода регулирования, корректировка подконтрольных $\Delta ПР_{2021}$ не определяется.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}, \text{ где:}$$

$НР_{i-2}^{расх.факт}$, $НР_{i-2}^{расх.план}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в i-2 году (тыс.руб.)

Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на i-2 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, в т.ч.:	5 739,83	13696,86	6448,245
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1761,16	1954,11	1761,16
1.2.	Амортизация основных средств	929,74	4592,00	929,74
1.3.	Налог на имущество	2380,40	3007,00	3007,24
1.4.	Налог на землю	29,55	33,02	19,91
1.5.	Аренда	565,80	551,24	546,20
1.6.	Транспортный налог	1,06	2,00	2,00
1.7.	Налог на прибыль	0	182,00	182,00
1.8.	Прочие НПП	72,12	0,00	0,00
1.9.	Выпадающие по ТПП	0	3375,490	0
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		708,41		

$$\Delta НР = 6448,245 - 5\,739,83 = 708,41 \text{ тыс.руб.}$$

В качестве экономически обоснованных затрат по отчислениям на социальные нужды и амортизации основных средств Госкомитетом принимаются величины, утвержденные в тарифе на 2019 год.

Превышение фактических затрат организации связано с затратами на уплату налогов на прибыль, на имущество и затрат на тех. присоединение.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: 708,41 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.

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} * \mathcal{E}_{i-2}^{отп.\phi} \right\} * ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.\phi} * ЦП_{i-2} * N_{i-2};$$

$$ПО_{2021} = \min \left\{ П_{2019}^{\phi}; N_{2019} * \mathcal{E}_{2019}^{отп.\phi} \right\} * ЦП_{2019}^{\phi} - \mathcal{E}_{2019}^{отп.\phi} * ЦП_{2019} * N_{2019} =$$

$$= \min \left\{ 3,36; 10,20\% * 37,988 \right\} * 2626,177 - 37,988 * 2457,02 * 10,2\% = - 696,447 \text{ тыс.руб.}$$

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), $N_{2019} = 10,20\%$

$ЦП_{i-2}$ - 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, $\text{ЦП}_{2019}^{\Phi} = 2457,02$ тыс.руб/млн.кВт.ч.

ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, $\text{ЦП}_{2019}^{\Phi} = 2626,177$ тыс.руб/млн.кВт.ч.

П_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году ($i-2$), $\text{П}_{2019}^{\Phi} = 3,36$ млн.кВт.ч.

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ($i-2$)-том году долгосрочного периода регулирования, $\mathcal{E}_{2019}^{\text{отп.}\Phi} = 37,988$ млн.кВт.ч.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ООО «Энерго - Про» ПО_{2021} составила: - 696,447 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, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «Энерго-Про» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

КНК_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:

$$\text{КНК}_i = K_{\text{об}_i} \cdot \text{П}_{\text{кор}_i}, \text{ где:}$$

$K_{\text{об}_i}$ – 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).

$\text{П}_{\text{кор}_i}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{\text{об}_i} = \alpha * K_{\text{над}} + \beta_1 * K_{\text{кач}_1} + \beta_2 * K_{\text{кач}_2},$$

где:

α , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

$K_{над}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяется в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ – 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), $K_{над}$	0,022	0,106	-1 (не достигнуто)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $K_{кач1}$	1	1	0 (достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $K_{кач2}$	1	0,0130	1 (достигнуто)

$$K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * (-1) + 0,25 * 0 + 0,1 * 1 = - 0,55$$

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 установленную Госкомитетом НВВ на передачу: ООО «Энерго-Про» на 2019 год (13 832,56 тыс.руб.) КНК₂₀₂₁ составил: - 0,011.

$$КНК_{2021} = - 0,55 * 2\% = - 0,011$$

$$13\ 832,56 * (- 0,011) = - 152,158 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₁) для ООО «Энерго-Про» составила -152,158 тыс.руб

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерго-Про» на 2021 год составила 24833,345 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 12477,053 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 12495,680 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: 12,770 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: - 152,158 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: $HBB_i^{ном} = ЦП_i \cdot Э_i^{ном}$

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;

$Э_i^{ном}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Энерго-Про» составит 3,897 млн.кВтч.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт» в размере 2807,78 руб./МВт*ч

$$HBB_{2021}^{ном} = 3,897 * 2807,78 = 10\,941,926 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2021 год для ООО «Энерго-Про» составит 10 941,926 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки для ООО «Энерго-Про» на 2021 год составит: 35 775,272 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии: 24 833,35 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь: 10 941,926 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 ГКРГТ на 2019 год	Факт организации за 2019 год	Установлено по ГКРГТ на 2020 год	Предложение организации на 2021 год	Предложение ГКРГТ на 2021 год (3-й год долгосрочного периода регулирования 2019-2021 гг.)		
						Год	1 полугодие	2 полугодие
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	8 092,73	9833,055	10 268,82	17545,000	12477,053	6238,527	6238,527
1.1.	Ремонт, в т.ч.	807,66	1385,408	1 024,83	2703,720	1245,215	622,608	622,608
1.2.	Затраты на оплату труда	6 000,76	6428,000	7 614,33	9579,560	9251,734	4625,867	4625,867
1.3.	Прочие затраты, в том числе:	1 284,31	2019,647	1 629,66	5261,720	1980,104	990,052	990,052
2	Объем условных единиц	565,49	905,300	749,75	1161,120	934,350	467,175	467,175
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	5 739,83	13696,860	14 746,39	14975,730	12495,680	6247,840	6247,840
3.1.	Отчисления на социальные нужды	1 761,16	1954,110	2 314,76	2912,190	2812,527	1406,264	1406,264
3.2	Амортизация основных средств	929,74	4592,000	2 048,84	4592,000	3422,390	1711,195	1711,195
3.3	Налог на имущество	2 380,40	3007,000	1 383,19	3064,500	3007,238	1503,619	1503,619
3.4	Аренда	565,80	551,240	426,20	450,070	426,204	213,102	213,102

3.5	Налог на землю	29,55	33,020	14,93	30,000	19,907	9,954	9,954
3.6	Транспортный налог	1,06	2,000	1,47	2,500	2,000	1,000	1,000
3.7	Оплата госпошлин	72,12						
3.8	Налог на прибыль		182,000	8 557,00	882,470	180,672	90,336	90,336
3.9	Выпадающие по ТПП		3375,490		3042,000	2624,742	1312,371	1312,371
4.	Итоговая корректировка НВВ			1 483,95		12,770	6,385	6,385
4.1.	Корректировка ДНР			0,00		0,000	0,000	0,000
4.2.	Корректировка ДНР			968,99		708,415	354,208	354,208
4.3.	Корректировка ПО			514,96		-696,447	-348,224	-348,224
4.4.	Корректировка ИП			0,00		0,000	0,000	0,000
4.5.	Корректировка НВВ			0,00		0,000	0,000	0,000
5.	Корректировка по Ник			0,00		-152,158	-76,079	-76,079
6.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	13 832,56	23529,915	26 499,16	32520,730	24833,345	12416,673	12416,673
7.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	15,59	27,100	29,06	30,100	30,103	15,052	15,052
8.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,000	100,00	100,000	100,000	100,000	100,000
9.	Заявленная мощность, МВт.	3,46	2,670	4,87	5,200	5,200	2,600	2,600
10.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	332 769,41	566712,790	453 070,02	521165,545	397970,275	397970,275	397970,275
11.	НВВ на оплату потерь	4 350,89	9333,580	5 960,67	11517,910	10941,926	5470,963	5470,963
12.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2777,851	2 541,49	2905,630	2807,782	2807,782	2807,782
13.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	1,77	3,360	2,35	3,897	3,897	1,949	1,949
14.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	279,14	344,413	205,09	382,655	363,483	363,483	363,483
15.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	1,16658	1,213	1,11688	1,463	1,18843	1,18843	1,18843
16.	Итого НВВ	18 183,45	32863,495	32 459,83	44038,640	35 775,272	17 887,636	17 887,636
17.	НВВ на передачу на 1 у.е.	24,46	25,99	35,34	28,01	26,58	26,58	26,58
18.	Численность	12,00	12,00	12,00	15,00	14,00	14,00	14,00
19.	Среднемесячная заработная плата	41,67	44,64	52,88	53,22	55,07	55,07	55,07

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 ООО «Энерго-Про», владеющих на основании собственности составляет 38 МВА.

8.2. ООО «Энерго-Про», владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

- среднее второе напряжение (СН2) – 90,49 км;
- низкое напряжение (НН) – 42,98 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Энерго-Про» 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(843) 204-24-20.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://ekostroy-engineering.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 ООО «Энерго-Про» и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 5,2 МВт;
- полезный отпуск в размере 30,103 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 3,897 млн.кВт.час.

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про» 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.
1,18843	397 970,28	363,48	12 416,67

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.
1,18843	397 970,28	363,48	12 416,67

Экспертное заключение

о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации Горьковская дирекцией по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее - Горьковская дирекция Трансэнерго) на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 17.04.2020 № ИСХ-2374/ГОРЬК НТЭ (Вх. 2839 от 28.04.2020).			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 19.05.2020 № 151 открыто тарифное дело № 31/3 о корректировке на 2021 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией Трансэнерго и АО «Сетевая компания»			
Период регулирования		Второй год долгосрочного периода регулирования 2020- 2024	
Метод регулирования		Метод индексации	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-11/э для Горьковской дирекции Трансэнерго 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.
0,39450	113 851,67	56,67	17153,96
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.
0,39450	113 851,67	56,67	17153,96
Предложение Горьковской дирекции Трансэнерго 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.
0,69271	211 838,81	64,11	28468,90
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.
0,69271	211 838,81	64,11	28468,90
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-11/э для Горьковская дирекция Трансэнерго			

установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.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	22090,0	1	75	2,18	4,50546	1,00795	1
2021	x	1	75	x	4,49870	1,00644	1
2022	x	1	75	x	4,49195	1,00493	1
2023	x	1	75	x	4,48522	1,00342	1
2024	x	1	75	x	4,47849	1,00192	1

Сведения об организации

Полное наименование организации	Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"
ИНН/КПП	7708503727/770801001
Начальник Горьковской дирекции по энергообеспечению СП- «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	Корнеев Вячеслав Александрович
Юридический адрес	603002, г. Нижний Новгород, ул. Н. Пахомова
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Основной вид деятельности	Железнодорожные перевозки
Организация ведет раздельный учет (да/нет)	да
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	нет

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлено оборудование в количестве 10028,0 у.е. После проведенного анализа представленных организацией документов на оборудование (однолинейные схемы и ОС-6) Госкомитетом принято к учету оборудование на 2021 год в количестве 8044,31 у.е.

В состав основного оборудования, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:

Наименование показателя	Напряжение, кВ	По предложению организации		По предложению ГКРГТ	
		Кол-во	Условные единицы	Кол-во	Условные единицы
Подстанция	110-150	5 ед.	525	5 ед.	525
Подстанция	35	1 ед.	75	2 ед.	150
Трансформатор	110-150	12 ед.	93,6	12 ед.	93,6
Трансформатор	35	41 ед.	86,1	40 ед.	84
Трансформатор	1-20	428 ед.	428	10 ед.	10
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	220 ед.	506	226 ед.	519,80
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	94 ед.	282	92 ед.	276
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	35	38 ед.	133	34 ед.	119
Протяженность ВЛ	35	122,095 км	159,754	122,095 км	159,75

Протяженность ВЛ	1-20	1267,075 км	1599,49	1253,48 км	1548,45
Протяженность ВЛ	0,4	558,475 км	1077,20	479,33 км	965,474
Протяженность КЛ	3-10	262,652 км	919,282	213,022 км	745,577
Протяженность КЛ	До 1	380,195 км	1026,5265	380,54 км	1027,45

Основное оборудование принято в количестве 6224,101 у.е., дополнительное оборудование 1820,209 у.е. (воздушные, масляные выключатели и выключатели нагрузки).

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов электросетевого хозяйства, организацией представлены свидетельства о праве собственности и инвентарные карточки учета основных средств по форме ОС-6 (Вх. № 6294 от 17.08.2020, Вх. № 7599 от 28.09.2020, Вх. 8674 от 29.10.2020, Вх. № 9351 от 19.11.2020).

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 «Основными принципами 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)	да
Приказ об утверждении	от 07.10.2019 № 210-ОД
Сроки реализации	2020-2024
Источники финансирования:	
Собственные средства, в том числе:	77,0 млн. руб.
Амортизация (в тарифах на передачу э/энергии)	9,15 млн. руб.
Амортизация (в тарифах на железнодорожные перевозки)	67,85 млн. руб.
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	Факт 2019 года	2020 год	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.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

В Госкомитет была предоставлена недостающая документация и доработанные материалы письмами: от 23.07.2020 № ИСХ - 4817/ГОРЬК НТЭ (Вх. № 6178 от 13.08.2020), от 11.08.2020 № ИСХ-5304/ ГОРЬК НТЭ (Вх. № 6294 от 17.08.2020), от 27.08.2020 № ИСХ-5825/

ГОРЬК НТЭ (Вх. № 7260 от 16.09.2020), от 15.09.2020 № ИСХ-6377/ ГОРЬК НТЭ (Вх. № 7395 от 21.09.2020), от 22.09.2020 № ИСХ-6694/ ГОРЬК НТЭ (Вх. № 7566 от 28.09.2020), от 28.09.2020 № ИСХ-6848/ ГОРЬК НТЭ (Вх. № 8134 от 12.10.2020), от 30.09.2020 № ИСХ-6900/ ГОРЬК НТЭ (Вх. № 8133 от 12.10.2020), от 21.10.2020 № ИСХ-7497/ ГОРЬК НТЭ (Вх. № 8545 от 23.10.2020), от 26.10.2020 № ИСХ-7638/ ГОРЬК НТЭ (Вх. № 8674 от 29.10.2020, от 17.11.2020 № ИСХ-8239/ГОРЬК НТЭ (Вх.9351 от 19.11.2020).

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 чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 53456,8 млн. рублей. Прибыль от регулируемого вида деятельности передача электрической энергии по распределительным сетям не указана.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Горьковской дирекции Трансэнерго в тарифной заявке 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).

По предложению организации (на субабонентов) величина поступления электрической энергии в сеть на 2021 год составит 95,28 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 93,204 млн.кВт.ч, потери на субабонентов – 2,077 млн.кВт.ч. (2,18 %), заявленная мощность – 23,048 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 23,8%.

Потери, указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования. Следовательно, потери на 2021 год принимаются Госкомитетом по предложению организации в объеме 2,077 млн.кВт.ч.

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, ВСЕГО	млн.кВт.ч	400,287	396,581	36,636	65,893	45,434
ВН	млн.кВт.ч	-	-	36,636	62,206	
СН I	млн.кВт.ч	-	-	-	-	0,001
СН II	млн.кВт.ч	-	-	-	-	45,413
Поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	400,287	396,581	-	3,687	0,02
Потери всего	млн.кВт.ч	8,7263	1,431	0,504	3,169	3,622
Потери на субабонентов	млн.кВт.ч	2,077	0,347631	0,217174	0,83848	0,673854
Норматив потерь субабонентов	%	2,18%	0,37	0,55	3,09	7,49

Полезный отпуск из сети, в том числе:	млн.кВт.ч	391,561	296,307	36,132	17,310	41,812
собственным потребителям	млн.кВт.ч	298,357	264,872	-	-	33,485
субабонентам	млн.кВт.ч	93,204	31,435	36,132	17,310	8,327

Прогнозная величина поступления электроэнергии в сеть на субабонентов, по предложению организации, составляет 95,28 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.	93,204	101,552	93,204
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	26,27	25,11	23,048
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,131	2,264	2,077

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	21 601,94	31 448,82	21 601,94
1.1.	Материальные затраты	583,86	3 466,54	583,86
1.2.	Затраты на оплату труда	10 805,00	22 736,09	10 805,00
1.3	Прочие затраты	10 213,08	5 246,19	10 213,08
2.	Неподконтрольные расходы	13 087,21	27 363,38	13 088,82
2.1.	Отчисления на соц. нужды	3 284,72	6 920,87	3 284,72
2.2.	Амортизация	9 150,69	19 064,69	9 150,69
2.3.	Налог на имущество	635,12	1 039,00	635,12
2.4.	Налог на землю	0,00	9,25	9,25
2.5.	Налог на прибыль	0,00	39,39	0
2.6.	Транспортный налог	12,72	5,07	5,07
2.7.	Выпадающие доходы	0,00	96,25	0,00
2.8.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) и прочие затраты	3,97	188,86	3,97
	НВВ, отнесенная на передачу э/энергии	34 689,16	58 812,21	34 690,76

Увеличение подконтрольных расходов по факту 2019 года сложилось в основном за счет увеличения экономически не обоснованных затрат на оплату труда и материальных затрат.

Экономически обоснованный уровень НВВ отнесенной на передачу на 2019 год принят в размере 34 690,76 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 Горьковской дирекции Трансэнерго 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 Горьковской дирекции Трансэнерго на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 56 937,80 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 26 039,99 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 28 878,98 тыс.руб.;
- затраты по обеспечению коммерческого учета э/энергии, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ-35: 1 933,20 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 22 089,89 тыс.руб. в том числе:

- 1) Расходы по статье «Материальные затраты» - 1510,35 тыс.руб.
- 2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 18203,84 тыс.руб.
- 3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 2 375,70 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИИЦ на 2021 год составляет 103,6 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»;

- индекс изменения количества активов, который на 2021 год составил: -0,039, рассчитанный исходя из изменения количества УЕ:

- на 2020 год у.е. = 8 373,02 у.е.;
- на 2021 год у.е. = 8 044,31 у.е.
- индекса эффективности подконтрольных расходов = 1 %;
- 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 0,995.

Таким образом, **подконтрольные расходы** на 2021 год приняты в размере 21 989,19 тыс. руб. в том числе:

- 1) Расходы по статье «Материальные затраты» - 1503,466 тыс.руб.
- 2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 18120,854 тыс.руб.
- 3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 2364,871 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 (тыс.руб.)	Утверждено ГКРТТ на 2020 год (тыс.руб.)	Предложе ние ТСО на 2021 год (тыс.руб.)	Корр. ГКРТТ на 2021 год (тыс.руб.)
1	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	27 363,38	15 752,45	28 878,98	16 795,17
1.1.	Налог на землю	9,25	5,96	9,96	9,25
1.2.	Налог на имущество	1 039,00	1 060,70	1024,42	951,26
1.3.	Транспортный налог	5,07	1,13	5,46	5,069
1.4.	Отчисления на социальные нужды	6 920,87	5 533,97	6523,55	5508,74

1.5.	Налог на прибыль	39,39	0,00	41,05	0
1.6.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	96,25	0,00	1324,76	1170,850
1.7.	Амортизация основных средств	19 064,69	9 150,69	19763,91	9 150,0
1.8	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка)	2,99	0	0	0
1.9	Прочие затраты	185,87	0	185,87	0

По статье **«Земельный налог»** Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 9,96 тыс.руб. Организацией в качестве подтверждающих документов представлены налоговые декларации за 2019 год. Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2021 год земельный налог по предложению организации в сумме 9,25 тыс.руб.

По статье **«Налог на имущество»** Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 1024,42 тыс.руб. Организацией в качестве подтверждающих документов представлены налоговые декларации за 2019 год. Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2021 год налог на имущество по предложению организации в сумме 951,26 тыс.руб.

По статье **«Транспортный налог»** Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 5,46 тыс.руб. Организацией в качестве подтверждающих документов представлены налоговые декларации за 2019 год. Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2021 год транспортный налог по предложению организации в сумме 5,069 тыс.руб.

По статье **«Отчисления на социальные нужды»** Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 6523,55 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 5508,74 тыс.руб.

По статье **«Налог на прибыль»** Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 41,05 тыс.руб. На основании п.20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В нарушение требований Основ ценообразования № 1178 и Приказа Минэнерго РФ 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» раздельный учет доходов и расходов по элементам и видам затрат Горьковской дирекцией Трансэнерго не ведется. В отчетных формах Приложение 1.3 и 1.6, к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, представленной в тарифном деле, а также в структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии, опубликованной на официальном сайте ОАО «РЖД»

отражены данные по предприятию в целом.

По итогам 2019 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 53456,8 млн. рублей. Прибыль от регулируемого вида деятельности (передаче электрической энергии по распределительным сетям) не указана. В других формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетности информация также представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД». Исходя из вышеизложенного, расходы по налогу на прибыль не учтены в полном объеме.

По статье **«Выпадающие доходы»** организацией заявлена сумма 1 324,76 тыс.руб.

В соответствии с п.87 Постановления Правительства № 1178 регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями.

На основании заключения Госкомитета «Расчет ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» у Горьковской дирекции Трансэнерго выпадающие доходы приняты в сумме 1170,850 тыс.руб.

По статье **«Амортизация основных средств»** ТСО заявлена сумма 19763,91 тыс.руб.

Инвестиционная программа Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг. утверждена приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 07.10.2019 № 210-ОД, одним из источников финансирования которой является амортизация в размере 9 150,0 тыс.руб.

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2021 год расходы на амортизацию в размере 9 150,0 тыс.руб.

По статье **«Прочие затраты»** заявлена сумма 185,87 тыс.руб., данные затраты Госкомитетом не приняты по причине отсутствия подтверждающих документов.

Таким образом, уровень **неподконтрольных расходов** Горьковской дирекцией Трансэнерго на 2021 год определен в сумме 16 795,17 тыс.руб.

4.3. Затраты по обеспечению коммерческого учета э/энергии, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ-35

По статье «Затраты по обеспечению коммерческого учета э/энергии, предусмотренные п.5 ст.37 ФЗ-35» организацией заявлены затраты в сумме 1933,20 тыс. руб. Госкомитет, рассмотрев представленные организацией документы (акты осмотра приборов учета) принял затраты в сумме 7,8 тыс. руб.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год;

$V_{i,распред}$ - 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.

$V_{i,инд}$ - 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:

$$V_{i,инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i$$

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов

$\Delta ПР_{2021}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{учт} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - ПР_{i-2}^{учт}$$

$$\begin{aligned} \Delta ПР_{2021} &= ПР_{2018}^{учт} * (1 - X_{2021}) * (1 + ИПЦ_{2019}^\Phi) * (1 + K_{эл} * ИКА_{2019}^\Phi) - ПР_{2019}^{учт} = \\ &= 20\,860,56 * (1 - 1\%) * (1 + 4,5\%) * (1 + 0,75 * 0) - 21\,601,94 = - 20,65 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

где $ПР_{2018}^{учт}$ – подконтрольные расходы, учтены Госкомитетом в 2019 году в сумме 20 860,56 тыс.руб.;

$ПР_{2019}^{учт}$ – подконтрольные расходы, учтены Госкомитетом в 2019 году в сумме 21 601,94 тыс.руб.;

X_{2021} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах 1%;

$ИПЦ_{2019}^\Phi$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2019 году: 4,5%;

$ИКА_{2019}^\Phi$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2019 года, определяемый по формуле:

$$ИКА_{2019}^\Phi = (УЕ_{2019}^\Phi - УЕ_{2018}^\Phi) / УЕ_{2018}^\Phi = (9\,279,15 - 9\,279,15) / 9\,279,15 = 0$$

$УЕ_{i-2}^\Phi$, $УЕ_{i-3}^\Phi$ - 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 Горьковской дирекцией Трансэнерго $\Delta ПР_{2021}$ составила: - 20,65 тыс.руб.

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - NP_{i-2}^{\text{расх.план}}, \text{ где:}$$

$NP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $NP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – 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, в т.ч.:	13 087,21	27 363,38	13 088,82
1.1.	Отчисления на соц. нужды	3 284,72	6 920,87	3 284,72
1.2.	Амортизация	9 150,69	19 064,69	9 150,69
1.3.	Налог на имущество	635,12	1 039,00	635,12
1.4.	Налог на землю	0,00	9,25	9,25
1.5.	Налог на прибыль	0,00	39,39	0
1.6.	Транспортный налог	12,72	5,07	5,07
1.7.	Выпадающие доходы	0,00	96,25	0,00
1.8.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) и прочие затраты	3,97	188,86	3,97
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		1,60		

$$\Delta NP = 13088,82 - 13 087,21 = 1,60 \text{ тыс.руб.}$$

В качестве экономически обоснованных затрат по отчислениям на социальные нужды и амортизации основных средств Госкомитетом принимаются величины, утвержденные в тарифе на 2019 год.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов Горьковской дирекцией Трансэнерго ΔNP_{2021} составила: 1,60 тыс.руб.

4.4.3. 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.

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} * \varepsilon_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} * ЦП_{i-2}^{\phi} - \varepsilon_{i-2}^{\text{отп.}\phi} * ЦП_{i-2} * N_{i-2};$$

$$ПО_{2021} = \min \left\{ П_{2019}^{\phi}; N_{2019} * \varepsilon_{2019}^{\text{отп.}\phi} \right\} * ЦП_{2019}^{\phi} - \varepsilon_{2019}^{\text{отп.}\phi} * ЦП_{2019} * N_{2019} =$$

$$= \min \left\{ 3,131; 3,25\% * 96,335 \right\} * 2626,177 - 96,335 * 2457,02 * 3,25\% = 529,382 \text{ тыс.руб.}$$

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 ($i-2$), $N_{2019} = 3,25\%$

$ЦП_{i-2}$ - 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, ЦП₂₀₁₉^ф = 2457,02 тыс.руб/млн.кВт.ч.

ЦП_{i-2}^ф - Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, ЦП₂₀₁₉^ф = 2626,177 тыс.руб/млн.кВт.ч.

П_{i-2}^ф - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году (i-2), П₂₀₁₉^ф = 3,131 млн.кВт.ч.

Э_{i-2}^{отп.ф} - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования, Э₂₀₁₉^{отп.ф} = 96,335 млн.кВт.ч.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию Горьковской дирекцией Трансэнерго ПО₂₀₂₁ составила: 529,382 тыс.руб.

4.4.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

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:

$$V_{2021}^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{2019}^{\text{ИП}} * (\text{ИП}_{2019}^{\text{факт}} / \text{ИП}_{2019}^{\text{заяв}} - 1) - V_{2019}^{\text{9 мес коррИП}} =$$

$$= 9150 * (1394,29/9500 - 1) - 0,00 = -7807,08 \text{ тыс. руб.}, \text{ где}$$

$\text{НР}_{2019}^{\text{ИП}}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2019 расчетном периоде регулирования 9150 тыс.руб;

$\text{ИП}_{2019}^{\text{факт}}$ – объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2019 году 1394,290 тыс. руб.;

$\text{ИП}_{2019}^{\text{заяв}}$ – плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2019 год 9500 тыс.руб.;

$V_{2019}^{\text{9 мес коррИП}}$ – учтенная при расчете тарифов на 2020 год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2019 года (0,00 тыс.руб.).

Корректировка $V_{2021}^{\text{коррИП}}$ осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2019 г. составит: -7807,08 тыс.руб.

4.4.5. 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** Горьковской дирекцией Трансэнерго за 2019 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:

$$B_{2021} = (-20,652 + 1,60 + 526,382 + (-7807,08)) * (1+3,2\%) * (1+3,6\%) = -7\,801,33 \text{ тыс. руб}$$

4.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

КНК 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:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \text{ где:}$$

$K_{об_i}$ – 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).

$П_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$$K_{об_i} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2},$$

где:

α , β_1 и β_2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

$K_{над}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяется в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ – 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), $K_{над}$	0,001484	0	1 (достигнуто с улучшением)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $K_{кач1}$	0	1,4	-1 (не достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $K_{кач2}$	1,0102	0	1 (достигнуто с улучшением)

$$K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * 1 + 0,25 * (-1) + 0,1 * 1 = 0,5$$

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 установленную Госкомитетом НВВ на передачу: Горьковской дирекцией Трансэнерго на 2019 год (35 035,04 тыс.руб.) КНК₂₀₂₁ составил:

$$\text{КНК}_{2021} = \text{Коб} * \text{Пкор} = 0,5 * 2 \% = 0,010;$$

$$35\ 035,04 * 0,010 = 350,350 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг Горьковской дирекцией Трансэнерго с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₁) составила 350,350 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекцией Трансэнерго на 2021 год составила 31 341,18 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 21 989,19 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 16 795,17 тыс.руб.;
- затраты по обеспечению коммерческого учета э/энергии (п.5 ст.37 Ф3-35): 7,80 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: -7 801,33 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 350,350 тыс.руб.;

4.6. 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 $\text{НВВ}_i^{\text{пот}} = \text{ЦП}_i \cdot \text{Э}_i^{\text{пот}}$

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;

$\text{Э}_i^{\text{пот}}$ - 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 Горьковской дирекцией Трансэнерго составит 2,077 млн.кВтч.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт» в размере 2807,78 руб./МВт*ч

$$\text{НВВ}_{2021}^{\text{пот}} = 2,077 * 2807,78 = 5\ 831,76 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2021 год для Горьковской дирекцией Трансэнерго составит 5 831,76 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 ГКРГТ на 2019 год	Факт организации за 2019 год	Установлено ГКРГТ на 2020 год	Предложение организации на 2021 год	Предложение ГКРГТ 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.:	21 601,94	31 448,82	22 089,89	26 039,99	21 989,19	10994,60	10994,60	99,54
1.1.	Материальные затраты	583,86	3 466,54	1 510,35	1 780,43	1503,466	751,73	751,73	99,54
1.2.	Затраты на оплату труда	10 805,00	22 736,09	18 203,84	21 459,04	18120,854	9 060,43	9 060,43	99,54
1.3.	Прочие затраты, в том числе:	10 213,08	5 246,19	2 375,70	2 800,52	2364,871	1 182,44	1 182,44	99,54
2	Объем условных единиц	9 279,15	8 373,02	8 373,02	10 028,00	8 044,31	8 044,31	8 044,31	96,07
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	13 087,21	27 363,38	15 752,45	28 878,98	16 795,17	8 397,58	8 397,58	106,62
3.1.	Земельный налог	0,00	9,25	5,96	9,96	9,250	4,63	4,63	155,20
3.2.	Налог на имущество	635,12	1 039,00	1 060,70	1 024,42	951,26	475,63	475,63	89,68
3.3.	Транспортный налог	12,72	5,07	1,13	5,46	5,07	2,53	2,53	448,55
3.4.	Отчисления на социальные нужды	3 284,72	6 920,87	5 533,97	6 523,55	5508,74	2 754,37	2 754,37	99,54
3.5.	Налог на прибыль	0,00	39,39	0,00	41,05	0	0	0	0
3.6.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	96,25	0,00	1 324,76	1170,850	585,43	585,43	0
3.7.	Амортизация основных средств	9 150,69	19 064,69	9 150,69	19 763,91	9150,000	4 575,00	4 575,00	99,99
3.8.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка)	3,97	2,99	0,00	0	0	0	0	0
3.9.	Прочие затраты	0	185,87	0	185,87	0	0	0	0
4	Затраты по обес. ком. учета э/энергии (п.5 ст.37 ФЗ-35)	-	-	-	1 933,20	7,800	3,90	3,90	0,0
5.	Итоговая корректировка НВВ	81,36	0,00	-3 534,42	85,62	-7 801,33	-3 900,67	-3 900,67	220,72
5.1.	Корректировка ДИР	-194,07	-	-1 676,95	-	-20,652	-10,33	-10,33	1,23
5.2.	Корректировка ДНР	-29,12	-	-240,89	-	1,600	0,80	0,80	-0,66
5.3.	Корректировка ПО	1 628,57	-	-656,59	-	529,382	264,69	264,69	-80,63
5.4.	Корректировка ИП	0,00	-	-960,00	-	-7807,079	-3 903,54	-3 903,54	813,24
5.5.	Корректировка НВВ	-1 324,02	-	0,00	85,62	-	-	-	-
6.	Корректировка по НиК	264,53	-	0,00	-	350,35	175,18	175,18	0,00
7.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	35 035,04	58 812,21	34 307,92	56 937,80	31 341,18	15670,59	15670,59	91,35
8.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	106,250	93,204	101,552	93,204	93,204	46,60	46,60	91,78
9.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	28,94	23,83	24,23	23,803	23,803	23,80	23,80	98,25
10.	Заявленная мощность, МВт.	26,27	26,27	25,11	23,048	23,048	23,048	23,048	91,78
11.	<i>Ставка на содержание, руб./МВт в месяц</i>	<i>111 124,99</i>	<i>186 563,27</i>	<i>113 851,67</i>	<i>211 838,81</i>	<i>113320,52</i>	<i>113320,52</i>	<i>113320,52</i>	<i>99,53</i>
12.	НВВ на оплату потерь	8 776,47	8 256,00	5 754,60	5 807,19	5 831,76	2 915,88	2 915,88	101,34
13.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2 636,94	2 541,49	2 876,82	2807,782	2 807,78	2 807,78	110,48
14.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,572	3,131	2,264	2,02	2,077	1,04	1,04	91,73
15.	<i>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии,</i>	<i>82,60</i>	<i>88,58</i>	<i>56,67</i>	<i>64,11</i>	<i>62,57</i>	<i>62,570</i>	<i>62,570</i>	<i>110,42</i>

	<i>руб./Втч</i>								
16.	<i>Одноставочный тариф, руб./кВт ч.</i>	<i>0,41234</i>	<i>0,71958</i>	<i>0,39450</i>	<i>0,69271</i>	<i>0,39883</i>	<i>0,39883</i>	<i>0,39883</i>	<i>101,10</i>
17.	Итого НВВ	43 811,51	67 068,20	40 062,52	62 744,99	37 172,94	18 586,47	18 586,47	92,79
18.	НВВ на передачу на 1 у.е.	3,78	7,02	4,10	5,68	3,90	1,95	1,95	96,58
19.	Численность	19,54	45,51	31,01	37,68	31,01	31,01	31,01	31,01
20.	Среднемесячная заработная плата	46,09	41,63	48,92	47,46	48,696	48,696	48,696	99,54

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 Горьковская дирекция Трансэнерго, владеющих на основании собственности составляет 470,71 МВА.

8.2. Горьковская дирекция Трансэнерго, владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- среднее второе напряжение (СН1) – 159,375 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 2294,03 км;
- низкое напряжение (НН) – 1992,93 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Горьковской дирекции Трансэнерго 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(499) 262-47-47.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rzd.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 Горьковская дирекция Трансэнерго 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 Горьковская дирекция Трансэнерго и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 23,048 МВт;
- полезный отпуск в размере 93,204 млн. кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,077 млн. кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковская дирекция Трансэнерго 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.
0,39883	113 320,52	62,57	15 670,59
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.
0,39883	113 320,52	62,57	15 670,59

Экспертное заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТСО «Энергосервис» и АО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

ООО «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис»
(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» (далее - ООО «ТСО «Энергосервис») об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2025 гг.

Заявление об установлении тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 25.05.2020 № 171 (вх. 3765 от 26.05.2020)			
Уточненные предложения направлены в Госкомитет 13.11.2020 № 402 (вх. 9096 от 13.11.2020)			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 26.06.2020 № 238/2020 открыто тарифное дело № 31/7 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 «ТСО «Энергосервис» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2020 гг. 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.
0,50383	162 399,96	149,50	42 109,66
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.
0,50383	162 399,96	149,50	42 109,66
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.	
0,62597	223 946,33	137,36	68 670,01	
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.	
0,62597	223 946,33	137,36	68 670,01	
Сведения об организации				
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью ООО «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис»		
ИНН/КПП		1659182604/165901001		
Руководитель организации (ФИО, должность)		Генеральный директор Галимов Артур Фаридович		
Юридический адрес		420021, г. Казань, ул. Салиха Сайдашева, д.12, пом.88.		
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 ГКРТТ)
Количество подстанций	110-150 кВ	шт.	4	4
Количество силовых трансформаторов	110-150 кВ	шт.	8	8
Количество силовых трансформаторов	1-20 кВ	шт.	26	26
Количество одноставочных ТП	1-20 кВ	шт.	36	36
Количество двухставочных ТП	1-20 кВ	шт.	36	36
Протяженность ВЛ (в двухцепном выражении)		км	71,433	71,433
Протяженность КЛ		км	75,619	75,619
Итого:			2389,109	2389,109
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					
	<i>Факт 2019 года</i>	<i>2020 год</i>	<i>2021 год</i>	<i>2022 год</i>	<i>2023 год</i>
Индекс потребительских цен	<i>104,5</i>	<i>103,2</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.
<p>Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.</p> <p>В Госкомитет была предоставлена недостающая документация и доработанные материалы, письмами:</p> <p>Исх.№ 361 от 16.10.2020 г. вх. 8316 от 16.10.2020;</p> <p>Исх.№ 386 от 27.10.2020 г. вх. 8615 от 27.10.2020;</p> <p>Исх.№ 392 от 30.10.2020 г. вх. 8761 от 02.11.2020.</p> <p>Исх.№ 429 от 04.12.2020 г. вх. 9868 от 04.12.2020.</p> <p>При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.</p>
2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
<p>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.</p> <p>По итогам 2019 года согласно представленной бухгалтерской отчетности, прибыль организации за 2019 год составила 13 136 тыс. руб. По данным раздельного учета по</p>

передаче электроэнергии составил прибыль составила 14 371 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:

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 величина поступления электрической энергии в сеть на 2021 год составит 295,591 млн. кВтч., полезный отпуск потребителям – 281,082 млн. кВтч., величина потерь по электрическим сетям организации – 14,509 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 51,106 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 % .

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили всего: 4,91 %, ВН – 3,33 %, СН2 – 6,17 %, НН – 13,49 %.

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.

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 ВН – 3,33 %, СН2 – 6,17 %, НН – 13,49 %.

Таблица 1. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887.

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения		
		ВН	СН-2	НН
1	Поступление в сеть, тыс.кВтч	295591,715	37825,503	17290,432
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	27,18	10,777	33,476
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	0	50,551	25,068
4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВА	320	79,363	0
5	п.1 / (п.2 + п.3) (ВН) п.2/ (п.2+п.3) (СН-2 и НН)	10 875,339	17,57	57,18
		Более 3500	Менее 30	Более 30
6	п.1/ п.4	923,74	476,613	-
		Менее 2000	Менее 2000	-
7	Норматив потерь, %	3,33	6,17	13,49

Уровень потерь за 2019 год по уровням напряжения составил: ВН – 2,59 %, СН2 – 11,86

%, НН – 0,01 %.

Госкомитет сравнил уровень потерь с данными за последний истекший год и на 2021 год принимает минимальный уровень процента потерь электроэнергии по уровням напряжения в размере:

ВН – 2,59 %, СН2 – 6,17 %, НН – 0,01 %.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям организации на 2021 год составит 9,71 млн. кВт*ч.

Расчет потерь на 2021 год

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВтч	290,789	290,789	35,341	14,959
Трансформация ВН-СН, СН-НН				35,341	14,959
ВН	млн.кВтч			35,341	
СН	млн.кВтч				14,959
Поступление от организаций	млн.кВтч	290,789	290,789		
Потери	млн.кВтч	9,71	7,525	2,181	0,001
Норматив потерь	%	3,34	2,59	6,17	0,01
Отпуск из сети	млн.кВтч				

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.	2018 факт	2019 факт	2020 установлено	2021 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн. кВтч.	154,60	244,674	237,687	281,082
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	28,11	44,486	43,216	51,106
Технологические потери электрической энергии	млн. кВтч.	4,06	8,629	13,982	9,71

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 ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 года по предложению организации	Отклонение факта от принято ГКРТТ
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	53 660,71	46 015,49	- 7 645,22
1.1.	Вспомогательные материалы	5889,57	2 779,60	- 3109,97
1.2.	Работы и услуги производственного характера	8647,12	8175,40	- 471,72
1.3.	Затраты на оплату труда	35630,40	32071,80	- 3558,6

1.4.	Прочие затраты	3493,62	2988,68	- 504,94
2.	Неподконтрольные расходы:	55940,98	60 502,78	4 561,8
	НВВ на содержание	109601,69	106 518,27	-3083,42
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	258,94	244,674	-14,266
	НВВ на потери	34435,13	23323,11	-11112,02
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	14,02	8,629	-5,391
	Итого НВВ	144 036,82	129 841,38	-14 195,44

Как видно из таблицы фактически основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии сложились следующим образом:

- полезный отпуск ниже плана на 14,27 млн.кВтч;
- объем потерь ниже плана на 5,391 млн.кВтч;
- объем необходимой валовой выручки на содержание по факту 2019 года отражен организацией ниже установленного уровня на 3083,42 тыс.рублей;
- затраты на покупку потерь ниже объема, установленного Госкомитетом на 11112,02 тыс.рублей.

Госкомитетом неподконтрольные расходы на 2019 год установлены методом индексации в рамках долгосрочного периода 2018-2020 гг. Неподконтрольные расходы были определены методом экономически обоснованных расходов.

Отклонение неподконтрольных расходов в сторону увеличения произошло преимущественно за счет затрат на аренду имущества, амортизацию и налог на имущество. 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 «ТСО «Энергосервис» 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 «ТСО «Энергосервис» на 2021 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 137 340,02 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 85 924,50 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 47 694,81 тыс.руб.

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Анализ затрат по статье «Вспомогательные материалы».

ООО «ТСО «Энергосервис» заявлены расходы в размере 13 624,65 тыс.рублей на вспомогательные материалы, в том числе:

- 4.1.1.1.1. вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (в том числе инструменты, приборы и оборудования) – 4 256,71 тыс.руб.,
- 4.1.1.1.2. прочие материалы для эксплуатации в размере 7 184,19 тыс.руб., в том числе:
 - приобретение комплектов спецодежды – 3015,16 тыс.руб.;
 - приобретение СИЗ – 685,32 тыс.руб.;
 - приобретение и обеспечение потребителей приборами учета, отвечающими

требованиям, применяемым к «интеллектуальным приборам учета», обслуживание коммерческого учета, установленного на границе раздела по БП и ЭО, организация ИСУЭЭ – 3483,71 тыс.руб;

4.1.1.2. ГСМ – 679,60 тыс.руб.

4.1.1.3. Приобретение оргтехники – 1 057,81 тыс.руб. и прочие основные средства до 40 т.р. – в размере 446,34 тыс.руб.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (план-график планово-предупредительного ремонта электроцехов на 2021-2025 год, планы закупок материалов для текущего обслуживания электросетевого хозяйства, счета на оплату товаров, товарные накладные и т.п., анализ коммерческих цен, ссылки на НПА, обосновывающие необходимость в материалах и т.п.) Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2021 год в размере 5 286,74 тыс.руб., в том числе на:

4.1.1.1.1. вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (в том числе инструменты, приборы и оборудования) Госкомитет принимает в размере – 2 202,37 тыс.руб. на основании представленных фактических данных с учетом ИПЦ 2020 и на 2021 год., а также заключенного договора с ООО «ТПК Альфа» № 23-04/20 от 23.04.2020 г.

4.1.1.1.2. прочие материалы для эксплуатации составили 1 418,32тыс.руб., в том числе: приобретение комплектов спецодежды – 1066,24 тыс.руб.;

Затраты на спецодежду организацией заявлены в размере 3 015,16 тыс.руб. Норма выдачи на спецодежду утверждена по предприятию генеральным директором ООО «ТСО «Энергосервис» от 23.04.2020 г. Норма выдачи разработана в целях обеспечения работников бесплатной спецодеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты и в соответствии со ст.221 ТК РФ, Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н. Расчет выполнен исходя из численности технического персонала 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). Закупаемая спецодежда и стоимость (согласно представленному коммерческому предложению ГК «Восток Сервис» на поставку спецодежды, обуви и СИЗ от 24.03.2020 г.) (вх. № 302 от 07.09.2020 г.) (с учетом обслуживаемого оборудования: ПС, ГПП, ТП) с учетом ИПЦ на 2021 год.

приобретение СИЗ – 352,08 тыс.руб. исходя из представленных фактических данных с учетом ИПЦ 2020 и на 2021 год.

приобретение и обеспечение потребителей приборами учета, отвечающими требованиям, применяемым к «интеллектуальным приборам учета», обслуживание коммерческого учета, установленного на границе раздела по БП и ЭО, организация ИСУЭЭ Госкомитетом не принимается в связи с экономической необоснованностью данных расходов.

4.1.1.2. ГСМ – 412,46 тыс.руб. на основании фактических данных с учетом ИПЦ 2020 и на 2021 год.

4.1.1.3. Приобретение оргтехники – 335,97 тыс.руб. и прочие основные средства до 40 т.р. – в размере 129,43 тыс.руб. на основании представленных расчетов обоснования потребности данных средств с учетом фактического потребления.

Итого затраты по статье «Вспомогательные материалы» составили 5 286,74 тыс.руб.

4.1.1.2. ООО «ТСО «Энергосервис» заявлены расходы в размере 23 122,27 тыс.рублей на работы и услуги производственного характера и ремонт основных средств, в том числе:

4.1.1.2.1. Сертификация качества электрической энергии в распределительных сетях в размере 427,18 тыс.руб;

4.1.1.2.2. Испытания электрооборудования – 3 116,61 тыс.руб.;

4.1.1.2.3. Текущий ремонт – 19 327,87 тыс.руб;

4.1.1.2.4. Поверка СИЗ – 250,61 тыс.руб;

Госкомитет рассмотрел подтверждающие документы по данным статьям и принимает следующие затраты в следующих размерах:

4.1.1.2.1. Сертификация качества электрической энергии в распределительных сетях в Госкомитетом не принята, в связи с отсутствием договора на указанные работы.

4.1.1.2.2. Испытания электрооборудования приняты в размере 3 077,197 тыс.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.

4.1.1.2.3. Текущий ремонт включает в себя: ремонт ТП, кабельных и воздушных линий, ремонт трансформаторов, ремонт зданий, а также аренду спецтехники необходимой для выполнения данных работ. Согласно представленного план-графика планово-предупредительного ремонта электроцехов, утвержденного генеральным директором ООО «ТСО «Энергосервис» от 25.04.2020 г., представленных актов осмотров электрооборудования, актов осмотра зданий и сооружений, коммерческих предложений, локально ресурсных сметных расчетов, протоколов рассмотрения и оценки запроса цен на проведение работ, договора № 28-08/20-02/1942/20/ККМ от 01.11.2020 г. на выполнение работ по текущему ремонту объектов электросетевого хозяйства, а также учитывая факт предыдущих лет Госкомитет принимает данные затраты в размере – 5 748,54 тыс.руб;

4.1.1.2.4. Поверка СИЗ – 104,18 тыс.руб на основании фактических данных с учетом ИПЦ 2020 и на 2021 год.

Итого затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» составили 8 929,92 тыс.руб.

4.1.2. Анализ затрат по статье «Затраты на оплату труда»

ООО «ТСО «Энергосервис» заявило расходы в размере 42 927,46 тыс.рублей исходя из предлагаемой численности персонала 70 человек и среднемесячной заработной платы в размере 51,104 тыс.рублей.

Госкомитетом предлагается принять расходы на оплату труда в размере 36 181,72 тыс.рублей, исходя из нормативной численности 59 ч., рассчитанной в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных РАО ЕЭС «ЦОТэнерго», и среднемесячной заработной платы работников ООО «ТСО «Энергосервис» по предложению организации 51,104 тыс.руб

4.1.3. Анализ затрат по статье «Прочие затраты»

Прочие затраты заявлены организацией в размере 6 250,13 тыс.руб.

4.1.3.1. Аттестация персонала (СОУТ – специальная оценка условий труда) – 106,67 тыс.руб. Госкомитет принимает в размере 14,16 тыс.руб. исходя из численности персонала, периодичности (1 раз в 5 лет) и стоимостью услуг 1200 рублей на человека, согласно договору № 4608 от 30.09.2019 г. с ООО «Центр-качества».

4.1.3.2. Расходы на услуги связи (городская связь, интернет, междугородная) заявлены в размере 158,45 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленные договоры с АО «ЭР-Телеком Холдинг», ООО «Скайнет», ПАО «Ростелеком», ПАО «МТС», ПАО «Таттелеком», счета-фактуры, платежные поручения за 2019 год, расчеты организации и принимает указанные затраты в размере 136,84 тыс.руб.

4.1.3.3. Затраты на услуги ЖКХ (электроснабжение, канализация, водоснабжение, отопление, вывоз ТБО) организацией заявлено в размере 431,7 тыс. руб. Госкомитет принимает в размере 421,34 тыс.руб. на основании представленных договоров, а также фактических данных за 10 месяцев 2020 года.

4.1.3.4. Расходы на юридические и информационные услуги заявлены организацией в размере 1961,93 тыс.руб., в том числе:

- приобретение программного обеспечения по охране труда – 68,08 тыс.руб., не приняты в связи с отсутствием обоснования необходимости данных затрат.
- приобретение программного комплекса для съема и обработки данных с коммерческих ПУ, техническое обслуживание ПО – 855,90 тыс. руб. Госкомитетом не приняты в связи с отсутствием экономического обоснования данных затрат.
- расходы на программные продукты (ЕИАС, 1С, СБИС+, Спарк-риски) - 53,90 тыс.руб. Госкомитет принимает затраты по данной статье в размере 48,45 тыс.руб. исходя из представленных материалов.
- электронный документооборот – 65,96 тыс.руб. Госкомитет принимает данные расходы в размере 65,27 тыс.руб. исходя из представленных материалов.
- «Система электронного документооборота А2Б» – 8,38 тыс.руб. Госкомитет принимает данные расходы в размере 8,29 тыс.руб. на основании представленного лицензионного договора № 14143 от 12.09.2018 г. и акта сдачи-приемки выполненных услуг.
- программный продукт «Консультант плюс» - 70,80 тыс.руб. На основании предоставленного договора № 001666 от 31.10.2019 г. поставки и сопровождения экземпляров систем Консультант плюс с ООО «КонсультантПлюс. Госкомитет принимает данные затраты в размере 59,0 тыс.руб.
- хостинг сайта – 1,36 тыс.руб.; Госкомитет принимает данные затраты по предложению организации.
- программный продукт «Система кадры» - 99,55 тыс.руб; Госкомитет не принимает данные затраты в связи с отсутствием обоснования необходимости и экономической целесообразности указанных затрат.
- обслуживание оргтехники – 125,64 тыс.руб; Госкомитет принимает данные затраты исходя из фактических данных за 2019 год с учетом ИИЦ 2020 года и ИИЦ 2021 года в размере 125,64 тыс.руб.
- расходы на юридические услуги 450,00 тыс.руб.; Госкомитет не принимает данные затраты в связи с отсутствием обоснования необходимости и экономической целесообразности указанных затрат.
- расходы на создание личного кабинета на сайте и расходы на ГИСТЭК заявлены организацией в размере 162,37 тыс. рублей. Госкомитет рассмотрел представленные материалы и принимает затраты на ежегодное обновление программного оборудования «ViPNetClient» для размещения информации в системе «ГТС ТЭК РФ» в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 865 на основании счет-оферты (сублицензионный договор) № 203075 от 11.06.2020, счет оферты № 203083 от 16.06.2020 и платежных поручений № 772 и 768. Затраты на создание личного кабинета Госкомитетом и расходы на ГИСТЭК Госкомитет принимает в полном объеме по предложению организации;
- Госкомитет принимает расходы на юридические и информационные услуги в размере 470,38 тыс.руб..
- 4.1.3.5. «Прочие услуги сторонних организаций» заявлены организацией в размере 477,93 тыс.руб., в том числе:
 - «Проведение медосмотров персонала» – 118,64 тыс.руб; Госкомитет принимает данные затраты исходя из фактических данных за 2019 год с учетом ИИЦ 2020 года и ИИЦ 2021 года в размере 43,42 тыс.руб. на основании представленных договоров на оказание медицинских услуг.
 - «Проведение обязательного психиатрического освидетельствования электротехнического персонала (1 раз в 5 лет)» – 39,0 тыс.руб; Госкомитет принимает данные затраты исходя количества электромонтеров и стоимости услуги согласно договора № 20-145 на оказание платных медицинских услуг от 16.06.2020 г. с ГАУЗ «РКПБ им.акад.В.М.Бехтерева в размере 5,12 тыс.руб.
 - «Проведение предрейсовых медосмотров водителей» – 90,0 тыс.руб; Госкомитет принимает данные затраты исходя количества водителей и стоимости услуги (2500 руб.мес.) в размере 90,0 тыс.руб.
 - «Организация стирки и химической чистки спецодежды» – 89,39 тыс.руб;

Госкомитет принимает данные затраты исходя количества электромонтеров, количества стирок (зимние и летние комплекты) в размере 40,32 тыс.руб.

- «Почтовые расходы» – 63,60 тыс.руб; Госкомитет принимает данные затраты по предложению организации.

- «Расходные материалы для обслуживания оргтехники» – 77,30 тыс.руб; Госкомитет не принимает данные затраты в связи с отсутствием обоснования необходимости и экономической целесообразности указанных затрат.

Госкомитет принимает «Прочие услуги сторонних организаций» расходы в размере 242,46 тыс.руб.

4.1.3.6. «Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров» (пожарно-технический минимум, охрана труда, промышленная безопасность) заявлены в размере 936,72 тыс.руб. Госкомитет рассмотрел представленные материалы и принимает данные затраты на основании представленных платежных поручений, актов оказанных услуг; договоров на оказание услуг и учитывая факт за 2019 год Госкомитет принимает данные затраты в размере 136,64 тыс.руб.

4.1.3.7. «Командировочные расходы» заявлены в размере 77,90 тыс.руб. Госкомитет рассмотрел представленные материалы и принимает данные затраты в размере 38,85 тыс.руб. исходя из фактических данных с учетом ИПЦ.

4.1.3.8. Транспортные расходы заявлены в размере 456,44 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 308,57 тыс.руб исходя из фактических данных 2019 года с применением ИПЦ. (исключены брендинг, услуги такси, ремонт после аварий).

4.1.3.9. Представительские расходы заявлены в размере 199,74 тыс.руб. Госкомитет не принимает данные затраты в связи с отсутствием экономической обоснованности.

4.1.3.10. Расходы на обслуживание средств пожаротушения заявлены в размере 138,50 тыс. руб. Госкомитет принимает в размере 14,27 тыс.руб. исходя из используемых огнетушителей, сроков технического обслуживания и перезарядки.

4.1.3.11. Расходы на аудиторские услуги приняты по предложению организации в размере 60,0 тыс.руб.

4.1.3.12. «Другие прочие расходы» заявлены организацией в размере 1244,17 тыс.руб., в том числе:

- «Затраты на услуги банка» заявлены в размере 120,63 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 81,26 тыс.руб исходя из факта 2019 года с применением ИПЦ.

- Расходы на приобретение аптечек первой помощи заявлены организацией в размере 5,12 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты исходя из представленных материалов, 4 аптечки стоимостью за одну 697,5 рублей, в размере 2,79 тыс.руб.

- «Приобретение журналов, обложек, плакатов, табличек по охране труда» заявлены в размере 56,83 тыс.руб. Госкомитет принимает данные затраты в размере 27,92 тыс.руб.

- «Расходы на канцелярские товары» заявлены в размере 135,20 тыс.руб. Госкомитетом приняты расходы в размере 96,57 тыс.руб.;

- «Расходы на хозяйственные товары» заявлены в размере 38,04 тыс.руб. Госкомитетом приняты расходы в размере 31,79 тыс.руб.;

- «Затраты на регистрацию прав собственности» заявлены в размере 472,0 тыс.руб. Госкомитетом приняты в размере 290,23 тыс. руб., на основании договора подряда № Ю-092 от 01.08.2019 г., договор подряда № Ю-094 от 01.08.2019 г. с ООО ГеоПроект», платежных поручений за 2020 год, протокола отборочного и оценочного этапов рассмотрения заявок № 320096766641-01 от 30.11.2020 г. на выполнение работ по подготовке документов, необходимых для регистрации прав на объекты электросетевого хоз-ва с распределением затрат на долгосрочный период регулирования.

Затраты на приобретение офисных подставок для ног (36,98 тыс.руб.), личная инструкция по оказанию 1 помощи при несчастных случаях на производстве (9,0 тыс.руб.), годовая подписка на электронный журнал «Справочник специалиста по охране труда» (15,08 тыс.руб.), подписка на журналы «Коммунальный комплекс России, Главбух, Кадровое дело)

(58,60 тыс.руб.), расходы на питьевую воду (48,32 тыс.руб), подбор персонала(37,76 тыс.руб), материальная помощь (74,0 тыс.руб), расходы на поздравления (70,77 тыс.руб), корпоративные мероприятия (65,83 тыс.руб) Госкомитетом не приняты в связи с отсутствием экономической обоснованности.

Итого затраты по статье «Прочие затраты» составили 2 374,07 тыс.руб.

Итого подконтрольные расходы составили 52 772,45 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации, неподконтрольные расходы составляют 47 694,81 тыс.руб., в том числе:

- 1). отчисления на социальные нужды – 13 049,95 тыс.руб.;
- 2). амортизация основных средств – 3 800,44 тыс.руб.;
- 3). арендная плата – 22 587,13 тыс.руб.;
- 4). налог на имущество – 1 115,64 тыс.руб.;
- 5). налог на транспорт – 16,03 тыс.руб.;
- 6). налог на прибыль – 2 264,38 тыс.руб.;
- 7). Выпадающие доходы от ТП – 4 861,25 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 10 999,24 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 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2017 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №5 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (рег. номер - 1606614712).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 3800,44 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости основных средств и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят Госкомитетом в размере 3 680,95 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.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 22 587,13 тыс.руб.

В эти затраты входит:

4.2.3.1. аренда электросетевого имущества заявлена в размере 19 720,41 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные договоры аренды электросетевого оборудования. По договорам аренды представлена первичная документация по арендуемому оборудованию от арендодателей по формам ОС-1 (акт приема-передачи объекта основных средств), ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств).

Согласно п.28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и иных обязательных платежей.

Таким образом, расходы по аренде электросетевого имущества приняты Госкомитетом в размере 16 230,02 тыс.руб.

4.2.3.2. аренда офисных помещений заявлена в размере 1651,78 тыс.руб.

ООО «ТСО «Энергосервис» арендует офисные помещения в городах Казань, Набережные Челны и Альметьевск. Общая площадь арендованных помещений составляет 238,7 кв.м.

Госкомитетом произведен анализ представленных договоров аренды нежилых помещений с организациями и исходя из расчета норматива минимальной площади на единицу персонала (не менее 4,5 кв.м. по СанПиНу) и средней стоимости за 1 кв.м. (368,74 руб./кв.м.) приняты затраты по данной статье в размере 1651,78 тыс.руб.

4.2.3.3. расходы на аренду 2 транспортных средств (грузопассажирской Газели и легкового автомобиля Лада Гранта) на 2021 год заявлены организацией в размере 581,48 тыс.руб.

Госкомитет принимает затраты на аренду автотранспорта по предложению организации, в том числе:

- по договору оказания услуг от 01.12.2017 № 11/2017-А с ООО «Бизнес Арт» (Лада Гранта) в размере 159,90 тыс.руб. (срок действия договора: 01.01.2018-31.12.2022);

- по договору оказания услуг от 01.12.2017 № 12/2017-А с ООО «Бизнес Арт» (Грузопассажирская Газель) в размере 421,58 тыс.руб. (срок действия договора: 01.11.2017-31.12.2022).

4.2.3.4. Арендная плата парковочных мест заявлена организацией в размере 150,00 тыс.руб.

Согласно договору аренды парковочных мест с ГУП «Татинвестгражданпроект» стоимость за одно парковочное место составляет 2,5 тыс.руб. без учета НДС. В связи с тем, что ООО «ТСО «Энергосервис» владеет 5-ю автомобилями (3 автомобиля в собственности, 2 по договорам аренды), арендная плата на 5 парковочных места равна 150,0 тыс.руб. в год (без НДС).

4.2.3.5. Аренда земельного участка заявлена в размере 483,46 тыс. руб.;

- расходы на аренду земельного участка, расположенного под объектами электросетевого хозяйства ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» в размере 483,460 тыс.руб. по договорам от 01.11.2020 № 29-08/1948/20/ККМ и от 01.11.2020 № 29-08/1949/20/ККМ Госкомитетом расходы принимаются в полном объеме.

Таким образом, затраты по статье «Арендная плата» на 2021 год принимаются Госкомитетом в размере 19 096,74 тыс.руб.

4.2.4. Годовой размер налога на имущество заявлен организацией в размере 1 115,64 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет налога на имущество от среднегодовой остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество (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»), в результате которого годовой налог на имущество принят в размере 1 163,56 тыс.руб.

4.2.5. Налог на транспорт принят в сумме 16,03 тыс.руб. Расчет произведен исходя из ставок, прописанных в Законе Республики Татарстан от 29 ноября 2002 года N 24-ЗРТ.

4.2.6. Налог на прибыль принят в размере 2264,38 тыс.руб. согласно представленной налоговой декларации по факту 2019 года.

4.2.7. Выпадающие доходы от ТП – 4 861,25 тыс.руб.

В соответствии с п.87 Постановления Правительства № 1178 регулирующий орган в

своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями.

Госкомитет включает в НВВ ООО «ТСО «Энергосервис» на 2021 год по данной статье в размере 4861,25 тыс.рублей.

Итого неподконтрольные расходы приняты в размере 42 082,15 тыс.руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год;

$V_i^{\text{распред}}$ - 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.

$V_i^{\text{инд}}$ - 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:

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i,$$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{\text{уст}} \cdot (1 - X_i) \times \left(1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}\right) \times \left(1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}\right) - ПР_{i-2}^{\text{уст}}$$

где:

Пруст $i-3$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в $i-3$ году = 29 416,26 тыс.руб

Пруст $i-2$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в $i-2$ году = 53660,71 тыс.руб.

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах - 1%

ИПЦф i-2 – фактические значения индекса потребительских цен в i-2 году - 4,5 %
 Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов;
 ИКАф i-2 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту i-2 года, определяемый по формуле:

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}} = (2402,85 - 1192,22) / 1192,22 = 1,01544$$

(согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2018-2019 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).

$\Delta ПР_{2021} = 29\,416,26 * (1-1\%) * (1 + 4,5\%) * (1 + 0,75 * (1,01544)) - 53\,660,71 = - 51,27$ тыс.руб.
 Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: - 51,27 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}, \text{ где:}$$

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 i-2 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТГ на 2019 год	Факт 2019 года по предложению организации	Факт 2019 года, признанный ГКРТГ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	55 940,98	60502,78	52 111,52
1.1.	Отчисления на социальные нужды	10 831,64	7014,64	7014,64
1.2.	Амортизация основных средств	2050,66	2282,05	2050,66
1.3.	Аренда	42372,34	44934,70	42372,34
1.4.	Налог на имущество	674,59	662,12	662,12
1.5.	Налог на транспорт	11,76	13,39	11,76
1.6.	Налог на прибыль		2259,98	0
		-3 829,46		

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2019 год, признанные Госкомитетом экономически обоснованными, составили 52111,52 тыс.руб.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: - 3829,46 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.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\Phi}, N_{i-2}, \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой

организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

ΔV_{i-2}^T - 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;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$$\begin{aligned}
 ПО_{2021} &= \min \left\{ П_{2019}^{\phi}; N_{2019} * Э_{2019}^{отп.ф} \right\} * ЦП_{2019}^{\phi} - Э_{2019}^{отп.ф} * ЦП_{2019} * N_{2019} = \\
 &= \min \left\{ 8,63; 5,13\% * 253,3 \right\} * 2626,18 - 253,3 * 2457,02 * 5,13\% = \\
 &= 22\,663,93 - 31\,927,23 = -9\,263,3 \text{ тыс.руб.}
 \end{aligned}$$

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит:
- 9 263,3 тыс.руб.

Госкомитетом предлагается распределить на долгосрочный период 2021-2025 гг. корректировку с учетом изменения полезного отпуска в размере – - 1852,66 тыс.руб. ежегодно.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «ТСО «Энергосервис» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}, \text{ где:}$$

НВВ_{cod} i-2 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2019 год – 109 601,69 тыс.руб;

НВВ_ф i-2 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за i-2 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на i-2 год 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 - 109 601,69 тыс.руб

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год составляет: 0 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%.

$$\text{Коб} = \alpha_1 * \text{Кнад1} + \alpha_2 * \text{Кнад2} + \beta_1 * \text{Ккач1} + \beta_2 * \text{Ккач3} = 0,30 * 0 + 0,30 * 0 + 0,30 * 0 + 0,1 * 0 = 0$$

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.

Ккач3 – 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
Кнад1	0	0	0 (достигнуто)
Кнад2	0	0	0 (достигнуто)
Ккач1	0	0	0 (достигнуто)
Ккач3	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 «ТСО «Энергосервис» на 2019 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 «ТСО «Энергосервис» на 2021 год составила 88 724,72 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 52 772,45 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 42 082,15 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год: -6 129,88 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

$$\text{НВВ}_i^{\text{ном}} = \text{ЦП}_i \cdot \mathcal{E}_i^{\text{ном}}$$

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;

$\mathcal{E}_i^{\text{ном}}$ - 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 «ТСО «Энергосервис» составит 27 263,54 тыс.руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие = 13 631,77 тыс.руб. (4,855 млн.кВт ч *2 807,78 тыс.руб.);
- на 2 полугодие = 13 631,77 тыс.руб. (4,855 млн.кВт ч*2 807,78 тыс.руб.).

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «ТСО «Энергосервис» на 2021 год составит 115 988,26 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 88 724,72 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 27 263,54 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. 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 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	52 772,45	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 (Psaidd), час.	2,33098	2,323945	2,316931	2,309938	2,302966
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,78503	0,782661	0,780298	0,777943	0,775595
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 организацией, 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

№ 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 (1-й год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.)			
						Год	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложения ГКРТТ на 2021 год к установл. на 2020 г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	53660,71	46015,50	49863,36	85924,52	52772,45			1,06
1.1.	Вспомогательные материалы	5889,57	4834,64	5472,79	13624,65	5286,74			0,97
1.2.	Работы и услуги производственного характера	8647,12	6120,35	8035,19	23122,27	8929,92			1,11
1.3.	Затраты на оплату труда	35630,40	32071,80	33108,98	42927,46	36181,72			1,09
1.4.	Прочие затраты	3493,62	2988,70	3246,39	6250,14	2374,07			0,73
2	Объем условных единиц	2402,848	2402,848	2118,613	2389,11	2389,11			1,13
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	55940,98	60502,76	34347,86	47694,81	42082,15			1,23
3.1.	Отчисления на социальные нужды	10831,64	7014,64	10065,13	13049,95	10999,24			1,09
3.2.	Амортизация основных средств	2050,66	2282,05	3653,73	3800,44	3680,95			1,01
3.3.	Аренда итоговая:	42372,34	44934,70	18158,55	22587,13	19096,74			1,05
3.3.1.	Аренда энергооборудования	39822,59	42923,21	15818,10	19720,41	16230,02			1,03
3.3.2.	Аренда автомобилей	581,48	581,48	581,48	581,48	581,48			1,0
3.3.3.	Аренда офиса	1866,58	1168,75	1631,77	1651,78	1651,78			1,01
3.3.4.	Аренда парковочных мест	101,69	261,26	127,20	150,0	150,00			1,18
3.3.5.	Аренда земли				483,46	483,46			
3.4.	Налоги								
3.4.1.	Налог на имущество	674,59	662,12	1123,96	1115,64	1163,56			1,04
3.4.2.	Налог на транспорт	11,76	13,39	16,03	16,03	16,03			1,0
3.4.3.	Налог на прибыль		2264,38	1330,46	2264,38	2264,38			1,70

3.5.	Компенсация выпадающих расходов		3335,88		4861,25	4861,25			
4.	Итоговая корректировка НВВ			254,25		-6129,88			
4.1.	Корректировка ΔПР					-51,27			
4.2.	Корректировка ΔНР			-218,95		-3829,47			
4.3.	Корректировка ПО			473,20		-1852,66			
5.	Корректировка по НК			-246,15		0			
6.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	109601,69	106518,26	84219,33	137340,04	88724,72	44362,36	44362,36	1,05
7.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	258,94	244,67	237,69	281,08	281,08	140,54	140,54	1,18
8.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100	100	100	100	100			
9.	Заявленная мощность, МВт.	47,08	44,49	43,22	51,11	51,11	25,56	25,56	1,18
10.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	193999,03		162399,96	223946,33	144663,02	144663,02	144663,02	0,891
11.	НВВ на оплату потерь	34435,13	23323,11	35535,11	38608,95	27 263,54			0,77
12.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2457,02		2541,49	2660,94	2807,18	2807,18	2807,18	1,10
13.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	14,02	8,63	13,98	14,51	9,71	4,86	4,86	0,69
14.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	132,99		149,50	137,36	96,99	96,99	96,99	0,65
15.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,55627		0,50383	0,62597	0,41265	0,41265	0,41265	0,82
16.	Итого НВВ	144036,82	129841,37	119754,44	175948,97	115988,26			
17.	на 1 у.е.	59,9	54,0	56,52	73,65	48,55			
18.	Численность					59			
19.	Среднемесячная заработная плата, руб.		47726			51104			

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 «ТСО «Энергосервис», владеющих на основании собственности составляет 399,36 МВА.

9.2. ООО «ТСО «Энергосервис» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 27,18 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 61,328 км;
- низкое напряжение (НН) – 58,544 км.

9.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТСО «Энергосервис» 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: 8-843-2-117-017.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://tat-energy.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 для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТСО «Энергосервис» и АО «Сетевая компания» на 2021 год:

- заявленную мощность в размере 51,11 МВт;
- полезный отпуск в размере 281,08 млн.кВт. час;
- потери электрической энергии в размере 9,71 млн.кВт. час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТСО «Энергосервис» 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.
0,41265	144 663,02	96,99	44 362,36

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.
0,41265	144 663,02	96,99	44 362,36

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по

ООО «Тепло-Энергосервис +»

(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Тепло-Энергосервис+» на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.05.2020. Вх.№ 3954 (Исх. № 610 от 29.05.2020)				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 12.12.2020 № Пр-575/2020 открыто тарифное дело № 20-38/тэ-2021 об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год				
Период регулирования			2021	
Заявления о выборе метода регулирования от 29.05.2020 № 609 (при необходимости)				
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.			Приказ Госкомитета от 12.12.2020 № Пр-575/2020	
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-75/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2020 год, в следующих размерах:				
Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирувания, %
2020	1 474,75	98,1%	1 504,78	102,0%
Сведения по организации				
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственность «Тепло-Энергосервис+»		
ИНН/КПП		1644067711/164401001		
ОГРН		1131644000950		
Директор организации		Яковленко Денис Игоревич		
Юридический адрес		423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, город Альметьевск, микрорайон Агрпоселок		
Почтовый адрес		423455, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, а/я 355		
Организация применяет режим налогообложения:		Общая система налогообложения		
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО), (да/нет)		нет		
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):		-		
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.	3		
Установленная мощность	Гкал/час	74,82		
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	54,61		
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	20,864		
сети ГВС	км.	8,782		
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 БМЗ по адресу Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Ленина, д.146	аренда	Договор аренды комплекса имущества от 28.01.2014 № 0335/24/30 (доп. соглашение от 13.01.2020 № 7), стр. 5 тарифного дела папка № 2	с 01.01.2014 на неопределенный срок	
Котельная санатория «Ромашкино» по адресу Республика Татарстан, Заинский МР, СПК «Бухарай»	аренда	Договор аренды к комплексу имущества от 31.12.2013 № 838 (доп.соглашение от 01 декабря 2020 № 13)	31.12.2021	
Котельная санатория «Иволга» по адресу Республика Татарстан, Бавлинский МР, г. Бавлы, сана торий «Иволга»	аренда	Договор аренды к комплексу имущества от 31.12.2013 № 838 (доп.соглашение от 01 декабря 2020 № 13)	31.12.2021	
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, %
85374,11	1672,01	111,1	1854,22	110,9
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)	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да
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>
Природный газ с 1 июля	<i>1,03</i>
Электрическая энергия	<i>1,03</i>
Индекс потребительских цен	<i>1,036</i>
Индекс цен промышленных производителей	<i>1,033</i>

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	Постановление Исполнительного комитета города Альметьевска от 01.10.2019 № 83
Дата последней актуализации	актуализирована в октябре 2019 года
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» услуги теплоснабжения в городе Альметьевск не оказывает. Зоны действия котельных находятся в Бугульминском, Заинском и Бавлинском муниципальных районах, котельные являются объектами структурных подразделений ОАО «Татнефть».	
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск принят по факту 2019 года, с учетом полезного отпуска в 1 пол.2020 года

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитет ом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Отклонен ие к 2020г., (%)
Выработка тепловой энергии	53129,43	56971,58	50881,77	53129,43	93,3
собственные нужды котельных	893,4	741,0	893,4	893,4	120,6
Потери	1326,7	1350,04	1350,04	1326,7	98,3
Полезный отпуск, в т.ч.:	50909,33	54880,54	48638,33	50909,33	92,8
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
население	6615,00	7428,0	6256,9	6615,0	89,1
бюджетные организации	9017,9	9435,8	8944,9	9017,9	95,6
прочие потребители	32276,43	38016,74	33436,53	35276,43	92,8
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации по факту 2019 год					
Анализ произведен на основании следующих документов:					
<ul style="list-style-type: none"> - формы 2 Бухгалтерского баланса «Отчет о финансовых результатах»; - отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» <ul style="list-style-type: none"> - По данным формы 2 «Отчета о финансовых результатах» за 2019 год в целом по предприятию получен совокупный финансовый результат прибыль в сумме 2651,0 тыс. руб. - Согласно представленной отчетной калькуляции расходов на тепловую энергию по итогам работы за 2019 год организацией по виду деятельности теплоснабжение получена валовая прибыль в сумме 824,0 тыс. руб. Объем реализации тепловой энергии по факту 2019 года снизился на 2174,83 Гкал, или на 4,09% <p style="text-align: center;">Экономия сложилась по следующим статьям:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Топливо на технологические нужды (газ природный) на 2031,5 тыс. руб.; - «Вспомогательные материалы (хим.реагенты)» на 278,83 тыс. руб.; - «Водоотведение» на 54,61 тыс. руб.; - «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 403,7 тыс. руб.; - «Затраты на ремонт» на 1238,4 тыс. руб.; - «Фонд оплаты труда цехового персонала» на 39,4 тыс. руб.; - «Фонд оплаты труда АУП» на 399,4 тыс. руб.; - «Прочие общехозяйственные расходы» на 439,7 тыс. руб.; - «Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ» на 30,3 тыс. руб.; <p style="text-align: center;">Превышение затрат к плану произошло по следующим статьям:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «Вода на технологические цели» на 89,92 тыс. руб.; - «Электроэнергия на технологические цели» на 221,9 тыс. руб.; - «Аренда (лизинг) основных производственных фондов» на 182,85 тыс. руб.; - «Расходы на охрану труда» на 3,62 тыс. руб.; - «Прочие цеховые расходы» на 396,97 тыс. руб. 					

Значения по статьям затрат ООО «Тепло-Энергосервис +» на 2021 год представлены в таблице (Приложение).

Принятые значения по статьям затрат

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме **40491,83 тыс. руб.**

Объем газа принят в количестве 7390,24 тыс. м³, с учетом группового норматива удельного расхода топлива на единицу тепловой энергии - 159,87 кг.у.т./Гкал, рассчитанного отделом технологического аудита. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом фактически сложившихся цен на газ по данным отчета по топливу за 1 полугодие 2020 года, с учетом индексации и составила 5479,09 руб./тыс.м³ (без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 1525,31 тыс. руб., в том числе:

- расходы на воду на технологические цели составили 1085,27 тыс. руб. и сформированы исходя из объема воды на технологические нужды, принятого в количестве 33,302 тыс.м.³- по заключению отдела технологического аудита. Средняя цена на воду рассчитана исходя из установленных тарифов на воду для ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» - для потребителей Заинского муниципального района» и Муниципальное казенное предприятие Бавлинского муниципального района «Водоканал». Тарифы на воду приняты с учетом индекса роста с 1 июля 2021 года 1,04.

Справочно:

- для МКП БМР «Водоканал» постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 10-119/кс установлены тарифы на 2 пол. 2020 г. в размере – 37,12 руб. м³, (с учетом НДС);

- для УПТЖ для ППД потребителям «Заинский муниципальный район» постановлением Госкомитета от 20.11.2019 № 10-55/кс установлены тарифы на 2 пол. 2020 г. в размере – 37,32 руб. м³, (без учета НДС).

- вспомогательные материалы учтены в сумме 388,95 тыс. руб. – с учетом фактического расхода хим.реагентов за 2019 год. Для смягчения воды в технологическом процессе (3-паровых и 8 водогрейных котлов) используется соль таблетированная. Расходы приняты согласно представленных первичных документов – отчетов по материалам, договоров поставки.

- расходы на водоотведение учтены в сумме 51,09 тыс. руб. Количество стоков принято по факту 2019 года. Средний тариф на 2021 год рассчитан исходя из утвержденных тарифов для ООО «Бугульма-Водоканал» и ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления». Тарифы приняты с учетом роста с 1 июля 2021 года.

3. Фонд оплаты труда производственного персонала принят в сумме 7392,52 тыс. руб.

Численность ППП принята в количестве 18 шт.ед. – с учетом фактической численности за 2019 год. Среднемесячная заработная плата производственного персонала составила 34224,62 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят 2232,54тыс. руб.

5. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме 11932,92 тыс. руб.

Объем электроэнергии принят в количестве 3448,82 тыс. кВт.ч – согласно расчета отдела технологического аудита, по представленным организацией техническим характеристикам электрооборудования котельных. Тариф первой ценовой категории, высокого и среднего уровня напряжений (ВН, СН2), принят с учетом фактически сложившихся цен на электрическую энергию за 1 полугодие 2020 года (согласно отчетной калькуляции за 1 пол. 2020 г), с учетом индексации (без учета НДС).

6. Затраты на ремонт (материалы для текущего ремонта) приняты в сумме **1234,72 тыс. руб.**, на основании представленных документов (графиков ремонта и сметных расчетов), с учетом фактических расходов на ремонт в 2019 году, с учетом индексации.

7. Расходы по статье «Аренда (лизинг) основных производственных фондов» приняты в сумме **4617,95 тыс. руб.**

Расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.45 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075. К расчету приняты экономически обоснованные расходы: амортизационные отчисления и налоговые обязательства, без учета процентов на рентабельность. Расходы по арендной плате приняты с учетом факта 2019 года.

№ п/п	Показатели	№ договора	Срок действия договора
			Дата окончания
1	БМЗ (№ 0335/24/30 от 28.01.14г)	0335/24/30	бессрочный
2	ООО "ТаграС-ЭнергоСервис" Арендные платежи по котельной санатория "Ромапкино"	838 (с доп.соглашением от 01.12.2020 № 13)	31.12.2021
3	ООО "ТаграС-ЭнергоСервис" арендные платежи санатория "Иволга"	838 (с доп.соглашением от 01.12.2020 № 13)	31.12.2021

Собственнику основных средств необходимо направлять арендные платежи от переданного в аренду имущества на восстановление (реконструкцию) этих объектов.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **5379,1 тыс. руб.**, в том числе:

- фонд оплаты труда принят в сумме 679,67 тыс. руб. – на уровне утвержденного на 2020 год, с индексацией. Численность принята в количестве 2-х шт.ед. (мастер участка 2 ед.), среднемесячная заработная плата составляет 28319,49 руб.;

- отчисления на социальные нужды приняты в сумме 205,26 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда приняты в сумме 314,13 тыс. руб. – с учетом факта 2019 года, с индексацией;

- прочие общепроизводственные расходы приняты согласно представленных договоров, в сумме 4180,04 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Обучение персонала	110,94
Услуги автотранспорта сторонних организаций.	1114,4

Сервисное обслуживание теплоэнергетического оборудования	129,2
Тех.обслуживание газопроводов ООО «Газпром трансгаз Казань»	104,2
Обслужив. автоматики и наладка средств КИПиА	367,1
Услуги ремонта, калибровки, поверки.	1771,7
Ремонт и обслуживание электрооборудования котельных установок	582,5
ИТОГО	4180,04

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **2122,62 тыс. руб.**, в том числе:

- фонд оплаты труда АУП – 204,55 тыс. руб. – принят с учетом факта 2019 года, с индексацией. К расчету принята численность 1шт.ед., среднемесячная заработная плата 17046,00 руб.

- отчисления на социальные нужды – 61,77 тыс. руб. (30,2%);

- средства на страхование 29,7 тыс. руб. – с учетом факта 2019 года;

- плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 5,94 тыс. руб., с учетом факта 2019 года;

- арендная плата (здание АУП) принята в сумме 160,52 тыс. руб. – по предложению организации, по договору от 31.12.13г № 838 с ООО «ТаграС-ЭнергоСервис» (доп.соглашением от 01.12.2020 № 13 ООО «ТаграС-ЭнергоСервис» продлил договор аренды до 31.12.2021 года);

- прочие общехозяйственные расходы составили 1660,14 тыс. руб., учтены согласно, представленных подтверждающих документов, с учетом индексации, в том числе:

Наименование статей расходов	(тыс. руб.)
Аудиторские услуги	129,2
Услуги управления	770,63
IT услуги	376,01
Услуги по ведению бухгалтерии и налоговой отчетности	384,3
ИТОГО	1660,14

10. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 30,0 тыс. руб., с учетом факта 2019 года.

11. Величина годовой НВВ для расчета тарифов принята в сумме **76959,51 тыс. руб.**

Исходя из величины НВВ тарифы на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис+» потребителям составят:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодью, %
2021	1 504,78	100,0	1 519,54	101,0

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)*	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)*	Отклонение к 1 полугодью, %
-----	---	--	---	--------------------------------

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)*	<i>Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %</i>	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)*	<i>Отклонение к 1 полугодью, %</i>
2021	1 805,74	<i>100,0</i>	1 823,45	<i>101,0</i>

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

ООО «Тепло-Энергосервис+»											
№ 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	П-е полугодие	Год (с учетом индексации)	1-е полугодие	П-е полугодие	Год	Отклонение к утв. (ср.год.), %	1-е полугодие	П-е полугодие
1	2	3	7	9	10	12	13	15	16	17	18
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	56 971,58	26 076,82	50 881,77	27 676,27	23 205,50	53 129,43	93,3	28 312,17	24 817,26
3	Собственные нужды котельных	Гкал	741,00	244,73	893,40	503,89	389,51	893,40	120,6	503,89	389,51
5	Потери	Гкал	1 350,04	587,04	1 350,04	763,00	587,04	1 326,70	98,3	763,00	563,70
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	54 880,54	25 245,05	48 638,33	26 409,38	22 228,95	50 909,33	92,8	27 045,28	23 864,05
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	54 880,54	25 245,05	48 638,33	26 409,38	22 228,95	50 909,33	92,8	27 045,28	23 864,05
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
6.1.2	население	Гкал	7 428,00	3 416,88	6 256,90	3 557,40	2 699,50	6 615,00	89,1	3 410,50	3 204,50
6.1.3	бюджет	Гкал	9 435,80	4 340,47	8 944,90	5 453,60	3 491,30	9 017,90	95,6	5 302,10	3 715,80
6.1.4	прочие	Гкал	38 016,74	17 487,70	33 436,53	17 398,38	16 038,15	35 276,43	92,8	18 332,68	16 943,75
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	42 108,66	20 944,36	39 375,60	21 131,24	18 244,36	40 491,83	96,2	21 730,28	18 761,56
7.1	Газ природный	тыс.руб.	42 108,66	20 944,36	39 375,60	21 131,24	18 244,36	40 491,83	96,2	21 730,28	18 761,56
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	7 914,50	3 878,11	7 176,86	3 904,21	3 272,65	7 390,24	93,4	4 020,29	3 369,95
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	5 320,44	5 400,67	5 486,47	5 412,42	5 574,80	5 479,09	103,0	5 405,15	5 567,31
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	3 066,41	1 831,81	3 197,73	1 607,71	1 590,03	1 525,31	49,7	769,72	755,59
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2 552,48	1 571,28	2 683,65	1 344,71	1 338,93	1 085,27	42,5	543,80	541,47
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	76,19	46,19	82,35	42,07	40,28	33,302	43,7	17,01	16,29
8.1.2	Тариф	руб./м3	33,50	34,01	32,59	31,96	33,24	32,59	97,3	31,96	33,24
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	445,58	222,79	462,51	231,26	231,26	388,95	87,3	194,48	194,48
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	68,35	37,74	51,58	31,74	19,84	51,09	74,7	31,44	19,65
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	4,15	2,25	3,07	1,92	1,15	3,04	73,2	1,90	1,14
8.3.2	Тариф	руб./м3	16,46	16,76	16,82	16,57	17,24	16,82	102,2	16,57	17,24
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	8 003,19	3 601,60	8 624,60	4 312,30	4 312,30	7 392,52	92,4	3 696,26	3 696,26
9.1	Численность персонала	шт.ед.	20,00		21,00			18,00			
9.2	Среднемесячная заработная плата	руб.	33 346,63		34 224,62			34 224,62			
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 416,96	1 087,68	2 604,63	1 302,32	1 302,32	2 232,54	92,4	1 116,27	1 116,27
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	11 728,79	5 525,77	11 891,42	6 246,91	5 644,51	11 932,92	101,7	6 233,20	5 699,72
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3 596,22	1 694,28	3 410,10	1 781,28	1 628,83	3 448,82	95,9	1 801,50	1 647,32
11.2	тариф	руб.кВт.ч.	3,26	3,26	3,49	3,51	3,47	3,46	106,1	3,46	3,46
			63,12		67,02			64,91			
12	Расходы по содержанию и эксплуатации	тыс.руб.	1 759,81	779,91	5 282,15	2 631,73	2 650,42	1 234,72	70,2	617,36	617,36

	оборудования в том числе:										
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 759,81	779,91	5 282,15	2 631,73	2 650,42	1 234,72	70,2	617,36	617,36
12.2.1	<i>материалы</i>	тыс.руб.	781,49	390,75	811,19	405,59	405,60	1 234,72	158,0	617,36	617,36
12.2.4	<i>услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	978,32	389,16	4 470,96	2 226,14	2 244,82	0,00	0,0	0,00	0,00
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	4 879,99	1 440,00	4 940,67	2 470,34	2 470,34	4 617,95	94,6	2 308,98	2 308,98
14	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
15	Расходы по подготовке, освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 156,18	1 878,09	6 280,22	2 865,74	3 414,48	5 379,10	104,3	2 789,55	2 589,55
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	656,05	328,02	675,21	337,61	337,61	679,67	103,6	339,83	339,83
16.1.1	<i>Численность персонала</i>	шт.ед.	2,00		1,00			2,00			
16.1.2	<i>Среднемесячная заработная плата</i>	руб.	27 335,42		56 267,62			28 319,49	103,6		
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	198,13	99,06	203,91	101,96	101,96	205,26	103,6	102,63	102,63
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	255,50	127,75	496,22	140,34	355,88	314,13	122,9	157,07	157,07
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	4 046,50	1 323,26	4 904,88	2 285,84	2 619,04	4 180,04	103,3	2 190,02	1 990,02
17	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 487,92	883,96	3 147,08	1 573,54	1 573,54	2 122,62	85,3	1 435,51	687,11
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	303,92	151,96	625,39	312,70	312,70	204,55	67,3	102,28	102,28
17.1.1	<i>Численность персонала</i>	шт.ед.	1,00		1,00			1,00			
17.1.2	<i>Среднемесячная заработная плата</i>	руб.	25 326,67		52 116,16			17 046,00			
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	91,78	45,89	188,87	94,43	94,43	61,77	67,3	30,89	30,89
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	49,56	24,78	49,56	24,78	24,78	29,70	59,9	14,85	14,85
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	7,71	3,86	5,94	2,97	2,97	5,94	77,0	2,97	2,97
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	161,60	80,80	160,52	80,26	80,26	160,52	99,3	80,26	80,26
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1 873,35	576,67	2 116,80	1 058,40	1 058,40	1 660,14	88,6	1 204,27	455,87
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	81 607,93	37 973,17	85 344,11	44 141,82	41 202,29	76 929,51	94,3	40 697,12	36 232,40
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	30,00	15,00	30,00	15,00	15,00	30,00	100,0	0,00	30,00
20	Прибыль, (-) убыток, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
21	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00		0,00			0,00	0,0	0,00	0,00
22	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00		0,00			0,00	0,0	0,00	0,00
23	НВВ	тыс.руб.	81 637,93	37 988,17	85 374,11	44 156,82	41 217,29	76 959,51	94,3	40 697,12	36 262,40
24	Тариф	руб./Гкал	1 487,56	1 504,78	1 755,28	1 672,01	1 854,22	1 511,70	101,6	1 504,78	1 519,54

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2021-2023 годы
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 № 53-22/1723				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 23.04.2018 №101 открыто тарифное дело №20-20/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»)			Приказ Госкомитета от 23.04.2018 №101	
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-75/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 20.11.2019 №5-34/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) 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	1 774,98	100,0	1 828,23	103,0
2020	1 828,23	100,0	1 899,53	103,9
2021	1 899,53	100,0	1 903,07	100,2
2022	1 903,07	100,0	2 019,14	106,1
2023	1 992,89	98,7	2 004,77	100,6
Сведения по организации				
Полное наименование организации	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»			
ИНН/КПП	1646019914/164601001			
ОГРН	1061674037259			
Генеральный директор	Шагивалеев Тимур Наилевич			
Юридический адрес	г.Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», улица Ш-2, корпус 4/1			
Почтовый адрес	г.Елабуга, а/я 125			
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 2021г		
Количество котельных	шт.	5		
Установленная мощность	Гкал/час	47,66		
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	31,76		
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км	32,39		
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы		
БМК-1	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:18:140401:3541 от 23.04.2019		
БМК-2	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:18:200201:892 от 15.04.2019		
БМК-3	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:18:200201:886 от 12.04.2019		
АМК-У-ЗГД	собственность	Свидетельство о гос. регистрации права от 09.07.2015 кадастровый номер 16:47:010201:923 серия АА№389996		
котельная	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:47:011103:318 от 23.08.2018		
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>
180 052,16	1 899,53	<i>100,0</i>	3 380,71	<i>178,0%</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»				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации			нет	
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	103,9	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,3	103,5	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 схеме теплоснабжения	Постановлением Исполнительного комитета города Елабуги от 31.03.2014 №63 утверждена схема теплоснабжения города Елабуги
Актуализация, дата последней актуализации	Постановлением Исполнительного комитета города Елабуги от 20.04.2020 №8 внесены изменения в утверждённую схему теплоснабжения города Елабуги
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	нет

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2021 год принят по предложению организации объеме 71 005,60 Гкал, со снижением к уровню 2020г. на 0,3% и с ростом к факту 2019 года на 84,71 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято ГКРТТ на 2021г.	Откл-е к 2020г., (%)
Выработка тепловой энергии	88 210,44	87 317,00	84 553,55	87 097,60	99,7
собственные нужды котельных	2 522,00	801,00	1 522,00	801,00	100,0
Потери	14 767,56	15 291,00	12 026,00	15 291,00	100,0
Полезный отпуск, в т.ч.:	70 920,89	71 225,00	71 005,55	71 005,60	99,7
собственное потребление	14 502,25	13 180,90	14 727,07	14 727,10	111,7
население	0,00	974,00	478,09	478,10	49,1
бюджет	551,35	609,30	550,00	550,00	90,3
прочие	55 867,29	56 460,80	55 250,39	55 250,40	97,9

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год: 1 полугодие – 40 506,20 Гкал; 2 полугодие – 30 499,40 Гкал.
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год
Анализ произведен на основании отчетной калькуляции организации «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии за 2019 год»: организацией за 2019 год по виду деятельности «теплоснабжение» (не основной вид деятельности, доля тепловой энергии составляет 6,5%) получен убыток в размере 118 376,92 тыс. рублей. Убыток связан с превышением фактических данных от учтенных показателей по следующим статьям: - «ФОТ ППП» и отчисления на соц. нужды на сумму 3 855,56 тыс. руб.; - «электроэнергия на технологические цели» на сумму 704,24 тыс. руб.; - амортизация на сумму 120 062,35 тыс. руб.; - «общепроизводственные расходы» на сумму 3 656,33 тыс. руб.; - «общехозяйственные расходы» на сумму 15 551,06 тыс. руб. Экономия сложилась по следующим статьям: - «топливо на технологические цели» на сумму 7 689,95 тыс. руб.; - ремонт на сумму 2 706,68 тыс. рублей.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2021 год приняты в сумме 73 134,03 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	70 218,04	67 211,82	65 431,37	67 394,31	69 416,14
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		95,7%	97,4%	103,0%	103,0%
	<i>объем</i>	13 280,20	11 958,30	11 928,00	11 928,00	11 928,00
2	Расходы на электроэнергию	9 107,44	7 179,50	7 702,66	7 933,74	8 171,75
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		78,8%	107,3%	103,0%	103,0%
	<i>объем</i>	2 920,27	2 131,66	2 118,85	2 118,85	2 118,85
3	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	ИТОГО	79 325,48	74 391,32	73 134,03	75 328,06	77 587,90

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 65 431,37 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 11 928,00 тыс.м³ – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа скорректирована, и принята на основании отчета за 1 полугодие 2020 года. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в сумме 5 485,53 руб./тыс.м³ (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 7 702,66 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели 7 208,88 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 1 982,92 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого и среднего напряжений (ВН и СН2) согласно сложившемуся факту за 2019 год с учетом индексации (без учета НДС);

- на хозяйственные нужды (цеховые) – 218,90 тыс. руб.;

Объем электрической энергии принят в количестве 60,26 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжений (ВН) согласно сложившемуся факту за 2019 год с учетом индексации (без учета НДС);

- на общехозяйственные – 274,88 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 75,67 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжений (ВН) согласно сложившемуся факту за 2019 год с учетом индексации (без учета НДС);

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2021 год приняты в сумме 32 250,40 тыс. руб.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г	Утверждено на 2020г	Корректировка		
					на 2021г.	на 2022г.	на 2023г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,040	1,030	1,036	1,039	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная мощность	Гкал/ч	429,21	47,64	47,64	47,64	47,64
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	32 300,62	31 444,17	32 250,40	33 173,08	34 155,01
	отклонение	%		97,3	102,6	102,9	103,0

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 31 693,56 тыс. руб.,

в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 26 555,70 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования – 22 385,00 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – 3 101,11 тыс. руб.;
- амортизация общехозяйственного оборудования – 1 069,59 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от фонда заработной платы:

- от ФОТ ППП в сумме 2 924,97 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 1 055,63 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 639,80 тыс. руб.;

3. Плата по договорам аренды земельных участков с Земельно-имущественной палатой Елабужского муниципального района под тепловыми сетями и котельными в сумме 160,57 тыс. руб.;

4. Аренда иного имущества принята в сумме 139,98 тыс. руб., учтены расходы:

- арендная плата по земельным участкам под административным зданием в сумме 16,64 тыс. руб.;

- арендная плата по договорам аренды здания, и транспорта в сумме 1236,34 тыс. руб.;

5. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята по факту 2019 года в сумме 29,07 тыс. руб.,

6. Расходы по страхованию приняты в сумме 176,88 тыс. рублей.

7. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 10,96 тыс. руб., учтен земельный налог в сумме 10,96 тыс. руб. с учетом факта 2019г

Величина годовой НВВ на 2021 год для расчета тарифов принята в сумме 137 077,99 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, топлива, холодной воды	79 325,48	74 391,32	73 134,03	75 328,06	77 587,90
2	Операционные расходы	32 300,62	31 444,17	32 250,40	33 173,08	34 155,01
3	Неподконтрольные расходы	9 685,28	26 368,92	31 693,56	33 184,74	33 915,42
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	121 311,38	132 204,42	137 077,99	141 685,88	145 658,33

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» потребителям на 2021- 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал без учета НДС	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал без учета НДС	Отклонение к 1 полугодю
2021	1 899,53	<i>100,0%</i>	1 971,69	<i>103,8%</i>
2022	1 971,69	<i>100,0%</i>	2 026,94	<i>102,8%</i>
2023	2 026,94	<i>100,0%</i>	2 083,80	<i>102,8%</i>

Тарифы для населения (с учетом НДС):

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодю
2021	2 279,44	<i>100,0%</i>	2 366,03	<i>103,8%</i>
2022	2 366,03	<i>100,0%</i>	2 432,33	<i>102,8%</i>
2023	2 432,33	<i>100,0%</i>	2 500,56	<i>102,8%</i>

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Предложение организации на 2021 год				Утверждено органом регулирования			
				Год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет				да	да	да			
2	Выработано	Гкал	87 317,00	84 553,55	96,8	47 886,46	36 667,09	87 097,60	99,7	49 686,20	37 411,40
3	Собственные нужды котельных	Гкал	801,00	1 522,00	190,0	858,00	664,00	801,00	100,0	457,00	344,00
5	Потери	Гкал	15 291,00	12 026,00	78,6	6 522,30	5 503,70	15 291,00	100,0	8 723,00	6 568,00
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	71 225,00	71 005,55	99,7	40 506,16	30 499,39	71 005,60	99,7	40 506,20	30 499,40
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	71 225,00	71 005,55	99,7	40 506,16	30 499,39	71 005,60	99,7	40 506,20	30 499,40
6.1.1	собственное потребление	Гкал	13 180,90	14 727,07	111,7	7 964,56	6 762,51	14 727,10	111,7	7 964,60	6 762,50
6.1.2	население	Гкал	974,00	478,09	49,1	265,71	212,38	478,10	49,1	265,70	212,40
6.1.3	бюджет	Гкал	609,30	550,00	90,3	321,00	229,00	550,00	90,3	321,00	229,00
6.1.4	прочие	Гкал	56 460,80	55 250,39	97,9	31 954,89	23 295,50	55 250,40	97,9	31 954,90	23 295,50
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	74 391,32	77 701,88	104,5	43 412,79	34 289,09	73 134,03	98,3	41 245,02	31 889,01
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	67 211,82	70 055,74	104,2	39 166,85	30 888,89	65 431,37	97,4	36 851,40	28 579,97
7.1	Газ природный	тыс.руб.	67 211,82	70 055,74	104,2	39 166,85	30 888,89	65 431,37	97,4	36 851,40	28 579,97
7.1.1	Объем газа	тыс.м ³	11 958,30	11 788,20	98,6	6 676,30	5 111,90	11 928,00	99,7	6 804,50	5 123,50
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м ³	5 620,51	5 942,87	105,7	5 866,55	6 042,55	5 485,53	97,6	5 415,74	5 578,21
8	Электроэнергия	тыс.руб.	7 179,50	7 646,14	106,5	4 245,95	3 400,20	7 702,66	107,3	4 393,62	3 309,04
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6 438,02	7 137,54	110,9	3 916,24	3 221,30	7 208,88	112,0	4 112,46	3 096,42
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 989,05	1 906,12	95,8	1 045,85	860,26	1 982,92	99,7	1 131,20	851,72
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,24	3,74	115,7	3,74	3,74	3,64	112,3	3,64	3,64
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	525,02	225,47	42,9	151,64	73,83	218,90	41,7	124,60	94,30
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	100,98	60,26	59,7	40,53	19,73	60,26	59,7	34,30	25,96
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,20	3,74	72,0	3,74	3,74	3,63	69,9	3,63	3,63
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	216,46	283,13	130,8	178,07	105,06	274,88	127,0	156,57	118,31
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	41,63	75,67	181,8	47,59	28,08	75,67	181,8	43,10	32,57
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,20	3,74	72,0	3,74	3,74	3,63	69,9	3,63	3,63
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
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			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-0,06	0,00				0,00			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		35,28	0,00				0,00			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Предложение организации на 2021 год				Утверждено органом регулирования			
				Год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
15	Установленная мощность источника тепловой энергии		47,64	47,66				47,66			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,75				0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	31 444,17	32 281,53	102,7	1 054,49	31 227,04	32 250,40	102,6	19 596,40	12 654,00
III	Неподконтрольные расход	тыс.руб.	26 368,92	70 068,74	265,7	32 475,38	37 593,36	31 693,56	120,2	16 101,74	15 591,82
23	Амортизация производствен оборудования	тыс.руб.	16 342,92	60 780,06	371,9	30 390,03	30 390,03	22 385,00	137,0	11 192,50	11 192,50
24	Амортизация (общеспехов. об.	тыс.руб.	4 405,84	3 101,11	70,4	1 550,55	1 550,55	3 101,11	70,4	1 550,56	1 550,56
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	670,40	1 069,59	159,5	534,80	534,80	1 069,59	159,5	534,80	534,80
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 836,84	2 912,39	102,7		2 912,39	2 924,97	103,1	1 608,73	1 316,24
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	1 023,82	1 051,08	102,7		1 051,08	1 055,63	103,1	577,60	478,03
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	620,52	637,04	102,7		637,04	639,80	103,1	364,80	275,00
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	109,18	160,57	147,1	0,00	160,57	160,57	147,1	80,29	80,29
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	0,00	139,98	0,0	0,00	139,98	139,98	0,0	69,99	69,99
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	20,46	29,07	142,1	0,00	29,07	29,07	142,1	17,00	12,07
32	Средства на страхование	тыс.руб.	198,98	176,88	88,9		176,88	176,88	88,9	100,00	76,88
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	139,96	10,96	7,8	0,00	10,96	10,96	7,8	5,48	5,48
33.1	земельный налог	тыс.руб.	139,96	10,96	7,8	0,00	10,96	10,96	7,8	5,48	5,48
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
35	Прибыль, (-) убыток, в том числе*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
38	НВВ	тыс.руб.	132 204,42	180 052,16	136,2	76 942,67	103 109,49	137 077,99	103,7	76 942,76	60 135,23
39	Тариф	руб./Гкал	1 856,15	2 535,75	136,6	1 899,53	3 380,71	1 930,52	104,0	1 899,53	1 971,69

Корректировка долгосрочных тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год,
ООО «Тепловые сети Западного вывода»
(г. Набережные Челны)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Тепловые сети Западного вывода» на корректировку тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год.

Заявление на корректировку долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2020 №26/200/132	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 09.11.2018 №335 открыто тарифное дело № 20-116/тэ об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии	
Период регулирования	2019-2021
При формировании тарифов принято решение применять 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 09.11.2018 №335 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, на 2019-2021 годы и выборе метода регулирования»
Действующие тарифы	
Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 №5-105/тэ (с учетом внесения изменений от 13.12.2019 №5-112/тэ) на 2019-2021 годы установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Тепловые сети Западного вывода» (далее – ООО «ТСЗВ»):	

	с 1 января по 30 июня	Откл.	с 1 июля по 31 декабря	Откл.
2019 год	1 731,24	100,0%	1 867,84	107,9%
2020 год	1 868,84	100,0%	1 923,74	103,4%
2021 год	1 887,57	100,0%	1 900,01	100,6%

Сведения по организации	
Полное наименование организации	ООО «Тепловые сети Западного вывода»
ИНН/КПП	ИНН 1650353407 /КПП 165001001
ОГРН	
Руководитель организации	генеральный директор Вахитов Рамиль Хамбалович.
Юридический адрес	423800, РТ, г. Набережные Челны, промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73.
Почтовый адрес	423800, РТ, г. Набережные Челны, промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73.
Организация применяет режим налогообложения	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
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	10,44 Гкал./час (расчётная)

Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	7,935 км.		
сети ГВС	км.	нет		
Услуги по передаче тепловой энергии является основным (единственным) видом деятельности и осуществляются по договору с АО «Татэнерго» от 15.02.2019 №370/352 с пролонгацией.				
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)		
Сети теплоснабжения	Выписка из ЕГРН	Представлены подтверждающие документы стр.6 - 20 подтверждающих документов		
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>
28 756,24	1 923,74	100,0%	4 425,33	230,0%
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 № 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». 				
ООО «ТСЗВ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019-2021 годы в сфере теплоснабжения.				
Данные, приведенные в предложениях о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год, при правильности подбора теплосетевой организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет теплоснабжающая организация.				
В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:				
<ul style="list-style-type: none"> - э/энергия – 103,0 - индекс потребительских цен – 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 Сведений об объемах передачи тепловой энергии ООО «ТСЗВ» в данной схеме отсутствуют.

Баланс отпуска в сеть на 2021 год принят с учетом договорных и согласованных объемов на услуги по передаче тепловой энергии (договор с АО «Татэнерго» от 15.02.2019 №370/352) на 2021 год, в том числе:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 24 015,30 Гкал,
- потери тепловой энергии – 12 890,76 Гкал (54,9%) в соответствии с постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №5-105/тэ;
- полезный отпуск – 11 124,54 Гкал с учетом сложившегося факта за 2017-2019 годы (средний за 3 года).

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято на 2020г.	Проект организации на 2021г.	Принято на 2021г.	Отклонение к 2020г., (%)
Отпуск в сеть тепловой энергии	32 621,19	24 265,76	32 470,00	24 015,30	99,0%
Потери	20 948,79	12 890,76	22 048,00	12 890,76	100,0%
Полезный отпуск	11 672,40	11 375,00	10 422,00	11 124,54	97,8%
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год принят:					
1 полугодие – 6850,76 Гкал.					
2 полугодие – 4273,78 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					
Анализ произведен на основании следующих документов:					
- «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2019 год.					
- Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с передачей тепловой энергии» за 2019 год:					
Выручка за 2019 год ООО «ТСЗВ» за отчетный период составила 20676 тыс. руб. Фактическая себестоимость составила 24969 тыс. руб. По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год организация получила убыток в сумме 4293 тыс. руб. Отрицательный финансовый результат связан с ростом фактических расходов на покупку технологических потерь на 5917,69 тыс. руб.					

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются 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.

Принятые значения по статьям затрат на 2021 год

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.

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 10 308,52 тыс. руб., в том числе:

1.1. Затраты (потери) теплоносителя приняты в сумме 546,94 тыс. руб.

Объем теплоносителя принят с учетом сложившегося факта – 16,79 тыс. куб.м. Расчет по данной статье выполнены с учетом принятых на 2021 год тарифов для АО «Татэнерго»

- с 1 января 2021 года – 32,09 руб./куб.м. - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2019;

- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 33,376 руб./куб.м. с ростом 104,0% к уровню 1 полугодия 2021 года.

1.2. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме **9761,58 тыс. руб.**

Объемы технологических потерь приняты – 12890,76 Гкал. по принятым на 2021 год тарифам АО «Татэнерго»:

- с 1 января 2020 года – 729,25 руб./Гкал. - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2021 год;

- с 1 июля по 31 декабря 2021 года – 799,26 руб./Гкал. с ростом 109,6% к уровню 1 полугодия 2021 года.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с п. 36 Методических указаний с учетом изменения количества активов на 2021 год и приняты в сумме 7238,77 тыс. руб.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2019 год	2020 год	Корректировка 2021 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,03	1,036
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	-0,002
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	5,52	5,28	5,22
3.2	присоединенная тепловая нагрузка (мощность) тепловой энергии	Гкал/ч	11,04	10,55	10,44
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2019 год	2020 год	Корректировка 2021 год
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 921,46	7 057,81	7 237,77
	рост	%		102,0%	102,6%

III Неподконтрольные расходы приняты в сумме **3363,17 тыс. руб.** в том числе:

1. Амортизационные отчисления производственного оборудования – **1 123,17 тыс. руб.** на основании представленной бух. отчетности организации за 2019 год (01 и 02 счета);

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составят
- от оплаты основного производственного персонала – 1589,31 тыс. руб.;
- от оплаты АУП – 190,43 тыс. руб.

3. Расходы по договорам аренды приняты в сумме **275,79 тыс. руб.**, в том числе:

- по договору (соглашению) об установлении серветута в отношении земельного участка, находящегося в муниципальной собственности, в сумме 237,92 тыс. руб.

- по договору с ООО «КАМАЗ-Энерго» (офисное помещение 13 кв.м.) в сумме 37,87 тыс. руб.

Заявленные расходы по договорам аренды с АО «Генерирующая компания» от 05.07.2018 №18Д379/222 - в сумме 213,53 тыс. руб. (на размещение трубопроводов на эстакадах) не приняты в связи с отсутствием экономической обоснования стоимости арендной платы, подтверждения балансовой и остаточной стоимости арендованных объектов собственников.

Справочно: в соответствии с п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, арендная плата включается в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень и определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю.

4. Непроизводственные расходы (налог на имущество) приняты в сумме **175,68 тыс. руб.** 2,2% от остаточной стоимости основных средств – расчет организации.

5. Внереализационные расходы (услуги банка) в сумме **8,79 тыс. руб.** приняты на уровне сложившегося факта за 2019 год.

6. В соответствии с п. 13. Основ ценообразования в сфере теплоснабжения экономически обоснованные и подтвержденные бух отчетностью фактические расходы на ремонт тепловых сетей в 2018 году, выполненные по предписаниям РОСТЕХНАДЗОРа, приняты в сумме 1283,50 тыс. руб. с учетом учтенных расходов на ремонт и амортизационных отчислений, учтенных в тарифах на 2018 год. Экономически обоснованные и подтвержденные бух отчетностью средства учтены на 2020 год в сумме 863,5 тыс. руб. и на 2021 год – 400 тыс. руб.

Скорректированная величина **необходимая валовая выручка на 2021 год** составила **21 311,55 тыс. руб.**, в том числе:

на содержание сетей – 11 549,97 тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	Корректировка 2021 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	9 640,93	9 966,62	10 308,52
2	Операционные (подконтрольные) расходы	6 921,46	7 057,81	7 238,77
3	Неподконтрольные расходы	3 727,40	3 602,99	3 363,17
4	Недополученный		863,50	400,00
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 289,79	21 490,93	21 311,55
	<i>Рост. %</i>		105,9%	99,2%
	в том числе НВВ на содержание сетей	10 648,86	12 183,78	11 549,97

Предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 годы для ООО «Тепловые сети Западного вывода» с учетом проведенной корректировки:

	с 1 января по 30 июня	<i>Откл.</i>	с 1 июля по 31 декабря	<i>Откл.</i>
2021 год	1890,20	98,26%	1956,64	103,5%

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии ООО «ТСЗВ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Корректировка долгосрочного периода регулирования				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к тек. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 Год	Откл. к тек. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	0,62	да	да	0,67		да	да		0,62	да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	24 265,76	14 739,46	9 526,30	32 470,00	133,81	20 491,00	11 979,00	24 015,30	98,97	14 585,22	9 430,08
3	Потери	Гкал	12 890,76	7 734,46	5 156,30	22 048,00	171,04	13 546,00	8 502,00	12 890,76	100,00	7 734,46	5 156,30
3.1	Горячая вода	Гкал	12 890,76	7 734,46	5 156,30	22 048,00	171,04	13 546,00	8 502,00	12 890,76	100,00	7 734,46	5 156,30
3.2	Пар	Гкал	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	11 375,00	7 005,00	4 370,00	10 422,00	91,62	6 945,00	3 477,00	11 124,54	97,80	6 850,76	4 273,78
5.1	Горячая вода	Гкал	11 375,00	7 005,00	4 370,00	10 422,00	91,62	6 945,00	3 477,00	11 124,54	97,80	6 850,76	4 273,78
5.2	Пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	9 966,62	5 978,55	3 988,07	17 642,81	177,02	6 521,75	11 121,06	10 308,52	103,43	5 972,13	4 337,48
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	9 966,62	5 978,55	3 988,07	17 639,67	176,99	6 520,18	11 119,49	10 308,52	103,43	5 972,13	4 336,39
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	659,47	431,63	227,84	631,30	95,73	405,48	225,82	546,94	82,94	331,77	215,16
			20,89	13,79	7,10					16,79		10,34	6,45
				31,30	32,09							32,09	33,36
6.2	потеря тепловой энергии	тыс.руб.	9 307,15	5 546,92	3 760,23	17 008,37	182,75	6 114,70	10 893,67	9 761,58	104,88	5 640,35	4 121,22
			722,00	717,17	729,25			451,40	1 281,31			729,25	799,26
7	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3,14	0,00	1,57	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3,14		1,57	1,57	0,00			
7.1.1	кол-во	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,25	0,25				
7.1.2	цена электроэнергии	руб/кВтч	0,00	0,00	0,00	6,28	0,00	6,28	6,28				
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					1,037				1,037			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)					1,0				1,0			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)									-0,002			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности												

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Корректировка долгосрочного периода регулирования				Утверждено органом регулирования			
			Год	1-е полугодие	2-е полугодие	Год	Откл. к тек. периоду (ср.год.), %	1-е полугодие	2-е полугодие	2021 Год	Откл. к тек. периоду (ср.год.), %	1-е полугодие	2-е полугодие
	Коэффициент эластичности					0,75				0,75			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	7 057,81	4 703,23	2 354,58	7 245,76	102,66	4 828,48	2 417,28	7 238,77	102,56	4 689,46	2 549,31
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		3 603,00	2 212,72	1 390,28	3 817,67	105,96	1 989,64	1 828,03	3 364,89	93,39	1 888,78	1 476,11
12	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	470,30	289,62	180,68	651,21	138,47	326,25	324,95	275,79	58,64	137,90	137,90
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 174,85	723,50	451,35	1 174,96	100,01	587,48	587,48	1 123,17	95,60	561,58	561,58
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00	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	0,00	0,00		
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 549,58	954,27	595,31	1 590,85	102,66	780,27	810,57	1 589,31	102,56	978,74	610,57
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	185,67	114,34	71,33	190,61	102,66	190,61	0,00	190,43	102,56	117,27	73,16
14	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	4,50	4,50	0,00	0,00		
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	0,00	0,00		
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	214,45	130,99	83,46	188,60	87,95	94,30	94,30	175,68	81,92	87,84	87,84
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	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	0,00	0,00		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	214,45	130,99	83,46	188,60	87,95	94,30	94,30	175,68	81,92	87,84	87,84
17	Внебюджетные расходы	тыс.руб.	8,15	0,00	8,15	12,44	152,69	6,22	6,22	8,79	107,88	4,40	4,40
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	25,00	25,00		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	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	0,00	0,00		
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	863,50	189,71	673,79	0,00	0,00			400,00	46,32	400,00	0,00
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		
21	НВВ	тыс.руб.	21 490,93	13 084,21	8 406,72	28 756,24	133,81	13 364,87	15 391,37	21 311,55	99,17	12 949,31	8 362,24
21.1	Горячая вода	тыс.руб.	21 490,93	13 084,21	8 406,72	28 756,24	133,81	13 364,87	15 391,37	21 311,55	99,17	12 949,31	8 362,24
21.2	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	12 183,77	7 537,28	4 646,49	11 747,87	96,42	7 250,17	4 497,70	11 549,97	94,80	7 308,96	4 241,02
22	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	1 889,31	1 867,84	1 923,74	2 759,19	146,04	1 924,39	4 426,62	1 915,72	101,40	1 890,20	1 956,64

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Корректировка долгосрочного периода регулирования				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к тек. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 Год	Откл. к тек. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
					102,99%				230,03%			98,26%	103,51%

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год по

ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов на тепловую энергию вырабатываемую источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2020 № 101-06/1071				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 119 открыто тарифное дело № 29-8/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 № 119	
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 5-67/тэ (с учетом внесенных изменений, постановление от 13.12.2019 №5-119/тэ) установлены долгосрочные тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Нижнекамская ТЭЦ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, 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	560,73		658,62	137,9%
2020	641,62	97,4%	664,54	103,6%
2021	618,67	93,1%	644,03	104,1%
2022	644,03	100,0%	651,60	101,2%
2023	651,60	100,0%	681,25	104,6%
Сведения по организации				
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»		
ИНН/КПП		1651057954/165101001		
ОГРН		1091651001969		
Директор организации		Юмангулов Алексей Рашидович		
Юридический адрес		423570, Татарстан республика, район Нижнекамский, город Нижнекамск, территория Промзона		
Почтовый адрес		423570, Татарстан республика, район Нижнекамский, город Нижнекамск, территория Промзона		
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 станций	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	1 580
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	
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
Здание главного корпуса, нежилое помещение	Свидетельство о гос. регистрации	16-16-33/031/2010-520 от 01.06.2010	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, %
2 715 697,99	946,85	142,5	956,70	101,0

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 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 (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075:

Объем незавершенных капитальных вложений ООО «Нижнекамская ТЭЦ»:

тыс. рублей

ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	31.12.2018	31.12.2019
	17 293	15 307

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 ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2019-2023 годы утверждена приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 315.

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам составило:

Источник финансирования, (тыс.рублей без НДС)	2019 год		
	План	Факт	Выполнение
Амортизация, учтенная в тарифе на тепловую энергию и теплоноситель	106 856	79 161	74,08%
Прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	87 593	59 819,79	68,29%
Итого	194 449	138 981	71,47%

По итогам 2019 года по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» выполнены пять из семи мероприятий в полном объеме, источники освоены. Выполненные мероприятия отражены в приложении к заключению.

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.

№	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено (тыс.руб., без учета НДС)	Причины отклонений
1.	Техническое перевооружение реактентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Всего, в том числе:	54 406	В связи с незавершением пуско-наладочных работ, объект переносится на 2020 год, будет введен во 2-ом квартале
		амортизация	26 827	
		прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	27 579	
2.	Техническое перевооружение полукозлового крана КП2047	Всего, в том числе:	1 500	В соответствии технического заключения было принято решение о нецелесообразности замены полукозлового крана
		амортизация	868	
		прочие собственные средства (за счет электроснабжения)	632	

Итоги исполнения инвестиционной программы ООО «Нижнекамская ТЭЦ» за 2019 год, тыс. рублей без НДС

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования	Утверждено	Освоено (закрыто актами)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
-------	----------------------	---------------------------------------	------------	--------------------------	---------------------------------	--------------------

		проекта		выполненных работ)		
1	Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	Всего, в том числе:	75 367	73 521	98%	Экономия КВЛ за счет тендерных процедур
		амортизация	43 058	43 058	100%	
		прочие собственные средства	32 309	30 462,96	94%	
2	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	Всего, в том числе:	1 500	1 251	83%	Экономия КВЛ за счет тендерных процедур
		амортизация	790	790	100%	
		прочие собственные средства	710	461	65%	
3	Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия	Всего, в том числе:	15 970	20 202	127%	Увеличение затрат в связи с дополнительными работами по СМР
		амортизация	9 241	9 241	100%	
		прочие собственные средства	6 729	10 961,44	163%	
4	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 1-й этап	Всего, в том числе:	43 572	42 017	96%	Экономия КВЛ за счет тендерных процедур
		амортизация	24 214	25 214	100%	
		прочие собственные средства	18 358	16 803,39	92%	
5	Оборудование, не требующее монтажа	Всего, в том числе:	2 134	1 989	93%	
		амортизация	858	858	100%	
		прочие собственные средства	1 276	1 131	89%	
Всего по инвестиционной программе за 2019 год		Всего, в том числе:	194 448,95	138 980,79	71%	
		амортизация	106 855,95	79 161	74%	
		прочие собственные средства	87 593	59 819,79	68%	

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	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	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 приказом ФАС России от 24 сентября 2020 года №879/20-ДСП (в части тепловой энергии).				
Баланс производства тепловой энергии, тыс. Гкал					
Показатели	2019г. утверждено	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Отклонение к 2020г., (%)
Полезный отпуск	2 712,22	2 840,74	3 570,08	3 570,08	125,7
Полезный отпуск в горячей воде	740,0	785,80	912,51	912,51	116,1
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021г: 1 полугодие –1 854,57 тыс. Гкал, в горячей воде-558,97 тыс. Гкал 2 полугодие – 1 715,51 тыс. Гкал, в горячей воде – 353,54 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 ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в целом по организации получен убыток в сумме 289 792 тыс. рублей, в производстве тепловой энергии убыток составляет 73 605,88 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» показал убыток в размере 73 605,88 тыс. рублей.

Убыток связан с превышением расходов на топливо на 80 382,07 тыс. рублей, увеличением расходов «Сырье и материалы» на 3 004,25 тыс. рублей, увеличение по статье затрат «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» и отчислений на социальные нужды на 2 107,69 тыс. рублей, а также с увеличением «Общепроизводственных расходы» на сумму 2 333,32 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 ООО «Нижнекамская ТЭЦ», на 2021 год представлены в приложение 1.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021-2023 гг. с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования			
			2019 год факт	Скорректированные значения		
				2020 год утверждено	2021 год	откл. ст.6/ст.5,%
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 090 515,21	1 770 982,73	2 224 251,12	125,6
	объем газа	тыс. м3	421,48	331,43	425,80	
	объем мазута	тыс. тн	7,22	10,00	7,27	
2	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	11 064,77	7 259,06	9 302,05	128,14
	объем воды	тыс. м3		543,75	654,41	
3	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	23 243,90	12 818,74	13 293,37	103,7
4	ИТОГО		2 124 823,88	1 791 060,53	2 246 846,54	125,4

Реестр расходов энергетических ресурсов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год представлен в приложении 2

1.1. Затраты на топливо на технологические цели на 2021 год заявлены организацией в сумме 2 276 288,55 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 28,5%. Госкомитетом затраты рассчитаны в сумме 2 224 251,12 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 25,6%.

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.

Для ООО «Нижнекамская ТЭЦ», осуществляющего производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, на 2021 год нормативы удельных расходов топлива утверждены приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.09.2020 № 832.

Госкомитетом нормативы удельного расхода топлива на производство тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ» приняты (без дифференциации по параметрам теплоносителя) в следующих размерах (в соответствии с приказом Министерства Энергетики Российской Федерации 28.09.2020 № 832.):

Наименование источника	Нормативные удельные расходы топлива, кг.у.т./ Гкал, утвержденного приказом Минэнерго РФ от 28.09.2020 № 832.	Удельные расходы топлива, кг.у.т./ Гкал, принято Госкомитетом
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	141,6	141,6

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения ООО «Нижнекамская ТЭЦ» и с учетом структуры, учтенной при расчете удельного расхода топлива. В структуре топлива доля лимитного газа составляет 98,04%. доля мазута составляет 1,96%.

Наименование источника	Структура топлива, %			
	2020 год утверждено	2021 год предложение организации	2021 год заключение Госкомитета	Отклонение, %, к 2020 году
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	100%	100%	100%	100%
<i>газ</i>	96,57%	97,10%	98,04%	101,5%
<i>мазут</i>	3,43%	2,90%	1,96%	57,1%

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.

В рамках направления заявления об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, организацией представлен расчет баланса топлива, согласно приложению 4.5 Методических указаний, с указанием фактически сложившихся цен на мазут на 2019 год (с доставкой) и с указанием остатков на складах за 2019 год.

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую ООО «Нижнекамская ТЭЦ», на 2021 год плановая (расчетная) цена мазута и, соответственно, затраты на его приобретение определены в соответствии с п.26 Методических указаний - с учетом затрат на его доставку и хранение в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 к настоящему Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива.

Таким образом, Госкомитетом цена мазута на 1 полугодие 2021 год определена в размере 5 907,71 руб./тн., на 2 полугодие 2020 года в размере 5 756,52 руб./тн.

Расчет затрат на топливо представлен в приложении 3.

Оптовая цена на газ принята на 1 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 10.07.2020 № 639/20 в размере 4 325 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2021 года – с ростом на 3% 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 в размере 494,75 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2021 года – с ростом на 3% согласно Прогноза.

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., на 2 полугодие 2021 года – в размере 63,01 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 12.12.2019 №4-2/г.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2021 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 № 510/16 в размере 41,96 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2021 года – с ростом на 3% согласно Прогнозу.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 2 224 251,12 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 25,6%.

1.2. Расходы на холодную воду заявлены организацией на 2021 год в размере 11 230,06,00 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 54,7%.

Объем приобретаемого количества технологической воды организацией определен на основании представленного расчета, без учета объема воды на конденсационные турбины К-110, относимого на электрическую энергию, объема воды, необходимого для производства теплоносителя, а также без учета объема воды на полив в теплице.

Тарифы на техническую воду для ОАО «Танеко», осуществляющего холодное водоснабжение, определены на уровне тарифов установленных Госкомитетом (Постановление от 13.11.2019 №10-35/кс) на 1 полугодие 2021 года в размере 13,35 руб.м³, на 2 полугодие 2020 года в размере 13,96 руб.м³.

Значительный рост по статье по предложению организации обусловлен увеличением планового объема приобретаемой воды относительно 2020 года на 51,3% (2020 год - 543,7 тыс.м³, 2021 год – 822,4 тыс.м³). Из пояснения организации рост объема приобретаемой воды связано с тем, что фактический объем приобретаемой воды на производство тепловой энергии за 2019 год составил 894,1 тыс.м³. При этом фактический объем отпуска тепловой энергии за 2019 год составил 3 418,88 тыс. Гкал. Плановый объем отпуска тепловой энергии на 2021 год составляет 3 520,08 тыс.Гкал., рост относительно факта 2019 года на 3%. Таким образом, Госкомитет считает необоснованным заявляемый организацией рост объема приобретаемой воды. Госкомитетом плановый объем приобретаемой воды пересчитан исходя из фактического объема 2019 года пропорционально объему отпуска тепловой энергии на 2021 год, и составляет 683,4 тыс.м³.

Расходы на холодную воду, необходимую для производства тепловой энергии, на 2021 год Госкомитетом определены в размере 9 302,05 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 28%.

1.3. расходы на теплоноситель заявлены организацией на 2021 год в размере 13 339,95 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 4,1%.

Госкомитетом расходы на теплоноситель определены в размере 13 293,37 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 год на 3,7%, исходя из объема теплоносителя, расходуемого на производство тепловой энергии (220,9 тыс.м.³) и цены, определенной от утвержденного тарифа на теплоноситель в виде пара (2 полугодие 2017 года) с учетом индексов-дефляторов для приведения его к уровню 2021 года.

II. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) на 2021 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

Реестр операционных расходов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год представлен в приложении 4.

Наименование расхода	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021 год
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,03	1,036
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0
Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0	0
количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		
Установленная мощность	Гкал/ч	1 580	1 580
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	%	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	261 632,94	268 341,21
<i>Отклонение</i>	%		<i>102,6</i>

III. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2021 год в размере 152 986,95 тыс. рублей, со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 13,4%.

Реестр неподконтрольных расходов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год представлен в приложении 5.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

3.1. расходы на **амортизацию** заявлены организацией на 2021 год в размере 162 946,45 тыс. рублей, рост на 70,3% к утвержденному уровню 2020 года.

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 на 2021 год (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП–6968/12) и основных средств не участвующих в производстве тепловой энергии. Распределение расходов на тепловую энергию произведено пропорционально доле расхода условного топлива на производство тепловой энергии.

Таким образом, амортизационные отчисления на 2021 год определены в размере 82 618,45 тыс. рублей, со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 13,7%.

3.2. расходы по статье «**Плата за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**» заявлены организацией в размере 293,67 тыс. рублей, рост к утвержденному 2020 году – на 49,4%.

Госкомитетом затраты приняты в размере 122,23 тыс. рублей со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 37,8% на основании представленных фактических деклараций.

3.3. расходы на **страхование** заявлены организацией в размере 1 644,34 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 812%.

Организацией представлены действующие договоры страхования, заключенные с ЗАО СК «Чулпан» на добровольное медицинское страхование работников, добровольное коллективное страхование от несчастных случаев, обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном месте, страхование расходов по ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Госкомитетом в соответствии с п.44 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» приняты затраты на обязательное страхование производственных объектов в соответствии с действующими договорами страхования и исключены затраты на добровольное медицинское страхование. Таким образом, расходы на страхование приняты Госкомитетом в размере 215,55 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 6,4%.

3.4. Расходы на оплату **налога на имущество** заявлены организацией в размере 10 581,05 тыс. рублей, со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 36,8%.

Организацией расчет уплаты налога произведен с учетом налога на имущество спортивно-оздоровительного центра, общежития, столовой и теплицы которые не относятся к регулируемому виду деятельности. На основе принципа соблюдения баланса интересов потребителей и поставщиков, Госкомитетом при определении налога на имущество исключено имущество, не относящееся к осуществлению регулируемого вида деятельности - производство тепловой энергии. Кроме того, исключено имущество, у которого срок амортизации истек в 2020 году.

Таким образом, Госкомитетом расходы на уплату налога на имущество на 2021 год в доле, относимой на тепловую энергию, определены в размере 7 900,39 тыс. рублей, со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 52,8%.

3.5. Расходы на уплату **земельного налога** заявлены организацией в размере 9 973,30 тыс. рублей, на уровне 2020 года.

Плановый расчет на 2021 год организацией произведен с указанием кадастровой стоимости, кадастрового номера, площади земли и налоговой ставки, а также на основе фактических деклараций за 2019 год. Налоговые ставки в зависимости от категорий земли составляют 0,3% и 1,5%. Ставки земельного налога соответствуют принятым решениям представительного органа МО г. Нижнекамск. Госкомитетом проведен анализ соответствия кадастровой стоимости и площади земли с представленными фактическими декларациями по земельному налогу за 2019 год.

Госкомитетом расходы на уплату земельного налога на 2021 год в доле, относимой на тепловую энергию, определены в размере 9 973,30 тыс. рублей, на уровне утвержденного уровня 2020 года. При определении затрат были исключены земельные участки под зданиями общежития, спортивно-оздоровительного центра и столовой, как не относящиеся к осуществлению регулируемого вида деятельности - производство тепловой энергии.

3.6. Расходы на уплату **транспортного налога** заявлены организацией в размере 0,74 тыс. рублей, со снижением к утвержденному уровню 2020 года - на 11,9%.

Госкомитетом транспортный налог рассчитан в размере 0,73 тыс. рублей, со снижением к утвержденному 2020 году – на 11,9%.

Затраты учтены в соответствии с представленными фактическими декларациями по транспортному налогу за 2019 год.

3.7. **Прочие налоги** определены Госкомитетом как перечисления ГЖФ и приняты в размере 17 969,86 тыс. рублей (Письмо Минфина РТ от 12.11.2020 №19-26/8864).

3.8. Отчисления на **социальные нужды** заявлены организацией в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 34 244,48 тыс. рублей, рост к утвержденному уровню 2020 года – на 1,9%. Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 29,5 % от фонда оплаты труда с учетом фактических затрат за 2019 год и составили 33 898,80 тыс. рублей, рост к утвержденному уровню 2020 года – на 0,8%.

Справочно: отчисления на социальные нужды в 2019 году составили – 29,5%.

IV. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 28 395,03 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 64,9%. Госкомитетом расходы из прибыли определены в размере 1 150,37 тыс. рублей, со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 15,8%. Данные затраты включают в себя:

4.1. **Денежные выплаты социального характера** заявлены организацией в размере 8 031,94 тыс. рублей, с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 588,3%. Госкомитетом не учтены расходы на социальные нужды, связанные с проведением новогодних елок, приобретением путевок в санатории, в дома отдыха, затраты на содержание профсоюза, а также иные необязательные выплаты. Расходы распределены между электрической и тепловой энергией пропорционально доле расхода условного топлива.

Госкомитетом денежные выплаты социального характера определены в размере 1 150,51 тыс. рублей, со снижением к уровню 2020 года – на 15,8%.

4.2. Прочие расходы заявлены организацией в размере 20 363,09 тыс. рублей, с ростом к уровню 2020 года – на 28,4%.

5. Организацией заявлена **расчетная предпринимательская прибыль** на 2021 год в размере 17 326,69 тыс. рублей.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя, в том числе, расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов текущих расходов.

Госкомитетом расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 20 598,98 тыс. рублей.

В соответствии с п. 51 Методических указаний 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 величина корректировки необходимой валовой выручки 2019 года определена в размере «-72 865,0 тыс. рублей».

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 2019 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).

При этом, недополученная величина корректировки 2019 года (приходящаяся на 1 полугодие) составляет в размере «12 686,89 тыс. рублей».

Кроме того, в связи с тем, что на 2020 год устанавливаемые тарифы оказывали значительное влияние на тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.Нижнекамск «от сети» (в том числе населению), которые ограничены предельно допустимым индексом изменения роста платы граждан за коммунальные услуги, было принято решение об ограничении тарифов на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2) в размере 41 471,11 тыс. рублей. Госкомитетом принято решение частично возместить организации данные выпадающие доходы в размере 23 109,11 тыс. рублей.

Таким образом, **величина необходимой валовой выручки на 2021 год** ООО «Нижнекамская ТЭЦ» определена Госкомитетом на 2021 год в размере 2 640 168,16 тыс. рублей, с ростом относительно утвержденного уровня 2020 года – на 20%.

тыс. рублей

№ п/п	Наименование расхода	2020 год (утверждено)	2021 год (расчет ГКРТТ)	Отклонение %

№ п/п	Наименование расхода	2020 год (утверждено)	2021 год (расчет ГКРТТ)	Отклонение %
1	Операционные (подконтрольные) расходы	261 632,94	268 341,21	102,6%
2	Неподконтрольные расходы	176 579,98	152 986,95	86,6%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 791 060,54	2 246 846,54	125,4%
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	1 365,84	1 150,37	84,2%
5	Расчетная предпринимательская прибыль	21 887,15	20 598,98	94,1
6	Недополученный доход		23 109,11	
7	Корректировка на 2021 год	-53 148,98	-72 865,00	
8	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 199 377,46	2 640 168,16	120,0%

Расчет тарифов на тепловую энергию в горячей воде

Госкомитетом расчёт тарифов на тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде горячей воды, произведен в соответствии с главой IX.I Методических указаний.

Приказом Минэнерго РФ от 25.09.2020 г. №09-3916 утверждены нормативы удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии для ООО «Нижнекамская ТЭЦ» без дифференциации по видам и параметрам теплоносителя.

Организацией представлено письмо Минэнерго РФ от 25.09.2020 г. №09-3916, подтверждающее утверждение нормативов удельного расхода на производство тепловой энергии без дифференциации по видам и параметрам теплоносителя. При этом – Министерством энергетики Российской Федерации приведены удельные расходы топлива с разбивкой по видам и параметрам теплоносителя, содержащиеся в расчетных макетах и учтенных при утверждении нормативных удельных расходов.

Наименование источника	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, кг.у.т./ Гкал, (в соответствии с письмом Минэнерго РФ от 25.09.2020 г. №09-3916)
ООО «Нижнекамская ТЭЦ» утверждено, в том числе	141,6
Пар свыше 13 кгс/см ²	137,1
Горячая вода	122,7
Редуцированный пар	159,9

Таким образом, Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию в горячей воде удельные расхода условного топлива на производство тепловой энергии в горячей воде приняты в соответствии с представленными Министерством энергетики Российской Федерации данными.

Госкомитетом определена необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии в горячей воде.

№ п/п	Наименование расхода на горячую воду	2021 г
1	Операционные расходы	61 171,34
2	Неподконтрольные расходы	34 875,06
	<i>в том числе налог на прибыль</i>	<i>65,56</i>
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	496 111,41
4	Расчетная предпринимательская прибыль	4 695,76
5	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения	262,24
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по факту 2019	11 735,59
7	Выпадающие доходы 2020 года	23 109,11
	Итого НВВ	631 960,52

Расчетные тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более в горячей воде, на 2021 год составили (без НДС):

ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кгс/см ²	от 2,5 до 7,0 кгс/см ²	от 7,0 до 13,0 кгс/см ²	свыше 13 кгс/см ²	
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	664,54	-	-	-	-	-
<i>Отклонение тарифа 1 н/г к тарифу, действующему на 31.12.2020, %</i>	<i>100%</i>	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	736,85	-	-	-	-	-
<i>Отклонение тарифа 2 н/г к 1 н/г, %</i>	<i>110,9%</i>	-	-	-	-	-

Смета расходов на производство тепловой энергии, производимой ООО «Нижнекамская ТЭЦ»
в режиме комбинированной выработки на 2021 год

тыс. рублей

№ п/п	Показатели	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год			
				ООО "Нижнекамская ТЭЦ"		Утверждено органом регулирования	
				год	откл.% 2021/2020	год	откл.% 2021/2020
1	2	3	4	5	6	7	8
	<i>Полезный отпуск</i>	3 418,88	2 840,74	3 570,08		3 570,08	
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 644 463,71	2 208 725,94	2 785 381,20	126,11	2 649 524,01	119,96
	- расходы на сырье и материалы	11 625,43	8 823,74	8 918,55	101,07	9 049,98	102,56
	- расходы на топливо	2 090 515,21	1 770 982,73	2 276 288,55	128,53	2 224 251,12	125,59
	<i>объем газа</i>	421,48	331,43	421,65		425,80	
	<i>цена</i>	4 818,80	4 986,42	5 114,06		5 142,64	
	<i>объем мазута</i>	7,22	10,00	10,92		7,27	
	<i>цена</i>	9 105,89	11 782,90	10 988,44		5 836,77	
	<i>удельный расход</i>	125,39	120,19	122,7		122,7	
	- расходы на холодную воду	11 064,77	7 259,06	11 230,06	154,70	9 302,05	128,14
	<i>объем воды</i>		543,75	822,41		654,41	
	<i>цена</i>		13,35	13,66		13,61	
	- расходы на теплоноситель	23 243,90	12 818,74	13 339,95	104,07	13 293,37	103,70
	- амортизация основных средств и нематериальных активов	116 568,09	95 685,15	162 946,45	170,29	82 618,51	86,34
	- оплата труда	146 720,41	112 038,53	113 242,32	101,07	114 911,20	102,56
	<i>численность</i>		209,00	209,00		209,00	
	<i>средняя зарплата</i>		45 123,69				
	- отчисления на социальные нужды	43 305,53	33 611,56	34 244,48	101,88	33 898,80	100,85

	- ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	88 896,62	83 306,06	84 201,14	101,07	85 442,03	102,56
	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 939,25	2 940,86	2 972,46	101,07	3 016,26	102,56
	- 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	89 993,48	53 088,25	53 658,66	101,07	54 449,44	102,56
	- 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	90,13	196,56	293,67	149,40	122,23	62,18
	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на служебные командировки	318,56	175,36	177,24	101,07	179,86	102,56
	- расходы на обучение персонала	924,35	876,73	886,15	101,07	899,21	102,56
	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 469,94	202,49	1 644,34	812,06	215,55	106,45
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	16 788,05	26 720,12	21 337,18	79,85	17 874,43	66,90
	- налог на имущество организаций	7 188,70	16 745,98	10 581,05	63,19	7 900,39	47,18
	- земельный налог	9 598,61	9 973,30	10 755,40	107,84	9 973,30	100,00
	- транспортный налог	0,73	0,84	0,74	87,82	0,73	87,19
	- водный налог	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
П.	Внереализационные расходы, всего	126 051,44	383,41	100 817,67	26295,00	393,24	102,56
	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	165,05	0,00	0,00	0,00	0	0,00

	- расходы по сомнительным долгам	125 400,65	0,00	100 430,14	0,00	0	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	0,00
	- другие обоснованные расходы, в том числе	485,73	383,41	387,53	101,07	393,24	102,56
	- расходы на услуги банков	485,73	383,41	387,53	101,07	393,24	102,56
	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00		0	0,00
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	27 869,14	17 224,16	28 395,03	164,86	1 150,37	84,22
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	5 846,34	1 365,84	8 031,94	588,06	1 150,51	84,23
	- прочие расходы	22 022,80	15 858,32	20 363,09	128,41	17 969,86	113,32
IV.	Налог на прибыль	6 967,28	4 305,78	7 098,76	164,87	287,59	6,68
V.	Корректировка выручки исходя из факта	0,00	-53 148,98	-223 321,35	420,18	-49 755,89	93,62
	в том числе корректировка по факту 2019		-65 045,93			-72 865,00	
	выпадающие доходы 2020		11 896,94			23 109,11	
VI.	Предпринимательская прибыль	0,00	21 887,15	17 326,69	79,16	20 598,98	94,11
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	2 805 351,57	2 199 377,46	2 715 697,99	123,48	2 640 168,16	120,04
VII.1	- на производство электрической энергии						
VII.2	- на производство тепловой энергии	2 805 351,57	2 199 377,46	2 715 697,99	123,48	2 640 168,16	120,04
VII.3	- на производство теплоносителя						
VII.4	- прочая продукция						
	1 полугодие		641,62	946,85	142,5	664,54	100,0
	2 полугодие		664,54	956,70	101,0	736,85	110,9

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год

тыс. рублей

№ п.п.	Наименование ресурса	2019 факт	2020 утверждено	2021 утверждено органом регулирования
		2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	2 090 515,21	1 770 982,73	2 224 251,12
2.	Расходы на электрическую энергию	-	-	-
3.	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4.	Расходы на холодную воду	11 064,77	7 259,06	9 302,05
5.	Расходы на теплоноситель	23 243,90	12 818,74	13 293,37
6.	Итого	2 124 823,88	1 791 060,53	2 246 846,54

Расчет расходов на топливо ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год

тыс. рублей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год утверждено органом регулирования	
			1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	618,00	542,54
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	74,06	66,08
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	28,92	24,43
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	4,68	4,50
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	45,14	41,64
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	23,59	25,09
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	543,94	476,47
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,50	0,50
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,09	0,10
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	5,56	4,88
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	1,02	1,02
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	537,88	471,09
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 913,06	1 659,44
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	1,41	1,02
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,07	0,06
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	1 911,66	1 658,42
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	543,94	476,47
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	339,81	352,32
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	184,83	167,87
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 913,06	1 659,44
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	144,60	141,60
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	270,89	234,98
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	455,72	402,85
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	59,44	58,33
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	455,72	402,85
18.2	мазут	тыс.тут	8,95	7,91
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	446,78	394,94
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	446,78	394,94
18.5	на производство т/э	тыс.тут	270,89	234,98
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00
19.1.0				
19.1.1	Кузнецкий	%		
19.2	мазут	%	1,96	1,96
19.3	газ всего, в том числе:	%		

19.3.1	Газ лимитный	%	98,04	98,04
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ			
20.2	мазут		1,37	1,37
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,16
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,16
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
21.2	мазут	тыс. тнт	6,55	5,79
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	385,59	339,09
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	385,59	339,09
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м		
23	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
23.2	мазут	руб/тнт	5 855,81	5 814,82
23.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 445,42	4 597,41
23.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 445,42	4 597,41
23.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м		
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	1 743 568,07	1 592 568,05
24.2	мазут	тыс.руб	38 330,48	33 645,88
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 705 237,59	1 558 922,17
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 705 237,59	1 558 922,17
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	1 036 405,73	928 926,03
25	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	1 036 405,73	928 926,03
25.2	мазут	тыс.руб	22 784,27	19 625,24
25.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 013 621,46	909 300,79
25.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 013 621,46	909 300,79
25.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб		
27	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ			
27.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	599,72	617,71
27.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	599,72	617,71
27.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м		
28	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	230 049,32	209 457,78
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	230 049,32	209 457,78
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	230 049,32	209 457,78
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00

26.5	на производство т/э	тыс.руб	136 745,12	122 174,24
29	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	136 745,12	122 174,24
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	136 745,12	122 174,24
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	136 745,12	122 174,24
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб		
30	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	1 973 617,39	1 802 025,83
28.2	мазут	тыс.руб	38 330,48	33 645,88
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 935 286,90	1 768 379,95
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 935 286,90	1 768 379,95
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	1 173 150,85	1 051 100,26
31	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 330,73	4 473,22
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут		
29.1.0				
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут		
29.2	мазут	руб/тут	4 284,59	4 254,60
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 331,65	4 477,60
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 331,65	4 477,60
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут		
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут		
29.4	др.виды топлива	руб/тут		
29.4.0				
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 330,73	4 473,22
32	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ			
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
30.1.0				
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	5 855,81	5 814,82
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 045,14	5 215,13
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 045,14	5 215,13
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
33	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	613,68	633,80

Определение операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования (базовый уровень операционных расходов) по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год

тыс. рублей				
№ п/п	Наименование расхода	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год утверждено органом регулирования
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	11 625,43	8 823,74	9 049,98
2.	Расходы на ремонт основных средств	88 896,62	83 306,06	85 442,03
3.	Расходы на оплату труда	146 720,41	112 038,53	114 911,20
4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 939,25	2 940,86	3 016,26
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	57 330,17	50 893,75	52 198,66
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	1 399,68	1 272,14	1 304,75
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	17 155,28	12 182,29	12 494,65
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	1 243,08	458,57	470,33
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	541,79	555,68
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00	0,00	0,00
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	37 532,13	36 438,96	37 373,25
6.	Расходы на служебные командировки	318,56	175,36	179,86
7.	Расходы на обучение персонала	924,35	876,73	899,21
8.	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00
9.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
10.	Другие расходы, в том числе:	32 663,31	2 194,51	2 250,77
10.1.	Расходы будущих периодов	7 005,60	772,73	792,54
10.2.	Расходы по охране труда и ТБ	512,67	473,09	485,23
10.3.	Прочие	25 145,05	948,68	973,01
11.	Услуги банков	485,73	383,41	393,24
12	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	341 903,83	261 632,94	268 341,21

Реестр неподконтрольных расходов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2021 год

тыс. рублей

№ п/п	Наименование расхода	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год Госкомитет
1	2	3	4	5
1	отчисления от зп	43 305,53	33 611,56	33 898,80
2	амортизация	116 568,09	95 685,15	82 618,51
3	страхование	1 469,94	202,49	215,55
4	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	90,13	196,56	122,23
5	Налог на землю	9 598,61	9 973,30	9 973,30
6	Налог на имущество	7 188,70	16 745,98	7 900,39
7	Транспортный налог	0,73	0,84	0,73
8	Прочие налоги	22 022,80	15 858,32	17 969,86
9	Резерв по сомнительным долгам (ПАО "НКНХ")	125 400,65	0,00	0,00
10	Резерв по сомнительным долгам (ОАО "Таттеплосбыт")	0,00	0,00	0,00
11	Налог на прибыль	6 967,28	4 305,78	287,59
12	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	165,05	0,00	0,00
13	Итого неподконтрольные расходы	332 777,52	176 579,98	152 986,95

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по
АО «Сабинское МПП ЖКХ»

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 21.04.2020 № 292				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131 открыто тарифное дело №20-85/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 04.05.2018 № 131	
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 05.12.2018 № 5-66/тэ (с учетом внесенных изменений постановление от 02.12.2019 35-92/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	1 905,60	100,0	1 961,57	102,9
2020	1 961,57	100,0	1 979,47	100,9
2021	1 979,47	100,0	2 057,86	104,0
2022	2 029,03	103,7	2 029,03	100,0
2023	2 029,03	100,0	2 161,52	106,5
Сведения по организации				
Полное наименование организации	Акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»			
ИНН/КПП	1635005846/163501001			
ОГРН	1061675000892			
Директор организации	Ильнур Габизович Хабибуллин			
Юридический адрес	РТ, Сабинский р-н, п.г.т. Б. Сабы, ул. Строителей, д. 1			
Почтовый адрес	РТ, Сабинский р-н, п.г.т. Б. Сабы, ул. Строителей, д. 1			
Организация применяет режим налогообложения:	Применяет упрощенную систему налогообложения			
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Да			
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановлением Сабинского исполнительного городского комитета Сабинского муниципального района от 02 июня 2017г. №50 АО «Сабинское МПП ЖКХ» определено единой теплоснабжающей организацией на территории			

		Сабинского городского поселения Сабинского 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.	5		
Установленная мощность	Гкал/час	6,72		
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	2,46		
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	3,157		
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 по адресу: Б.Сабы, ул.З.Юсупова, д.3А (квартальная)	Свидетельство о гос. регистрации	16-АА 994433 от 09.12.2008	бессрочно	
Котельная по адресу: Б.Сабы, ул. Тукая, д.3	Постановление Исполнительного комитета Сабинского района, Концессионное соглашение	1565-п ОТ 22.12.2016	5 лет	
Миниточная котельная по адресу: Б.Сабы, ул.Заводская д.19				
Миниточная котельная по адресу: Б.Сабы, ул.Тынычлык, д.22	Постановление Исполнительного комитета Сабинского района, Договор аренды муниципального имущества	865-п от 01.08.2019 38-014-0141 от 13.08.2019	12.08.2024	
Котельная по адресу: Б.Сабы, ул.Закирова, д.100 пом.12		1485-п от 05.12.2016 38-014-0129 от 12.12.2016	31.12.2021	
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, %
13 236,41	1 979,47	100,0	2 120,44	107,12
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
---	--

Исполнение инвестиционной программы за 2019 год

Инвестиционная программа АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2019 год утверждена Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.10.2018 № 303.

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 2019 год финансирование мероприятий с разбивкой по источникам финансирования составило:

Источник финансирования, (тыс.руб. без НДС)	2019 год		
	план	факт	выполнение
Прибыль, направленная на инвестиции	218,43	218,43	100%
Прочие собственные средства (неиспользованная прибыль 2018 г.)	292,47	292,47	100%
Итого	510,90	510,90	100%

Согласно инвестиционной программе в 2019 году было запланировано к исполнению 2 мероприятия на общую сумму 510,90 тыс.руб. (без учета НДС) за счет собственных средств финансирования (прибыли на инвестиции, прочих собственных средств).

Согласно представленному отчету АО «Сабинское МПП ЖКХ» выполнение по запланированным на 2019 год инвестиционным мероприятиям следующее:

1) по мероприятию «Модернизация котельной ЦРБ, пгт. Богатые Сабы, ул. Тукая, д. 3» сумма освоения составила 392,46 тыс.руб. (100% к утвержденной сумме). **План выполнен:** установлен насос WILLO-TYRDL80/160-11/2 (11 КВт 2600 об/мин взамен DL 80/160-11/2).

2) по мероприятию «Модернизация котельной Центра Единое окно, пгт. Богатые Сабы, ул. Заводская, д. 19» сумма освоения составила 118,44 тыс.руб. (100% к утвержденной сумме). **План выполнен:** установлен насос WILLO-TOP-S-50/10DM взамен Grundfos 120Ф.

Приложены подтверждающие документы: акты выполненных работ, счета фактуры, свидетельство на выполнение строительно-монтажных работ хозяйственным способом.

Полученный эффект от реализации мероприятий по данным организации: экономия электроэнергии по первому мероприятию 3,604 кВт, по второму – 540 квт. Итого полученный эффект в стоимостном выражении – 14,898 тыс.руб.

№	Наименование проекта	Наименование источника финансирования	Утверждено	Профинансировано	Освоено	% освоения к утвержденной сумме	% освоения к сумме финансирования
1	Модернизация котельной ЦРБ. пгт. Б.Сабы, ул. Тукая, д. 3	Всего, в том числе: прибыль на	392,46	392,46	392,46	100%	100%
			99,99	99,99	99,99	100%	100%

		инвестиции					
		прочие собственные	292,47	292,47	292,47	100%	100%
2	Модернизация котельной Центра Единое окно, пгт. Б.Сабы, ул. Заводская, д. 19	Всего, в том числе:	118,44	118,44	118,44	100%	100%
		прибыль на инвестиции	118,44	118,44	118,44	100%	100%
	Всего по инвестиционной программе:	Всего, в том числе:	510,90	510,90	510,90	100%	100%
		прибыль на инвестиции	218,43	218,43	218,43	100%	100%
		прочие собственные	292,47	292,47	292,47	100%	100%

Достижение плановых показателей надежности и энергетической эффективности представлены в таблице.

Показатели энергетической эффективности	Модернизация котельной ЦРБ, пгт. Б.Сабы, ул. Тукая, д. 3		Модернизация котельной Центра Единое окно, пгт. Б.Сабы, ул. Заводская, д. 19		Примечание
	план	факт	план	факт	
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	111,8	111,8	151,8	151,8	показатель достигнут
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,35	1,35	2	2	показатель достигнут
Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	122,8	122,8	11,59	9,27	показатель достигнут

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	103,7	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,8	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	Постановлением Сабинского исполнительного городского комитета Сабинского муниципального района от 18 июля 2019г. №136 утверждена схема теплоснабжения муниципального образования пгт. Богатые Сабы Сабинского муниципального района Республики Татарстан.
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализации схемы теплоснабжения 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 6 484,50 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Откло нение к 2020г., (%)
Выработка тепловой энергии	6 866,58	6 868,40	6 868,40	6 868,40	100,0
Потери	386,59	383,90	383,90	383,90	100,0
Полезный отпуск, в т.ч.:	6 480,00	6 484,50	6 484,50	6 484,50	100,0
население	520,62	497,10	497,10	497,10	100,0
бюджетные организации	5 939,94	5 849,20	5 967,96	5 849,20	100,0
прочие потребители	19,44	138,20	19,44	138,20	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 – 2023 гг.:

1 полугодие – 3 643,10 Гкал;

2 полугодие – 2 841,40 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 АО «Сабинское МПП ЖКХ» в целом по организации получена прибыль в сумме 2 919,0 тыс. рублей, в производстве тепловой энергии прибыль составляет 41,24 тыс. рублей. <p>Анализ, произведенный на основании отчетной калькуляции организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» за 2019 год по регулируемому виду деятельности «теплоснабжение» отражена прибыль в размере 41,24 тыс. рублей.</p> <p>Прибыль получена в связи с увеличением фактического полезного отпуска на 45,47 Гкал, со снижением операционных расходов на 112,72 тыс. рублей, в части снижения заработной платы производственных рабочих на 85,0 тыс. рублей (соответственно и отчислений на соц. нужды на 25,67 тыс. рублей), затраты на ремонт снижены на 20,52 тыс. рублей.</p>

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 АО «Сабинское МПП ЖКХ» с календарной разбивкой представлены в Приложение 1.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приняты в сумме 8 050,43 тыс. рублей, в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	6 180,36	6 354,14	6 544,77	6 741,11
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		102,8%	103,0%	103,0%
	<i>объем</i>	934,20	934,20	934,20	934,20
2	Расходы на электроэнергию	1 557,65	1 676,42	1 730,80	1 782,72
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		107,6%	103,2%	103,0%
	<i>объем</i>	247,03	247,03	247,03	247,03
3	Расходы на холодную воду	19,11	19,87	20,66	21,49
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		104,0%	104,0%	104,0%
	<i>объем</i>	0,67	0,67	0,67	0,67
4	ИТОГО	7 757,13	8 050,43	8 296,23	8 545,32

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 6 354,14 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 934,2 тыс.м³ – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии.

Среднегодовая цена газа принята исходя из фактической цены газа за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации в размере 6 801,69 руб./тыс.м³ (с учетом НДС).

Объем учтенного природного газа по объектам

	Объекты теплоснабжения	1 полугодие 2021г.	2 полугодие 2021г.	Итого по году
1	<i>Объем по концессионному соглашению</i>	191,00	149,80	340,80
2	<i>Объем по ул. Закирова, 100</i>	4,93	3,85	8,78
3	<i>Объем по ул. Тынычлык, 22</i>	13,20	10,30	23,50
4	<i>Объем котельной котельной</i>	315,72	245,41	561,13
	ВСЕГО	524,85	409,35	934,20

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 1 676,42 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели в сумме 1 601,50 тыс. рублей;

Объем электрической энергии принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 236,24 тыс. кВт.ч. Тариф по электроэнергии учтен по первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) согласно сложившемуся факта за 2019 год с учетом индексации (поставщик АО «Татэнергосбыт»);

	Объекты теплоснабжения	Ед. изм.	1 полугодие 2021г.	2 полугодие 2021г.	Итого по году
1	<i>Объем по концессионному соглашению</i>	тыс. кВт.ч	50,20	40,00	90,20

	Объекты теплоснабжения	Ед. изм.	1 полугодие 2021г.	2 полугодие 2021г.	Итого по году
2	Объем по ул. Закирова, 100	тыс. кВт.ч	0,0	0,0	0,00
3	Объем по ул. Тынычлык, 22	тыс. кВт.ч	0,0	0,0	0,00
4	Объем квартальной котельной	тыс. кВт.ч	82,52	63,52	146,04
	ВСЕГО	тыс. кВт.ч	132,72	103,52	236,24

- на общехозяйственные цели в сумме 74,92 тыс. рублей;

Объем энергии учтен на уровне 2020 года в размере 10,79 тыс. кВт.ч.;

Тариф по электроэнергии учтен по первой ценовой категории низкого напряжения (НН), согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации (поставщик АО «Татэнергосбыт»).

3. Расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2021 года приняты в сумме 19,87 тыс. рублей по тарифам АО «Сабинское МПЖ ЖКХ».

Объем воды принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 0,67 тыс.м³.

	Объекты теплоснабжения	Ед. изм.	1 полугодие 2021г.	2 полугодие 2021г.	Итого по году
1	Объем по концессионному соглашению	тыс.м3	0,240	0,200	0,440
2	Объем по ул. Закирова, 100	тыс.м3	0,0	0,0	0,00
3	Объем по ул. Тынычлык, 22	тыс.м3	0,013	0,010	0,023
4	Объем квартальной котельной	тыс.м3	0,122	0,083	0,205
	ВСЕГО	тыс.м3	0,38	0,29	0,67

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2021 год приняты в сумме 3 578,49 тыс. руб.

Наименование расхода	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования			
		2020 год	Скорректированные значения		
			2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,03	1,037	1,037	1,037
Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0
Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0	0	0	
количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3,36	3,36	3,36	3,36
Установленная мощность	Гкал/ч	6,72	6,72	6,72	6,72
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	%	0,75	0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 485,67	3 578,49	3 684,41	3 793,47
<i>Отклонение</i>	%		<i>102,7</i>	<i>103,0</i>	<i>103,0</i>

Операционные расходы учтены в соответствии с заключенными Концессионным соглашением и долгосрочными договорами аренды:

тыс. руб.

Параметры расчета расходов	2021 год
Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.:	3 578,49
<i>по концессионному соглашению</i>	2 111,56
<i>по ул. Закирова, 100</i>	80,70
<i>по ул. Тынычлык, 22</i>	104,20
<i>по квартальной котельной</i>	1 282,02

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 1 043,35 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления от оборудования приняты по предложению организации в сумме 187,25 тыс. руб., в том числе:

- от основного производственного оборудования 133,77 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования 53,48 тыс. руб. расчет произведен

согласно представленной ведомости основных средств за 2019 год.

По итогам 2019 года согласно представленной отчетности организация не вводила в эксплуатацию новое оборудование.

Неосвоенные амортизационные отчисления в сумме 254,54 тыс. руб. организации необходимо направить в 2021 году на восстановление основных производственных фондов. В случае не освоения данные средства, учтенные и неиспользованные по назначению, будут изъяты в 2022 году из необходимой валовой выручки как экономически необоснованные.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда оплаты труда:

- производственного персонала – 368,93 тыс. рублей;
- административно-управленческого персонала – 153,43 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлено: Уведомление о размере страховых взносов на обязательное страхование, штатное расписание по структурам, расчет численности и фонда оплаты труда.

3. Арендная плата учтена в сумме 53,86 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб

Наименование	Принято на 2021г
<i>По долгосрочному договору аренды муниципального имущества (по котельной ул. Закирова, 100)</i>	11,23
<i>По долгосрочному договору аренды муниципального имущества (по котельной ул. Тынычлык, 22)</i>	42,63

В качестве обосновывающих материалов представлены:

Арендодатель, лизингодатель	(№ документа, дата)	Срок действия
Исполнительный комитет Сабинского муниципального района Республики Татарстан	38-014-0129 от 12.12.2016	01.01.2017 по 31.12.2021
Исполнительный комитет Сабинского муниципального района Республики Татарстан	38-014-0141 от 13.08.2019	13.08.2019 по 12.08.2024

4. Плата за предельно допустимые выбросы принята по предложению организации в сумме 6,81 тыс. руб.

8

В качестве обосновывающих материалов представлено: Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

5. Средства на страхование в сумме 3,96 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлено: Договор с ПАО Страховая компания «Росгосстрах» № RGOX11967656161000 от 23.04.2019г.

6. Налоги и др. обязательные платежи приняты в сумме 202,12 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог принят в сумме 30,70 тыс. рублей по факту организации за 2019г.;

- земельный налог принят согласно факту 2019г. В сумме 47,42 тыс. рублей;

- налог при упрощенной системе налогообложения принят в сумме 124,0 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлено: налоговые декларации за 2019 год в разрезе налогов.

7. Внереализационные расходы приняты в сумме 67,00 тыс. руб. учтены услуги банка.

IV. Нормативная прибыль на 2021 год принята в соответствии с п.74 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, согласно концессионного соглашения от 22.12.2016 № 1565-п **в сумме 274,37 тыс. руб.**

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2021-2023 годы принята

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов. топлива. холодной воды	7 757.13	8 050,43	8 296,23	8 545,32
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 485,67	3 578,49	3 684,41	3 793,47
3	Неподконтрольные расходы	1 262,88	1 043,35	991,81	1 007,73
4	Нормативная прибыль по Концессионному соглашению.	264,98	274,37	0,00	0,00
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 770,65	12 946,64	12 972,46	13 346,53

На 2021 год НВВ принята в сумме **12 946,64 тыс. руб.,** в т.ч.:

1	по концессионному соглашению	5 762,15
2	по ул. Закирова, 100	159,48
3	по ул. Тынычлык, 22	330,15
4	по квартальной котельной	6 694,86

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Сабинское МПП ЖКХ»:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию
2021	1 979,47	100,0%	2 018,45	101,97%
2022	1 969,84	97,59%	2 039,89	103,56%
2023	2 039,89	100,0%	2 081,72	102,05%

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	<i>Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года</i>	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	<i>Отклонение к 1 полугодию</i>
2021	1 979,47	<i>100,0%</i>	2 018,45	<i>101,97%</i>
2022	1 969,84	<i>97,59%</i>	2 039,89	<i>103,56%</i>
2023	2 039,89	<i>100,0%</i>	2 081,72	<i>102,05%</i>

* Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Сабинское МПП ЖКХ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено ГКРТТ	Предложение организации		Утверждено органом регулирования			
			2020 год	2021 год	Отк. к 2020г., %	2021 год	Отк. к 2020г., %	2022 год	2023 год
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	нет	нет		нет		нет	нет
2	Выработано	Гкал	6 868,40	6 868,40	100,0	6 868,40	100,0	6 868,40	6 868,40
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	383,90	383,90	100,0	383,90	100,0	383,90	383,90
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	6 484,50	6 484,50	100,0	6 484,50	100,0	6 484,50	6 484,50
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	6 484,50	6 484,50	100,0	6 484,50	100,0	6 484,50	6 484,50
6.1.2	население	Гкал	497,10	497,10	100,0	497,10	100,0	497,10	497,10
6.1.3	бюджет	Гкал	5 849,20	5 967,96	102,0	5 849,20	100,0	5 849,20	5 849,20
6.1.4	прочие	Гкал	138,20	19,44	14,1	138,20	100,0	138,20	138,20
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	7 757,13	8 062,90	103,9	8 050,43	103,8	8 296,23	8 545,32
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 180,36	6 365,77	103,0	6 354,14	102,8	6 544,77	6 741,11
7.1	Газ природный	тыс.руб.	6 180,36	6 365,77	103,0	6 354,14	102,8	6 544,77	6,741,11
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	934,20	934,20	100,0	934,20	100,0	934,20	934,20
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	6 615,67	6 814,14	103,0	6 801,69	102,8	7 005,74	7 215,91
8	Электроэнергия	тыс.руб.	1 557,65	1 677,26	107,7	1 676,42	107,6	1 730,80	1 782,72
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 483,71	1 601,09	107,9	1 601,50	107,9	1 649,55	1 699,03
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	236,24	236,24	100,0	236,24	100,0	236,24	236,24
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	6,28	6,28	103,0	6,78	107,39	6,98	7,19
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	73,95	76,16	103,0	74,92	101,3	81,25	83,69
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	10,79	10,79	100,0	10,79	100,0	10,79	10,79
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	6,85	7,06	103,0	7,31	106,7	7,53	7,76
9	Вода на технол. цели	тыс.руб.	19,11	19,88	104,0	19,87	104,0	20,66	21,49
9.1	объем воды	тыс.м3	0,67	0,67	100,0	0,67	100,0	0,67	0,67
9.2	Тариф	руб.м3	28,61	29,76	104,0	29,74	104,0	30,93	32,17
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,040	1,037		1,037		1,040	1,040
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,000	1,000		1,000		1,000	1,000
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000		0,00		0,000	0,000
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления		0,00	0,00		0,00		0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено ГКРТТ	Предложение организации		Утверждено органом регулирования			
			2020 год	2021 год	Отк. к. 2020г., %	2021 год	Отк. к. 2020г., %	2022 год	2023 год
	регулируемой деятельности								
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		6,72	6,72		6,72		6,72	6,72
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750		0,750	0,750
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 485,67	3 578,49	102,7	3 578,49	102,7	3 684,41	3 793,47
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 262,88	1 330,04	105,3	1 043,35	82,6	991,81	1 007,73
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	352,41	352,41	100,0	133,77	38,0	133,77	133,77
25	Амортизация (общее имущество)	тыс.руб.	83,75	87,10	104,0	53,48	63,9	53,48	53,48
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ. рабочих	тыс.руб.	359,36	368,93	102,7	368,93	102,7	379,85	391,09
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	149,45	153,43	102,7	153,43	102,7	157,97	162,64
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	30,48	53,86	176,7	53,86	176,7	53,86	53,86
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	6,81	30,40	446,4	6,81	100,0	6,81	6,81
32	Средства на страхование	тыс.руб.	3,96	3,96	100,0	3,96	100,0	3,96	3,96
33	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	209,68	212,96	101,6	202,12	96,4	202,12	202,12
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	34,28	34,28	100,0	30,70	89,6	30,70	30,70
33.2	земельный налог	тыс.руб.	49,20	49,20	100,0	47,42	96,4	47,42	47,42
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
33.4	др. налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	126,20	129,48	102,6	124,0	98,3	124,0	124,0
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	67,00	67,00	100,0	67,00	100,0	0,00	0,00
35	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	264,98	264,98	100,0	274,37	103,5	0,00	0,00
38	НВВ (годовой)	тыс.руб.	12 770,65	13 236,41	103,6	12 946,64	101,4	12 972,46	13 346,53
39	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	7 146,19	7 211,41		7 211,41		7 176,33	7 431,52
40	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	5 624,46	6 025,00		5 735,24		5 796,13	5 915,01
41	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 969,41	2 041,24	103,6	1 996,55	101,4	2 000,53	2 058,22
42	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 961,57	1 979,47		1 979,47		1 969,84	2 039,89
43	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 979,47	2 120,44		2 018,45		2 039,89	2 081,72

Экспертное заключение

по результатам экспертизы по корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021-2023 годы, поставляемую АО «Казэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от акционерного общества «Казэнерго» (далее - АО «Казэнерго») на корректировку тарифов, на тепловую энергию на 2021-2023 годы.

Заявление о корректировке тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020 № 2797/05-01			
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 №133 открыто тарифное дело №20-103/тэ об установлении тарифов на компенсацию потерь тепловой энергии:			
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»)			Приказом Госкомитета от 04.05.2018 №133
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 18.12.2018 № 5-96/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 11.12.2019 №5-103/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы, в следующих размерах:			
Год	1 полугодие, руб./Гкал	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	1 190,25	1 213,44	101,9%
2020	1 213,44	1 251,76	103,2%
2021	1 251,76	1 283,93	102,6%
2022	1 283,93	1 328,72	103,5%
2023	1 328,72	1 359,50	102,3%
Сведения по организации			
Полное наименование организации		Акционерное общество «Казэнерго»	
ИНН/КПП		1659143468/165901001	
ОГРН		1141690017028	
Генеральный директор		Абдулхаков Рустам Рифгатович	
Юридический адрес		420021, г. Казань, ул. Тукая, 162	
Почтовый адрес		420021, г. Казань, ул. Тукая, 162	
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 2021г	
Количество котельных	шт.	125	
Установленная мощность	Гкал/час	1 331,07	

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта		Подтверждающие документы		
Котельные		Свидетельства о гос. регистрации права приложены в тарифном деле на тепловую энергию: том 1 стр.176-337		
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>
2 828 600,00	1 251,76	100,0	1 522,44	121,7
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
<p>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.</p> <p>Перечень НПА:</p> <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» 				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации	Инвестиционная программа утверждена приказом Госкомитета от 30.10.2017 №297 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2022 годы». Согласно инвестиционной программе на 2021 год запланированы мероприятия на общую сумму 188 622,99 тыс. руб. (без учета НДС), источник финансирования - амортизационные отчисления учитываемые в тарифах на тепловую энергию.			
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	103,9	104,0	
Индекс цен промышленных производителей	103,3	103,5	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 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 схемы теплоснабжения	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 актуализирована схема теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год
Актуализация, дата последней актуализации	на 2018 год
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	Согласно схеме теплоснабжения организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято ГКРТТ на 2021г.	Откл. к 2020г., (%)
Отпуск в сеть	2 112 413,53	2 109 919,70	2 072 352,89	2 076 948,40	98,4
Потери	290 156,66	235 786,00	226 076,10	226 076,10	95,9
Полезный отпуск	1 826 042,90	1 874 133,70	1 857 656,45	1 850 872,30	98,8
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год: 1 полугодие – 1 052 209,90 Гкал; 2 полугодие – 798 662,40 Гкал.					

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2021 год приняты в сумме 1 894 663,88 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	1 556 549,90	1 617 389,92	1 641 585,55	1 690 833,11	1 741 558,11
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		103,9%	101,5%	103,0%	103,0%
	<i>объем</i>	1 290 600,85	295 986,26	291 360,94	291 360,94	291 360,94
2	Расходы на электроэнергию	220 405,72	239 793,21	243 219,63	250 516,22	258 031,70
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		108,8%	101,4%	103,0%	103,0%
	<i>объем</i>	49 535,47	50 109,55	49 335,08	49 335,08	49 335,08
3	Расходы на холодную	9 159,93	9 653,35	9 858,70	10 253,05	10 663,17

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
	воду					
	<i>откл. к предыд. периоду</i>		105,4%	102,1%	104,0%	104,0%
	<i>объем</i>	598,74	553,06	544,42	544,42	544,42
4	ИТОГО	1 786 115,55	1 866 836,48	1 894 663,88	1 951 602,38	2 010 252,98

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1 641 585,55 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 291 360,94 тыс.м³ – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа скорректирована, и принята на основании отчета за 1 полугодие 2020 года. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в сумме 5 634,20 руб./тыс.м³ (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 243 219,63 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели 240 308,05 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 48 785,88 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой, третьей, четвертой ценовой категории высокого (ВН), среднего (СН2) и низкого напряжений (НН) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации;

- на хозяйственные нужды (цеховые) – 1 653,48 тыс. руб.;

Объем электрической энергии учтен в количестве 210,57 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой и третьей ценовой категории, низкого напряжений (НН) и среднего (СН2) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации;

- на общехозяйственные 1 258,09 тыс. руб.

Объем электрической энергии учтен в количестве 338,63 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого (ВН).

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме 9 858,70 тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды принят в количестве 544,42 тыс.м³.

Цена на воду принята из расчета среднего тарифа 1 м³ воды, с учетом индексации с 1 июля 2021 года.

Справочно: постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №10-185/кс (в редакции постановления Госкомитета от 13.12.2019 №10-204/кс) установлен тариф на II полугодие 2020 года в размере 17,85руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2021 год приняты в сумме 448 245,16 тыс. руб.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г	Утверждено на 2020г	Корректировка		
					на 2021г.	на 2022г.	на 2023г.
1.	Индекс потребительских цен		1,040	1,030	1,036	1,039	1,040

	на расчетный период регулирования (ИПЦ)						
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	428 596,37	437 039,47	448 245,16	461 069,46	474 717,11
3.	отклонение	%		102,0	102,6	102,9	103,0

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 276 745,90 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты на основании представленных обосновывающих документов (сч.02) в размере 136 409,78 тыс. руб., в т. ч.:

- амортизация производственного оборудования – 120 074,73 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – 7 374,89 тыс. руб.;
- амортизация общехозяйственного оборудования – 8 960,16 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- от ФОТ ППП в сумме 71 491,85 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 21 772,29 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 19 636,90 тыс. руб.;

3. Арендная плата основного производственного оборудования принята в сумме 676,55 тыс. руб., в том числе:

- по договору №5146 от 14.10.2015 с ГУП РТ «Электрические сети» (арендуемое имущество котельная и тепловые сети) в сумме 621,83 тыс. руб.

- по договорам с Комитетом земельных и имущественных отношении Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани на общую сумму 54,72 тыс. руб.;

4. Аренда (лизинг) иного имущества принята в сумме 7 251,41 тыс. руб.

5. Плата за предельно допустимые выбросы – принята в сумме 269,90 тыс. руб. – на уровне сложившегося факта за 2019 год;

6. Средства на страхование приняты в сумме 1 226,39 тыс. руб.

7. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 18 010,84 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 1 078,73 тыс. руб.;
- налог на землю – 3 841,15 тыс. руб.;
- налог на имущество – 13 090,96 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки с учетом проведенной корректировке на 2021 год для расчета тарифов принята в сумме 2 619 654,94 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, топлива, холодной воды	1 786 115,55	1 866 836,48	1 894 663,88	1 951 602,38	2 010 252,98
2	Операционные расходы	428 596,37	437 039,47	448 245,16	461 069,46	474 717,11
3	Неподконтрольные	271 450,76	291 066,14	276 745,90	279 976,00	283 413,48

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	расходы					
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 486 162,68	2 594 942,10	2 619 654,94	2 692 647,84	2 768 383,58

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Казэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2021-2023гг. в следующих размерах:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	<i>Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года</i>	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	<i>Отклонение к 1 полугодию</i>
2021	1 251,76	<i>100,0%</i>	1 273,88	<i>101,8%</i>
2022	1 273,88	<i>100,0%</i>	1 326,20	<i>104,1%</i>
2023	1 326,20	<i>100,0%</i>	1 341,76	<i>101,2%</i>

**Смета расходов на производство тепловой энергии поставляемую
АО «Казэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям,
приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Производство тепловой энергии							
				Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
				на 2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет				да	да				
1	Отпуск в сеть	Гкал	2 109 919,70	2 072 352,89	98,2	1 205 971,56	866 381,33	2 076 948,40	98,4	1 181 058,10	895 890,30
2	Потери	Гкал	235 786,00	226 076,10	95,9	124 240,38	101 835,72	226 076,10	95,9	128 848,20	97 227,90
3	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 874 133,70	1 857 656,45	99,1	1 089 775,81	767 880,64	1 850 872,30	98,8	1 052 209,90	798 662,40
3.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	1 874 133,70	1 857 656,45	99,1	1 089 775,81	767 880,64	1 850 872,30	98,8	1 052 209,90	798 662,40
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0		
3.1.2	население	Гкал	1 272 897,85	1 243 321,95	97,7	729 382,54	513 939,41	1 250 367,70	98,2	712 625,90	537 741,80
3.1.3	бюджет	Гкал	394 958,52	379 322,51	96,0	222 525,80	156 796,71	385 411,10	97,6	219 658,50	165 752,60
3.1.4	прочие	Гкал	206 277,33	235 012,00	113,9	137 867,47	97 144,53	221 877,80	107,6	119 925,50	95 168,00
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	1 866 836,48	1 983 809,85	106,3	1 122 832,54	860 977,31	1 894 663,88	101,5	1 068 198,19	826 465,68
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 617 389,92	1 661 463,19	102,7	955 330,35	706 132,84	1 641 585,55	101,5	923 676,53	717 909,01
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1 617 389,92	1 661 463,19	102,7	955 330,35	706 132,84	1 641 585,55	101,5	923 676,53	717 909,01
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	295 986,26	293 871,25	99,3	171 091,95	122 779,31	291 360,94	98,4	166 056,22	125 304,72
7.1.2	Цена газа	руб. тыс.м3	5 464,41	5 653,71	103,5	5 583,72	5 751,24	5 634,20	103,1	5 562,43	5 729,31
8	Электроэнергия	тыс.руб.	239 793,21	290 472,15	121,1	150 319,90	140 152,25	243 219,63	101,4	138 325,02	104 894,60
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	237 165,04	287 437,65	121,2	148 856,68	138 580,96	240 308,05	101,3	136 651,33	103 656,72
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	49 560,35	60 979,18	123,0	31 579,57	29 399,60	48 785,88	98,4	27 742,12	21 043,75
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,79	4,71	98,5	4,71	4,71	4,93	102,9	4,93	4,93
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	1 007,68	1 568,37	155,6	758,87	809,50	1 653,48	164,1	863,77	789,72
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	210,57	199,73	94,9	96,64	103,09	210,57	100,0	110,00	100,57
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,79	7,85	164,1	7,85	7,85	7,85	164,1	7,85	7,85
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	1 620,49	1 466,13	90,5	704,35	761,79	1 258,09	77,6	809,92	448,17
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	338,63	397,84	117,5	191,12	206,71	338,63	100,0	218,00	120,63
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,79	3,69	77,0	3,69	3,69	3,72	77,6	3,72	3,72
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	9 653,35	11 113,40	115,1	5 480,65	5 632,75	9 858,70	102,1	6 196,63	3 662,07
9.1	Объем воды	тыс.м3	553,06	610,46	110,4	307,04	303,42	544,42	98,4	347,15	197,27
9.2	Тариф	руб.м3	17,45	18,20	104,3	17,85	18,56	18,11	103,7	17,85	18,56
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			
13	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00				0,00			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство тепловой энергии								
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
				на 2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	(ИКА)										
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,00	0,00				0,00			
15	Установленная мощность источника тепловой энергии		1 331,07	1 328,45				1 331,07			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,75				0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	437 039,47	448 015,37	102,5	215 535,21	232 480,15	448 245,16	102,6	264 086,68	184 158,48
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	291 066,14	338 529,09	116,3	171 219,20	167 309,89	276 745,90	95,1	146 116,41	130 629,49
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	136 680,90	127 113,01	93,0	63 556,50	63 556,50	120 074,73	87,9	60 037,37	60 037,37
24	Амортизация (общесохов. оборудование)	тыс.руб.	9 659,24	33 650,96	348,4	16 825,48	16 825,48	7 374,89	76,4	3 687,44	3 687,44
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	7 426,56	7 900,82	106,4	3 950,41	3 950,41	8 960,16	120,7	4 480,08	4 480,08
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	69 704,62	71 455,20	102,5	37 775,41	33 679,79	71 491,85	102,6	39 320,52	32 171,33
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	21 228,00	21 761,12	102,5	10 880,56	10 880,56	21 772,29	102,6	11 974,76	9 797,53
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	19 146,00	19 626,84	102,5	9 813,42	9 813,42	19 636,90	102,6	10 800,30	8 836,61
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	640,00	682,40	106,6	341,20	341,20	676,55	105,7	336,25	340,30
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	6 538,18	34 456,37	527,0	17 816,36	16 640,00	7 251,41	110,9	3 625,71	3 625,71
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	295,36	295,36	100,0	147,68	147,68	269,90	91,4	154,00	115,90
32	Средства на страхование	тыс.руб.	51,84	1 362,66	2 628,6		1 362,66	1 226,39	2 365,7	800,00	426,39
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	19 695,45	20 224,37	102,7	10 112,18	10 112,18	18 010,84	91,4	10 900,00	7 110,84
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	989,27	1 102,70	111,5	551,35	551,35	1 078,73	109,0	600,00	478,73
33.2	земельный налог	тыс.руб.	3 852,65	3 938,26	102,2	1 969,13	1 969,13	3 841,15	99,7	2 300,00	1 541,15
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	14 853,53	15 183,40	102,2	7 591,70	7 591,70	13 090,96	88,1	8 000,00	5 090,96
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
35	Прибыль, (-) убыток, в том числе*	тыс.руб.	0,00	58 245,69	0,0	0,00	58 245,69	0,00	0,0	0,00	0,00
38	НВВ	тыс.руб.	2 594 942,10	2 828 600,00	109,0	1 509 586,96	1 319 013,04	2 619 654,94	101,0	1 478 401,28	1 141 253,66
39	Тариф	руб./Гкал	1 229,88	1 364,92	111,0	1 251,76	1 522,44	1 261,30	102,6	1 251,76	1 273,88

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы АО «Казэнерго»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от акционерного общества «Казэнерго» (далее - АО «Казэнерго») на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 № 2747/05-01/1				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 №131 открыто тарифное дело №20-101/тэ об установлении тарифов на:				
Период регулирования			2019-2023	
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»)			метод индексации установленных тарифов	
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 18.12.2018 № 5-95/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 11.12.2019 №5-106/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) 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	1 472,48	100,0	1 499,63	101,8
2020	1 499,63	100,0	1 546,64	103,1
2021	1 546,64	100,0	1 566,18	101,3
2022	1 566,18	100,0	1 626,79	103,9
2023	1 626,79	100,0	1 635,03	100,5
Сведения по организации				
Полное наименование организации		Акционерное общество «Казэнерго»		
ИНН/КПП		1659143468/165901001		
ОГРН		1141690017028		
Генеральный директор		Абдулхаков Рустам Рифгатович		
Юридический адрес		420021, г. Казань, ул.Тукая, 162		
Почтовый адрес		420021, г. Казань, ул.Тукая, 162		
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 2021г		
Количество котельных	шт.	125		
Установленная мощность	Гкал/час	1 328,45		
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	1 006,35		

Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении)	км	338,61		
сети ГВС	км			
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Подтверждающие документы			
Котельные	Свидетельства о гос. регистрации права приложены в тарифном деле: том 1 стр.176-337			
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>
3 149 775,44	1 546,64	<i>100,0</i>	1 906,92	<i>123,3%</i>
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
<p>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.</p> <p>Перечень НПА:</p> <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» 				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации	Инвестиционная программа утверждена приказом Госкомитета от 30.10.2017 №297 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Казэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2022 годы». Согласно инвестиционной программе на 2021 год запланированы мероприятия на общую сумму 188 622,99 тыс. руб. (без учета НДС), источник финансирования - амортизационные отчисления учитываемые в тарифах на тепловую энергию.			
<p>Мероприятия на 2019 год были скорректированы приказом Госкомитета от 19.11.2019 № 361. В 2019 году было запланировано выполнение 197 мероприятий на общую сумму 192 355,84 тыс. руб. (без учета НДС) за счет собственных средств финансирования (амортизации, прочих собственных средств).</p> <p>Рассмотрев представленный отчет АО «Казэнерго» по исполнению инвестиционной программы за 2019 год, не приняты выполнение внеплановых мероприятий на общую сумму 7 283,74 тыс. руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Раздел «Модернизация сетей горячего водоснабжения» по мероприятию «котельная по ул.Залесная, 2а (замена сетей ГВС от ТК-1 до ж.д. по ул. Залесная, 2а)» не принята сумма 1 125,80 тыс. руб.; 2. Раздел «Модернизация тепловых сетей» по мероприятиям не принята сумма 4 718,85 тыс. руб. по следующим объектам: 				

<p>- котельная по ул.Весенняя, 8 (замена трубопроводов отопления от котельной до д/с по ул. Ново-Давлекеевская, 18, 2Ø89мм - 45м);</p> <p>- котельная по ул. Зорге,1 (замена трубопроводов отопления от ТК36 до д/с № 224 по ул. Даурская, 15 и от ТК36 до ж/д Даурская, 40, 2Ø108мм - 100м, 2Ø89мм - 26м);</p> <p>- котельная ул.Тополевая,6 (модернизация трубопроводов отопления по ул. 3-я Кленовая, 2Ø159мм - 849 м);</p> <p>- котельная ул.Товарищеская,21 (модернизация трубопроводов отопления от жилого дома Шмидта, 37 до жилого дома Абжалилова, 21, 2Ø219мм - 466 м).</p> <p>3. Раздел «Реконструкция зданий котельных и прочих» не приняты мероприятия по котельной расположенной по ул.Б.Красная, 55 на сумму 1 439,09 тыс. рублей.</p> <p>Данные средства будут изъяты в соответствии с п.50 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075</p>

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	103,0	103,0	103,0
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 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	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 актуализирована схема теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год
Актуализация, дата последней актуализации	на 2019 год
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	Согласно схеме теплоснабжения организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Анализ фактических и плановых объемов					
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии		Полезный отпуск на 2021 год принят, в соответствии с законодательством, по среднему значению за последние 3 года в объеме 1 857 656,60 Гкал, со снижением к уровню 2020г. на 0,9%, и с ростом к факту 2019г. на 1,8%.			
Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года					
Года	Принято Госкомитетом		Факт		
2017	1 856 027,82		1 825 162,95		
2018	1 856 300,76		1 921 763,92		
2019	1 826 034,19		1 826 042,90		
Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято ГКРТТ на 2021г.	Откл. к 2020г., (%)
Выработка тепловой энергии	2 130 836,44	2 127 372,46	2 087 217,60	2 094 401,10	98,5
собственные нужды котельных	18 422,91	17 452,76	17 518,33	17 452,70	100,0
Покупка	3 786,03	0,00	14 033,28	6 784,30	
Потери	290 156,66	235 786,00	226 076,10	226 076,10	95,9
Полезный отпуск, в т.ч.:	1 826 042,90	1 874 133,70	1 857 656,45	1 857 656,60	99,1
население	1 230 529,20	1 272 897,83	1 243 321,95	1 250 367,70	98,2
бюджет	370 795,74	394 958,52	379 322,51	385 411,10	97,6
прочие	224 707,95	206 277,33	235 012,00	221 877,80	107,6
Распределение полезного отпуска на полугодия на 2021 год:					
1 полугодие – 1 058 739,90 Гкал;					
2 полугодие – 798 916,70 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год					
Анализ произведен на основании следующих документов					
- Отчетная калькуляция организации «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»: организация за 2019 год отражает убыток в размере 116 170,59 тыс. руб. Убыток получен за счет превышения фактических данных от учетных показателей на 2019 год.					
<i>Превышение по следующим статьям:</i>					
- «ФОТ ШП» и отчисления на соц. нужды на общую сумму 24 217,37 тыс. руб.;					
- «электроэнергия на технологические цели» на сумму 5 394,52 тыс. руб.;					
- «покупная тепловая энергия» на сумму 5 558,58 тыс. руб.;					
- «вода на технологические нужды» на сумму 20 902,41 тыс. руб. (организация не корректно отразила данные, указав расходы с учетом покупки воды для нужд ГВС);					
- «химреагенты» на сумму 2 291,52 тыс. руб.;					
- «ремонт» на сумму 1 923,36 тыс. руб.;					
- «общепроизводственные расходы» на сумму 21 093,22 тыс. руб.;					
- «общехозяйственные расходы» на сумму 58 711,37 тыс. руб.;					
- внебюджетные расходы на сумму 1 676,50 тыс. рублей.					
<i>Экономия сложилась по следующим статьям:</i>					
- «топливо на технологические цели» на сумму 5 292,10 тыс. руб.;					
- «амортизация основного производственного оборудования» на сумму 1 558,15 тыс. руб.;					
При утверждении тарифа на 2019 год Госкомитетом амортизационные отчисления в целом по организации учтены в сумме 243 990,09 тыс. руб. Организацией на восстановление основных производственных фондов за 2019 год направлено 192 358,87 тыс. рублей.					

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2021 год приняты в сумме 1 934 505,21 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	1 556 549,90	1 617 389,92	1 641 585,55	1 690 833,12	1 741 558,11
	<i>откл. к пред. периоду</i>			<i>101,5%</i>	<i>103,0%</i>	<i>103,0%</i>
	<i>объем</i>	290 600,85	295 986,26	291 360,94	291 360,94	291 360,94
2	Расходы на электроэнергию	242 203,99	266 436,91	272 069,60	280 231,69	288 638,64
	<i>откл. к пред. периоду</i>			<i>102,1%</i>	<i>103,0%</i>	<i>103,0%</i>
	<i>объем</i>	54 434,59	55 677,28	55 187,77	55 187,77	55 187,77
3	Расходы на холодную воду	10 065,19	10 725,96	11 059,60	11 501,99	11 962,07
	<i>откл. к пред. периоду</i>			<i>103,1%</i>	<i>104,0%</i>	<i>104,0%</i>
	<i>объем</i>	598,74	614,51	609,11	609,11	609,11
4	Расходы на покупку тепловой энергии	0,00	0,00	9 790,45	0,00	0,00
	<i>объем</i>			6 784,30		
5	ИТОГО	1 808 819,08	1 894 552,79	1 934 505,21	1 982 566,79	2 042 158,82

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 1 641 585,55 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 291 360,94 тыс.м³ – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа скорректирована, и принята на основании отчета за 1 полугодие 2020 года. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в сумме 5 634,20 руб./тыс.м³ (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 272 069,60 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели 268 862,91 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 54 582,91 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой, третьей, четвертой ценовой категории высокого (ВН), среднего (СН2) и низкого напряжений (НН) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации;

- на хозяйственные нужды (цеховые) – 1 821,08 тыс. руб.;

Объем электрической энергии учтен в количестве 231,91 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой и третьей ценовой категории, низкого напряжений (НН) и среднего (СН2) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации;

- на общехозяйственные 1 385,61 тыс. руб.

Объем электрической энергии учтен в количестве 372,95 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого (ВН).

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме 11 059,60 тыс. руб.

Объем воды на технологические нужды принят в количестве 609,11 тыс.м³.

Цена на воду принята из расчета среднего тарифа 1 м³ воды, с учетом индексации с 1 июля 2021 года. Услуги водоснабжения оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №10-185/кс (в редакции постановления Госкомитета от 13.12.2019 №10-204/кс) установлен тариф на II полугодие 2020 года в размере 17,85руб./м³ (без учета НДС).

4. Расходы на оплату покупной тепловой энергии приняты в сумме 9 790,45 тыс. руб.

Объем покупной тепловой энергии принят в соответствии с заключенным договором поставки тепловой энергии (мощности) №б/н от 05.08.2019 (с учетом дополнительного соглашения №1 от 05.08.2020) в объеме 6 784,30 Гкал, на основании фактических данных за 9 месяцев 2020 года. На 2021 год для ООО «Энергоресурс» Госкомитетом утверждены следующие тарифы на тепловую энергию:

- с 1 января 2021 года – 1 443,00 руб./Гкал (без учета НДС);
- с 1 июля 2021 года – 1 1445,79 руб./Гкал (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2021 год приняты в сумме 516 117,91 тыс. руб.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г	Утверждено на 2020г	Корректировка		
					на 2021г.	на 2022г.	на 2023г.
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,040	1,030	1,036	1,039	1,040
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	482 013,11	503 215,47	516 117,91	530 884,04	546 598,21
3	отклонение	%		104,4	102,6	102,9	103,0

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 453 804,08 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты на основании представленных обосновывающих документов (сч.02) в размере – 249 250,71 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования – 231 100,66 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – 8 194,32 тыс. руб.;
- амортизация общехозяйственного оборудования – 9 955,73 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- от ФОТ ППП в сумме 80 433,66 тыс. руб.;

- от ФОТ цехового персонала в сумме 24 495,68 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 22 092,99 тыс. руб.;

3. Арендная плата основного производственного оборудования принята в сумме 676,55 тыс. руб., в том числе:

- по договору №5146 от 14.10.2015 с ГУП РТ «Электрические сети» (арендуемое имущество котельная и тепловые сети) в сумме 621,83 тыс. руб.

- по договорам с Комитетом земельных и имущественных отношений Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани на общую сумму 54,72 тыс. руб.;

4. Аренда (лизинг) иного имущества принята в сумме 34 672,36 тыс. руб., в том числе:

- по договорам аренды земельных участков (под котельными) с Комитетом земельных и имущественных отношений Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани на общую сумму 110,89 тыс. руб.;

- плата за аренду земли по договору с Министерством земельных и имущественных отношений РТ №071-388 от 2002 года – 23 437,00 тыс. руб. (письмо Министерства финансов РТ от 12.11.2020 №19-26/8864);

- арендная плата по договору аренды земельного участка с ООО «Базис Терра» в сумме 5,01 тыс. руб.;

- плата по договорам лизинга (автотранспорт) принята с соответствием с представленными графиками платежей на 2021 год приняты в доле (88,7%), относимой на вид деятельности «теплоснабжение» в сумме 11 119,46 тыс. руб.

Согласно учетной политике общепроизводственные расходы распределяются пропорционально расходам.

	Вид деятельности	Себестоимость	Доля
1	Теплоснабжение	2 877 644,00	88,7
2	Услуги по передаче тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2	183,00	
3	Услуги по передаче тепловой энергии	2 288,00	
4	Прочее	361 320,00	11,3
	ИТОГО	3 208 435,00	100,0

Номер договора	Наименование спецификации	Сумма платежей по графику	Сумма на теплоснабжение
888-Л-18-КЗН-1	Автомобиль грузовой с бортовой платформой	733,11	650,27
888-Л-18-КЗН-2	Автомобиль КАМАЗ с краном КМУ Н1 АВ XS	1 898,97	1 684,39
888-Л-18-КЗН-3	Прицеп бортовой НЕФАЗ	388,75	344,82
888-Л-18-КЗН-4	Самосвал КАМАЗ	1 068,34	947,62
888-Л-18-КЗН-7	Экскаватор-погрузчик TEREX TLB 825-RM	1 110,33	984,87
888-Л-18-КЗН-8	Автобус МАЗ 206067	414,45	367,62
168-Л-16-КЗН	Грузовой фургон УАЗ – 374195-05	41,55	36,86
КЭО111561	Автобус МАЗ 206067	369,46	327,71

Л-16-19-36/КЭ009210	Парогенератор «Орлик»	380,08	337,13
Л-16-19-36/КЭ009210	Газель NEXT (4 ед.)	1 574,99	1 397,02
Л-16-19-36/КЭ009210	Самосвал КАМАЗ	1 091,72	968,36
Л-16-19-36/КЭ009210	Экскаватор	2 592,51	2 299,56
Л-16-19-36/КЭ009210	Газ 2705	345,58	306,53
Л-16-19-36/КЭ009210	Автобус Газ-А63К45	526,18	466,72
	Итого	12 536,03	11 119,46

6. Плата за предельно допустимые выбросы – принята в сумме 269,90 тыс. руб. – на уровне сложившегося факта за 2019 год;

7. Средства на страхование приняты в сумме 1 362,66 тыс. руб. – на уровне сложившегося факта за 2019 год.

8. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты на уровне сложившегося факта за 2019 год в сумме 20 012,04 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 1 198,59 тыс. руб.;
- налог на землю – 4 267,95 тыс. руб.;
- налог на имущество – 14 545,51 тыс. руб.;

9. Внебюджетные расходы приняты в сумме 19 661,30 тыс.руб., в т.ч.:

- услуги банка – 1 175,45 тыс. руб.;
- расходы по сомнительным долгам в сумме 18 485,85 тыс. руб. на основании представленных обосновывающих документов (информация о судебных решениях по взысканию долгов, актов, постановлений об окончании исполнительного производства).

10. Оплата услуг по передаче тепловой энергии – приняты в сумме 876,23 тыс. руб. на основании договоров на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год с ООО «РСК» и ООО «ГК- транзит»;

IV. Прибыль на 2021 год принята в сумме 27 584,90 тыс. руб., в том числе:

- нормативная прибыль принята в сумме 1 577,97 тыс. руб. в соответствии пунктом 74 Основ ценообразования, учтены выплаты по Коллективному договору, согласно представленному организацией расчету;
- прибыль учтена в сумме 26 006,93 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль) по предложению организации на основании письма от 16.12.2020 №01-20-1530.

V. Избыток средств на 2021 год принят в сумме 14 418,06 тыс. руб., в том числе:

- 4 376,74 тыс. руб. - в соответствии с п. 20 Основ ценообразования из необходимой валовой выручки 2019 – 2023 годов исключены средства в сумме

21 883,71 тыс. руб. (2016 год – 7 299,14 тыс. руб., 2017 год – 14 584,57 тыс. руб.) за недостижение показателей надежности и энергетической эффективности, утвержденных приказом Госкомитета от 28.05.2014 № 189 в инвестиционной программе 2016-2017 годов.

Справочно: в случае если регулируемая организация не достигла плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определенных в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, необходимая валовая выручка такой организации, установленная на очередной финансовый год, подлежит уменьшению в порядке, установленном методическими указаниями, исходя из степени исполнения такой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения и (или) реализации инвестиционной программы.

- 2 757,58 тыс. руб. - экономия расходов по энергоресурсам (электроэнергия) за 2018 год, рассчитанная в соответствии с п.31 Методических указаний и с учетом выполнения мероприятий по программе энергосбережения за 2017-2018 годы принята в сумме 11 030,31 тыс. руб. и распределена на 4 года (2020 -2023 годы – по 2 757,58 тыс. руб.).

- Госкомитетом не приняты, выполнение внеплановых мероприятий по инвестиционной программе за 2019 год на общую сумму 7 283,74 тыс. рублей.

2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Итого
4 376,74	4 376,74	4 376,74	4 376,74	4 376,74	21 883,70
-	2 757,58	2 757,58	2 757,58	2 757,58	11 030,31
-	-	7 283,74	-	-	7 283,74
4 376,74	7 134,32	14 418,06	7 134,32	7 134,32	32 914,01

Величина годовой необходимой валовой выручки с учетом проведенной корректировке на 2021 год для расчета тарифов принята в сумме 2 917 594,04 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021-2023 годы:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, топлива, холодной воды	1 808 819,08	1 894 552,79	1 934 505,21	1 982 566,79	2 042 158,82
2	Операционные расходы	482 013,11	503 215,47	516 117,91	530 884,04	546 598,21
3	Неподконтрольные расходы	423 524,08	456 237,44	453 804,08	438 076,11	441 943,54
4	Прибыль	0,00	1 422,30	27 584,90	0,00	0,00
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	4 376,74	7 134,32	14 418,06	7 134,32	7 134,32
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 709 979,52	2 848 293,68	2 917 594,04	2 944 392,63	3 023 566,25

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Казэнерго» другим теплоснабжающим организациям на 2021- 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал без учета НДС	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал без учета НДС	Отклонение к 1 полугодю
2021	1 546,64	<i>100,0%</i>	1 602,30	<i>103,6%</i>
2022	1 570,25	<i>98,0%</i>	1 604,55	<i>102,2%</i>
2023	1 604,55	<i>100,0%</i>	1 658,20	<i>103,3%</i>

Тарифы для населения (с учетом НДС):

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодю
2021	1 855,97	<i>100,0%</i>	1 922,76	<i>103,6%</i>
2022	1 884,30	<i>98,0%</i>	1 925,46	<i>102,2%</i>
2023	1 925,46	<i>100,0%</i>	1 989,84	<i>103,3%</i>

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО «Казэнерго»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
				2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да				да			
2	Выработано	Гкал	2 127 372,46	2 087 217,60	98,1	1 216 172,71	871 044,89	2 094 401,10	98,5%	1 191 004,80	903 396,30
3	Собственные нужды котельных	Гкал	17 452,76	17 518,33	100,4	10 201,15	7 317,18	17 452,70	100,0%	9 946,70	7 506,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	14 033,28	0,0	8 044,64	5 988,65	6 784,30		6 530,00	254,30
5	Потери	Гкал	235 786,00	226 076,10	95,9	124 240,38	101 835,72	226 076,10	95,9%	128 848,20	97 227,90
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 874 133,70	1 857 656,45	99,1	1 089 775,81	767 880,64	1 857 656,60	99,1%	1 058 739,90	798 916,70
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	1 874 133,70	1 857 656,45	99,1	1 089 775,81	767 880,64	1 857 656,60	99,1%	1 058 739,90	798 916,70
6.1.2	население	Гкал	1 272 897,85	1 243 321,95	97,7	729 382,54	513 939,41	1 250 367,70	98,2%	712 625,90	537 741,80
6.1.3	бюджет	Гкал	394 958,52	379 322,51	96,0	222 525,80	156 796,71	385 411,10	97,6%	219 658,50	165 752,60
6.1.4	прочие	Гкал	206 277,33	235 012,00	113,9	137 867,47	97 144,53	221 877,80	107,6%	126 455,50	95 422,30
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	1 894 552,79	1 997 018,65	105,4	1 129 663,63	867 355,02	1 934 505,21	102,1%	1 094 357,42	840 147,79
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 617 389,92	1 661 463,19	102,7	955 330,35	706 132,84	1 641 585,55	101,5%	923 676,54	717 909,01
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1 617 389,92	1 661 463,19	102,7	955 330,35	706 132,84	1 641 585,55	101,5%	923 676,54	717 909,01
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	295 986,26	293 871,25	99,3	171 091,95	122 779,31	291 360,94	98,4%	166 056,22	125 304,72
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	5 464,41	5 653,71	103,5	5 583,72	5 751,24	5 634,20	103,1%	5 562,43	5 729,31
			158,52					158,52	100,0%		
8	Электроэнергия	тыс.руб.	266 436,91	303 680,94	114,0	157 150,98	146 529,96	272 069,60	102,1%	155 061,45	117 008,15
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	263 516,72	300 382,57	114,0	155 560,53	144 822,04	268 862,91	102,0%	153 233,85	115 629,06
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	55 067,05	60 979,18	110,7	31 579,57	29 399,60	54 582,91	99,1%	31 108,60	23 474,31
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,79	4,93	102,9	4,93	4,93	4,93		4,93	4,93
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	1 119,64	1 704,75	152,3	824,86	879,90	1 821,08	162,6%	1 037,89	783,19
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	233,97	217,10	92,8	105,05	112,05	231,91	99,1%	132,17	99,74
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,79	7,85	164,1	7,85	7,85	7,85	164,1%	7,85	7,85
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	1 800,56	1 593,62	88,5	765,59	828,03	1 385,61	77,0%	789,70	595,90
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	376,26	432,43	114,9	207,74	224,69	372,95	99,1%	212,56	160,39
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,79	3,69	77,0	3,69	3,69	3,72	77,6%	3,72	3,72
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	10 725,96	11 113,40	103,6	5 480,65	5 632,75	11 059,60	103,1%	6 196,63	4 862,97
9.1	Объем воды	тыс.м3	614,51	610,46	99,3	307,04	303,42	609,11	99,1%	347,15	261,96
9.2	Тариф	руб./м3	17,45	18,20	104,3	17,85	18,56	18,16	104,0%	17,85	18,56
10	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	20 761,11	0,0	11 701,65	9 059,47	9 790,45	0,0	9 422,79	367,66
10.1	Объем	Гкал	0,00	14 033,28	0,0	8 044,64	5 988,65	6 784,30	0,0	6 530,00	254,30
10.2	Тариф	руб./Гкал	0,00	1 479,42	0,0	1 454,59	1 512,77	1 443,10	0,0	1 443,00	1 443,79
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,03	1,037				1,036			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)		1,00	1,00				1,000			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,032	0,05				0,00			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		477,43	0,00				0,00			
15	Установленная мощность источника тепловой энергии		954,85	1 006,35				954,85			

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
				2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,75				0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	503 215,47	538 850,75	107,1%	300 941,49	237 909,26	516 117,91	102,6	298 901,21	217 216,70
III	Неподконтрольные расходы, в	б.	456 237,44	502 133,36	110,1	254 885,75	247 247,60	453 804,08	99,5	235 230,85	218 573,23
23	Амортизация производственного оборудования	с.	251 254,84	265 282,17	105,6	132 641,08	132 641,08	231 100,66	92,0	115 550,33	115 550,33
24	Амортизация (общехозяйств. оборуд.	с.	10 732,49	33 650,96	313,5	16 825,48	16 825,48	8 194,32	76,4	4 097,16	4 097,16
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	8 251,73	7 900,82	95,7	3 950,41	3 950,41	9 955,73	120,7	4 977,87	4 977,87
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	78 422,90	83 768,42	106,8	45 745,29	38 023,13	80 433,66	102,6	44 238,51	36 195,15
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	23 883,31	25 511,24	106,8	12 755,62	12 755,62	24 495,68	102,6	13 472,62	11 023,05
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	21 540,69	23 008,95	106,8	11 504,47	11 504,47	22 092,99	102,6	12 151,14	9 941,85
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	640,00	741,74	115,9	370,87	370,87	676,55	105,7	336,25	340,30
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	37 102,02	37 452,57	100,9	19 365,61	18 086,96	34 672,36	93,5	18 044,46	16 627,90
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	295,36	295,36	100,0	147,68	147,68	269,90	91,4	154,00	115,90
32	Средства на страхование	тыс.руб.	51,84	1 362,66	2 628,6		1 362,66	1 362,66	2 628,6	800,00	562,66
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	21 883,61	21 983,01	100,5	10 991,50	10 991,50	20 012,04	91,4	10 900,00	9 112,04
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	1 099,19	1 198,59	109,0	599,29	599,29	1 198,59	109,0	600,00	598,59
33.2	земельный налог	тыс.руб.	4 280,72	4 280,72	100,0	2 140,36	2 140,36	4 267,95	99,7	2 300,00	1 967,95
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	16 503,70	16 503,70	100,0	8 251,85	8 251,85	14 545,51	88,1	8 000,00	6 545,51
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	928,96	1 175,46	126,5	587,73	587,73	19 661,30	2 116,5	10 000,00	9 661,30
	Услуги по передаче тепловой энергии		1 249,69					876,23		508,50	367,73
35	Прибыль, (-) убыток, в том числе*	тыс.руб.	1 422,30	66 014,44	4 641,4	0,00	66 014,44	27 584,90	1 939,5	17 000,00	10 584,90
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	45 758,25	0,0		45 758,25	0,00	0,0	0,00	0,00
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	7 134,32	0,00	0,0			14 418,06	202,1	8 000,00	6 418,06
38	НВВ	тыс.руб.	2 848 293,68	3 149 775,44	110,6	1 685 490,87	1 464 284,58	2 917 594,04	102,4	1 637 489,47	1 280 104,57
39	Тариф	руб./Гкал	1 519,79	1 695,56	111,6	1 546,64	1 906,92	1 570,58	103,3	1 546,64	1 602,30

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на **2021 год**

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на **2021 год**.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 года № 101/1780				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 года № 126 открыто тарифное дело № 29-5/тэ об установлении тарифов на 2019-2023 годы.				
Период регулирования				2019-2023
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 03.05.2018 № 126
Действующие тарифы				
Постановлениями Госкомитета от 17.12.2018 года № 5-87/тэ и от 13.12.2019 года № 5-120/тэ установлены тарифы тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, 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, %
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3				
2019	682,82	100,0	910,54	133,3
2020	824,54	90,6	855,28	103,7
2021	741,35	86,7	793,37	107,0
2022	780,37	105,5	785,05	100,6
2023	785,05	100,0	835,56	106,4
Источник – филиал АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)				
2019	475,24	100,0	716,96	150,9
2020	666,96	93,03	692,62	103,8
2021	648,32	93,6	676,14	104,3
2022	676,14	100,0	684,25	101,2
2023	684,25	100,0	718,98	105,1
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			
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Приказ Минэнерго РФ от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, приказом Минэнерго РФ от 16.08.2018 № 658 схема теплоснабжения г. Казань была актуализирована на 2019 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	Источник – филиал АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	
Количество котельных	шт.	1	1	
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2 390	3 746	
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	
Учитывая большой объем информации о правоустанавливающих документах – информация представлена в тарифном деле на цифровом носителе.				
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>
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3				
908 527,3	855,29	<i>100,0</i>	801,20	<i>93,7</i>
Источник – филиал АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)				
1 263 461,0	692,89	<i>100,0</i>	720,95	<i>104,0</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:				

<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.	
Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	да

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, объем незавершенных капитальных вложений АО «ТГК-16» на 31.12.2019 года составляет 302 345 тыс. руб.

тыс.руб.

	на 31.12.2018	на 31.12.2019
АО «ТГК-16»	191 205,61	302 345

Инвестиционная программа АО «ТГК-16» на 2019 - 2023 годы утверждена Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТГК-16» в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы» с учетом корректировки мероприятий 2019 года (от 12.11.2019 № 341) и с учетом корректировки мероприятий 2020 года (от 18.11.2020 № 466).

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 2019 год и 9 месяцев 2020 года финансирование мероприятий с разбивкой по годам и источникам составило:

Источник финансирования	2019 год			2020 год		
	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Выполнение	План, тыс. руб.	Факт за 9 месяцев, тыс. руб.	Выполнение
амортизация	465 225	499 421	107%	465 225	286 642	63,47%
амортизация на т/э	65 933	70 189	100%	65 933	47 917	78,34%
амортизация на т/н	7 093	7 093	100%	7 093	2 449	51,74%
амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	392 199	422 139	128%	392 199	236 276	61,25%
Итого	465 225	499 421	107%	465 225	286 642	63,47%

По итогам 2019 года по АО «ТГК-16» выполнены все мероприятия в полном объеме. Отклонения по стоимости мероприятий обусловлено: досрочным выполнением работ 2020 года, экономией в соответствии с заключенными договорами и иными причинами.

Итоги исполнения инвестиционной программы АО «ТГК-16» за 2019 год, тыс. рублей без НДС представлены в таблице 1.

**Итоги исполнения инвестиционной программы АО «ТГК-16» за 2019
год,
тыс. рублей без НДС**

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненными работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	6	7	9
1. Филиал АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)»						
1.1	Химобессоливающая установка №2. Техническое перевооружение схемы ВПУ	Всего, в том числе:	242 108	242 108	100%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
		амортизация	242 108	242 108	100%	
		амортизация на т/э	21 534	21 534	100%	
		амортизация на т/н	4 980	4 980	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	215 594	215 606	100%	
1.2	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	Всего, в том числе:	17 611	17 477	99%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
		амортизация	17 611	17 477	99%	
		амортизация на т/э	2 113	2 113	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	15 498	15 364	99%	
1.3	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	Всего, в том числе:	36 584	63 591	174%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур. Приобретение дополнительного оборудования в целях выполнения предписания Приволжского Управления Ростехнадзора №43-20-26-103-19 от 24.06.2019 г.
		амортизация	36 584	63 591	174%	
		амортизация на т/э	4 390	7 631	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	32 194	55 960	174%	
1.4	Котлоагрегат №7 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	Всего, в том числе:	33 387	32 845	98%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных
		амортизация	33 387	32 845	98%	
		амортизация на т/э	4 006	3 941	98%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	29 381	28 904	98%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	6	7	9
						процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
1.5	Дымовая труба ж/б №1. Реконструкция газоходов котлов ст. №1-5	Всего, в том числе:	657	658	100%	
		амортизация	657	658	100%	
		амортизация на т/э	79	79	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	578	579	100%	
1.6	Установка БРОУ 140/14 ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	Всего, в том числе:	37 803	51 028	135%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
		амортизация	37 803	51 028	135%	
		амортизация на т/э	4 536	6 123	135%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	33 267	44 905	135%	
1.7	Градирня №3. Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №3	Всего, в том числе:	769	769	100%	
		амортизация	769	769	100%	
		амортизация на т/э	92	92	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	677	677	100%	
1.8	Хозпротивопожарный трубопровод. Техническое перевооружение хозяйственно-пожарного водовода (1 этап)	Всего, в том числе:	909	909	100%	
		амортизация	909	909	100%	
		амортизация на т/э	109	109	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	800	800	100%	
1.9	Газопровод ГРП-3. Техническое перевооружение системы загазованности ГРП-3	Всего, в том числе:	8 248	2 608	32%	Перенос срока выполнения СМР и ПНР на 2020 год связан с длительным сроком изготовления оборудования, включенного в проект
		амортизация	8 248	2 608	32%	
		амортизация на т/э	990	313	32%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	7 258	2 295	32%	
1.10	Оборудование, не требующее монтажа	Всего, в том числе:	5 260	4 975	95%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур.
		амортизация	5 260	4 975	95%	
		амортизация на т/э	631	597	95%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	4 629	4 378	95%	
Итого по филиалу АО «ТГК-16» -		Всего, в том числе:	383 336	416 980	109%	
		амортизация	383 336	416 980	109%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненными работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	6	7	9
«Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)»		амортизация на т/э	36 367	40 419	111%	
		амортизация на т/н	7 093	7 093	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	339 876	369 468	109%	
2. Филиал АО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3»						
2.1	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№4. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №4 с внедрением системы взрывобезопасности	Всего, в том числе:	31 613	31 649	100%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
		амортизация	31 613	31 649	100%	
		амортизация на т/э	11 855	11 868	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	19 758	19 781	100%	
2.2	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст.№4. Техническое перевооружение тягодутьевых механизмов	Всего, в том числе:	12 722	12 710	100%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
		амортизация	12 722	12 710	100%	
		амортизация на т/э	4 771	4 766	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	7 951	7 944	100%	
2.3	Здание главного корпуса 1 и 2 очереди с потребительскими паропроводами 30 и 13 ата на эстакаде. Техническое перевооружение с заменой грузового и пассажирского лифтов ЭК-5	Всего, в том числе:	3 857	3 857	100%	
		амортизация	3 857	3 857	100%	
		амортизация на т/э	1 446	1 446	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	2 411	2 411	100%	
2.4	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливного цеха	Всего, в том числе:	2 993	2 993	100%	
		амортизация	2 993	2 993	100%	
		амортизация на т/э	1 123	1 123	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 870	1 870	100%	
2.5	Градирия №1. Техническое перевооружение системы орошения	Всего, в том числе:	17 473	17 985	103%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам
		амортизация	17 473	17 985	103%	
		амортизация на т/э	6 553	6 744	103%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	10 920	11 241	103%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненными работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	6	7	9
						проведенных закупочных процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
2.6	Оборудование предочистки. Техническое перевооружение оборудования установки нейтрализации установки нейтрализации сточных вод с обезвоживанием гипсового осадка	Всего, в том числе:	4 909	5 225	106%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур. Фактические затраты по статье «Затраты на содержание ГРИ»
		амортизация	4 909	5 225	106%	
		амортизация на т/э	1 841	1 959	106%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	3 068	3 266	106%	
2.7	Оборудование, не требующее монтажа	Всего, в том числе:	2 954	2 654	90%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур.
		амортизация	2 954	2 654	90%	
		амортизация на т/э	1 108	995	90%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 846	1 659	90%	
Итого по филиалу АО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3»		Всего, в том числе:	76 521	77 073	101%	
		амортизация	76 521	77 073	101%	
		амортизация на т/э	28 697	28 901	101%	
		амортизация на т/н				
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	47 824	48 172	101%	
3. Центральный офис АО «ТГК-16»						
3.1	Источник бесперебойного питания 100кВа/кВт. Техническое перевооружение с заменой источников бесперебойного питания Powerware	Всего, в том числе:	3 112	3 112	100%	
		амортизация	3 112	3 112	100%	
		амортизация на т/э	504	504	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	2 608	2 608	100%	
3.2	Оборудование, не требующее монтажа	Всего, в том числе:	2 256	2 256	100%	
		амортизация	2 256	2 256	100%	
		амортизация на т/э	365	365	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 891	1 891	100%	
Итого по Центральному офису АО «ТГК-16»		Всего, в том числе:	5 368	5 368	100%	
		амортизация	5 368	5 368	100%	
		амортизация на т/э	869	869	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	4 499	4 499	100%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненными работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	6	7	9
Всего по инвестиционной программе АО "ТГК-16" за 2019 год		Всего, в том числе:	465 225	499 421	107%	

Инвестиционная программа АО «ТГК-16» на 2021 год утверждена Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам от 18.11.2020 № Пр-466/2020 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ТГК-16» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» с источниками финансирования (млн. руб.):

План финансирования инвестиционной программы АО «ТГК-16» в сфере теплоснабжения на 2021 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС) 2021 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1	2	3	4	5
1. Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3				
1.1	Строительство новой насосной ХФК с реконструкций системы хозяйственно-фекальной канализации КТЭЦ-3	1. Собственные средства, т.ч.:	270	Целью реализации проекта «Строительство новой насосной ХФК с реконструкций системы хозяйственно-фекальной канализации КТЭЦ-3» является выполнение пунктов 6.1.2 и 6.1.7 согласно СП 32.1330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения» и ФЗ «Об охране окружающей среды» №7-ФЗ от 10.01.2002г. ст. 26 п.1. Оборудование работает 42 года, не соответствует объемом сбора и сброса фекальных стоков. Коррозийный износ коллекторов.
		1.1. амортизационные отчисления	270	
		1.1.1. тепловая энергия		
		1.1.2. теплоноситель	270	
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)		
1.3	Водопровод речной воды. Реконструкция Волжских водоводов от ЖБИ до КТЭЦ-3 (1,2,3,4 этапы)	1. Собственные средства, т.ч.:	81 838	Данный участок водопровода речной воды эксплуатируется с 1971 года. По результатам технического диагностирования №5789-17 от 04.08.2017г. волжский водовод (на участке от детской колонии до постоянного торца КТЦ), установленный на территории филиала ОАО «ТГК-16»-«Казанской ТЭЦ-3», установлен срок эксплуатации до 13.07.2019г.
		1.1. амортизационные отчисления	81 838	
		1.1.1. тепловая энергия	26 597	
		1.1.2. теплоноситель	8 414	
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	46 827	
1.4	Внешние сети противопожарного водоснабжения. Техническое перевооружение внешних сетей противопожарных	1. Собственные средства, т.ч.:	148	Выполнение правил пожарной безопасности для энергетических предприятий РД-153.-34.0-03.301-00 (пункт 24.13). Техническое перевооружение внешних сетей противопожарных водоводов. Надежное обеспечение водой противопожарной
		1.1. амортизационные отчисления	148	
		1.1.1. тепловая энергия	54	
		1.1.2. теплоноситель		

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС) 2021 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1	2	3	4	5
	водоводов на технической воде диаметром 300 мм	1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	94	системы. Реализация мероприятия перенесена с 2018 года.
1.6	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта химического цеха (1,2,3,4 этапы)	1. Собственные средства, т.ч.:	18 525	Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 21.11.2013 №559, направленные на обеспечение промышленной безопасности, предупреждение аварий, случаев производственного травматизма на химически опасном производственном объекте и отчета по результатам обследования о фактическом состоянии химически опасного производственного объекта ООО «ИЦ ВСТ» от 25.05.2015г.
		1.1. амортизационные отчисления	18 525	
		1.1.1. тепловая энергия	6 789	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	11 736	
1.8	Турбина паровая Т-100/120-130, ст.№ 4 с генератором ТВФ-120-2. Техническое перевооружение ПНД №3,4	1. Собственные средства, т.ч.:	5 354	Остаточный ресурс подогревателей низкого давления №3,4(ПНД-250-16-7-IV зав.№2722, 2723, рег.№18580, 18579) турбоагрегата ст.№4 согласно Заключениям ЭПБ №43-ТУ-05598-2017 и №43-ТУ-05591-2017 от 2 июня 2017 года по результатам оценки и прогнозируемого технического состояния принят равным 4 годам. В результате проведенного визуального и измерительного контроля трубной системы ПНД-4 обнаружено 136 отглушенных трубок, что составляет 15,3% от общего количества, требуется замена согласно п.6.32 СТО 70238424.27.060.30.003-2009. Согласно протоколу осмотра латунных трубок ПНД-3,4 выполненного в соответствии с РД 34.37.301 (МУ 34-70-102-85) и ГОСТ 21646-2003, после проведения анализа образцов и их визуального осмотра, было обнаружено множество продольных, паукообразных трещин.
		1.1. амортизационные отчисления	5 354	
		1.1.1. тепловая энергия	1 962	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	3 392	
1.10	Модернизация теплофикационной установки станции	1. Собственные средства, т.ч.:	148 788	С целью увеличения надежности регулирования и поддержания заданных параметров необходимо смонтировать трубопровод, соединяющий коллекторы всаса групп насосов СН-5,6; СН-7,8,9 и СН-14,15,16,17 с установкой отключающих задвижек Ду800. Для выдерживания температурного режима тепловодов 13,14 планируется монтаж трубопровода – перемычки с установкой запорной и регулирующей арматуры между теплопроводами ПСВ-13, ПСВ-14. Модернизация позволит соблюдать заданные параметры давления и температуры сетевой воды в условиях увеличения расходов теплосети, повысить надежность теплоснабжения потребителей.
		1.1. амортизационные отчисления	148 788	
		1.1.1. тепловая энергия	54 531	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	94 257	
1.13	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	1 693	Погрузчик, лабораторные приборы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС) 2021 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1	2	3	4	5
		1.1. амортизационные отчисления	1 693	
		1.1.1. тепловая энергия	620	
		1.1.2. теплоноситель	0	
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	1 073	
2. Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)				
2.2	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№13 КТЦ-1. Техническое перевооружение газопроводов котла	1. Собственные средства, т.ч.:	1 566	Приведение газопроводов котла в соответствие требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", согласно заключению экспертизы промышленной безопасности рег. № 43-ТУ-09003-2016 на техническое устройство - внутренний газопровод энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 13 от 01.09.2016г. Реализация мероприятия перенесена с 2018 года.
		1.1. амортизационные отчисления	1 566	
		1.1.1. тепловая энергия	187	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	1 379	
2.3	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№12. Техническое перевооружение газопроводов котла	1. Собственные средства, т.ч.:	43 135	Приведение газопроводов котла в соответствие требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", согласно заключению экспертизы промышленной безопасности рег. № 43-ТУ-84622-2013 на техническое устройство - внутренний газопровод энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 12 от 26.08.2013г. Реализация мероприятия перенесена с 2014-2015 годов.
		1.1. амортизационные отчисления	43 135	
		1.1.1. тепловая энергия	5 137	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	37 998	
2.5	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№16. Техническое перевооружение газопроводов котла	1. Собственные средства, т.ч.:	1 566	Приведение газопроводов котла в соответствие требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", согласно заключению экспертизы промышленной безопасности рег. № 43-ТУ-08994-2016 на техническое устройство - внутренний газопровод энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 16 от 01.09.2016г. Реализация мероприятия перенесена с 2013-2014 годов.
		1.1. амортизационные отчисления	1 566	
		1.1.1. тепловая энергия	187	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	1 379	
2.14	Дымовая труба ж/б №1. Реконструкция газоходов котлов ст.№1-5.	1. Собственные средства, т.ч.:	8 302	Реконструкция газоходов производится с целью поддержания или восста-новления несущей способности и эксплуатационных характеристик как сооружений в целом, так и отдельных их элементов и направлена на повышение безопасности производственного процесса. Устранение замечаний и предложений согласно экспертизе промышленной безопасности № 59-16-ЗСТ от 13.09.2016г. Реализация мероприятия перенесена с 2018 года.
		1.1. амортизационные отчисления	8 302	
		1.1.1. тепловая энергия	988	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	7 314	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС) 2021 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1	2	3	4	5
2.16	Техническое перевооружение станционных трубопроводов питательной воды	1. Собственные средства, т.ч.:	46 152	Наработка трубопроводов составляет 431175 ч. (51 год). Согласно заключению ЭПБ рег. №43-ТУ-08833-2014 от 29.08.2014 г. дальнейшая эксплуатация трубопроводов разрешается до 16.04.2018 г. В связи с высокой наработкой при очередном тех. диагностировании может быть наложен запрет на дальнейшую эксплуатацию.
		1.1. амортизационные отчисления	46 152	
		1.1.1. тепловая энергия	5 497	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	40 655	
2.17	Автоматизированная система коммерческого учета теплоносителей Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение АСКУТ	1. Собственные средства, т.ч.:	16 582	Техническое перевооружение узлов коммерческого учёта тепловой энергии в соответствии с требованиями пункта 3 Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя (утв. постановлением Правительства РФ от 18 ноября 2013 г. № 1034). «Измерительная система учета» - многоканальное средство измерений, включающее каналы измерения тепловой энергии с измерительными компонентами - теплосчетчиками, а также дополнительные измерительные каналы массы (объема) теплоносителя и его параметров - температуры и давления». Реализация мероприятия перенесена с 2014 года.
		1.1. амортизационные отчисления	16 582	
		1.1.1. тепловая энергия	3 788	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	12 794	
2.18	Котлоагрегат ТГМ-96Б ст.№12. Техническое перевооружение автоматизированной системы контроля и регулирования	1. Собственные средства, т.ч.:	5 208	Основанием для реализации проекта является физический износ оборудования АСУТП котлоагрегата ТГМ-96Б ст.№12., необходимость создания надёжной схемы информационной системы и системы автоматического регулирования. Выполнение требований п.п. 1.8.1-1.8.2 ПТЭ 2003 года.. Существующая система технологической защиты и блокировок функционирует с 1990-х годов. Устаревшее оборудование ТЗиС, согласно действующим НТД (РД 153-34.1-35.116-2001 и РД 153-34.1-35.108-2001), необходимо заменить на более современное оборудование, построенное на базе микропроцессорной техники.
		1.1. амортизационные отчисления	5 208	
		1.1.1. тепловая энергия	620	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	4 588	
2.19	Техническое перевооружение хозпротивопожарного водовода	1. Собственные средства, т.ч.:	14 663	Существующий хозпротивопожарный водовод, вследствие длительной эксплуатации и коррозионного износа, требует постоянного ремонта в виде устранения свищей и замены дефектных участков. В ряде случаев толщина стенки составляла 3 мм и менее. Планируется обеспечить водоотдачу согласно новым требованиям на мазутном хозяйстве.
		1.1. амортизационные отчисления	14 663	
		1.1.1. тепловая энергия	1 745	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	12 918	
2.22	Реконструкция турбины Р-100-130/15 с генератором №3	1. Собственные средства, т.ч.:	193 906	Турбина Р-100-130/15 ст. №3 находится в эксплуатации с 1970 г., наработка на конец 2017 г. составляет 334710 ч. Согласно РД 10-577-03 «Типовая инструкция по
		1.1. амортизационные отчисления	193 906	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС) 2021 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1	2	3	4	5
		1.1.1. тепловая энергия	21 492	контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций» парковый ресурс турбины составляет 220 тыс. час. Турбина прошла 3 продления паркового ресурса, согласно экспертному заключению №04/24 от 19.08.2015 г. «Техническое диагностирование состояния металла, расчет ресурса и разработка рекомендаций о возможности, сроках и условиях дальнейшей эксплуатации турбины Р-100-130/15 ст. №3 Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)» дальнейшая эксплуатация разрешается до наработки 366124 ч. Но рост наработки сопровождается накоплением повреждений металла, вызванных процессами ползучести, термической усталости, деградацией структуры и свойств металла. В связи с этим возникает необходимость обновления и реконструкции турбин: замена цилиндра высокого давления, автоматического затвора, сервомотора и пр.
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	172 414	
2.26	Система автоматического непрерывного контроля выбросов Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	1. Собственные средства, т.ч.:	18 220	Проект предусматривает разработку и внедрение системы автоматизированного измерения и учета массы выбросов и концентрации загрязняющих веществ в атмосферу (системы непрерывного контроля и учета выбросов (СНК и УВ)), а также внесение системы в государственный реестр средств измерений. Основание для реализации: <ul style="list-style-type: none"> • ФЗ №219 О внесении изменений в федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации; • Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ст.67 п.9 вступает в силу с 01.01.2019г.) • Постановление Правительства РФ от 28.09.2015 г. № 1029 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I,II,III,IV категорий».
		1.1. амортизационные отчисления	18 220	
		1.1.1. тепловая энергия	2 168	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	16 052	
2.28	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	5 876	Лабораторные приборы, дыхательные аппараты, МФУ и пр.
		1.1. амортизационные отчисления	5 876	
		1.1.1. тепловая энергия	700	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	5 176	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС) 2021 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1	2	3	4	5
3. Центральный офис ОАО "ТГК-16"				
3.2	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	12 500	Самое дорогостоящее - замена сервера в 2021 году
		1.1. амортизационные отчисления	12 500	
		1.1.1. тепловая энергия	1 988	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	10 512	
ИТОГО по ОАО "ТГК-16"		1. Собственные средства, т.ч.:	624 292	
		1.1. амортизационные отчисления	624 292	
		1.1.1. тепловая энергия	135 050	
		1.1.2. теплоноситель	8 684	
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	480 558	
		ИТОГО	624 292	

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Госкомитетом при расчете тарифов применялись индексы-дефляторы в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2021 и 2022 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2021 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	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 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		
	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)

Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	нет	да
Реквизиты решения	Приказ Минэнерго РФ от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, приказом Минэнерго РФ от 16.08.2018 № 658 схема теплоснабжения г. Казань была актуализирована на 2019 год.	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 не была	Актуализация схемы теплоснабжения на 2021 год произведена 01.06.2020 г.

Анализ фактических и плановых объемов				
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	<p>В соответствии с п. 17 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э/2, 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 приказом ФАС России от 24 сентября 2020 № 879/20-ДСП.</p> <p>Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую АО «ТГК-16» в комбинированном режиме на 2021 год, объем отпуска тепловой энергии принят в соответствии с утвержденным ФАС России Сводным прогнозным балансом.</p>			
Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал				
Наименование источника	2019 год	2020 год	2021 год	Отклонение 2021/2020, %
Казанская ТЭЦ-3	3 306,51	2 956,53	2 791,20	94,41
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	16 802,44	17 520,22	17 085,20	97,52
АО «ТГК-16»	20 108,95	20 476,75	19 876,40	97,07

В соответствии с методикой формирования себестоимости АО «ТГК-16» расходы организации делятся между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива.

Согласно расчету затрат на топливо на технологические цели, произведенному Госкомитетом на 2021 год, доля расхода условного топлива на тепловую энергию по Казанской ТЭЦ-3 составила – 44,10%, по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 69,65%.

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.

Необходимо отметить, что АО «ТГК-16» с июля 2017 года введена газотурбинная установка на Казанской ТЭЦ-3 (далее – ГТУ).

По данным АО «ТАИФ» (письмо от 07.12.2016 №5338, вх№6245) АО «ТГК-16» (письмо от 01.12.2016 № 101/4885, вх№6068) исходя из специфики энергетического производства все тепло, сгенерированное в парогазовом цикле с использованием оборудования ГТУ, идет на нужды ПАО «Казаньоргсинтез».

На основании вышеизложенного, Госкомитетом было принято решение об отнесении затрат связанных с вводом и эксплуатацией ГТУ Казанской ТЭЦ-3 (амортизация, налог на имущество, страхование, проценты по кредитам на строительство ГТУ) **на тепловую энергию в паре.**

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 «ТГК-16» на 2021 год представлены в приложение 1.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

На каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приняты Госкомитетом в размере 12 422 173,91 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 0,6%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 - 1 833 409,89 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 10 588 764,02 тыс.руб. и включают в себя:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. изме р.	Долгосрочный период регулирования			
			2019 год факт	Скорректированные значения		откл. ст.6/ст.5, %
				2020 год утверждено	2021 год	
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	12 877 170,23	12 483 891,33	12 406 514,56	99,38
	<i>объем газа</i>	<i>млн. м3</i>	<i>4 069,54</i>	<i>3 848,49</i>	<i>3 744,20</i>	<i>97,29</i>
	<i>объем мазута</i>	<i>тыс. тнт</i>	<i>233,85</i>	<i>81,75</i>	<i>106,49</i>	<i>130,26</i>
2	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	12 505,15	13 655,30	12 910,75	94,55
	<i>объем воды</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>3 448,60</i>	<i>3 702,54</i>	<i>3 336,30</i>	<i>90,11</i>

3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	533 753,38	2 694,86	2 748,60	102,00
4	ИТОГО		13 423 428,76	12 500 241,49	12 422 173,91	99,38

Реестр расходов энергетических ресурсов по АО «ТГК-16» на 2021 год представлен в приложении 2.

1.1. Расходы на топливо на технологические цели на 2021 год заявлены организацией на тепловую энергию в сумме 11 685 012,00 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 6,4%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 1 831 076,11 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 9 853 935,88 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 доставку и хранение, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

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.

Госкомитетом в расчете затрат на топливо приняты нормативные удельные расходы топлива на тепловую энергию (без дифференциации по параметрам теплоносителя) на 2021 год, утвержденные приказом Минэнерго России от 02.10.2020 г. № 09-4065.

№ п/п	Нормативы удельного расхода условного топлива	Ед. изм.	Учтено при установлении тарифов на 2020 год		2021 год (предложение АО «ТГК-16»)		Учтено Госкомитетом на 2021 год	
			Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1.	На отпущенную т/э,	кг у.т./Гкал	151,6	141,6	151,3	141,6	151,6	141,9

Структура топлива источников тепловой энергии АО «ТГК-16» на 2021 год определена Госкомитетом с учетом структуры, принятой при утверждении нормативных удельных расходов топлива на тепловую энергию на 2021 год. Доля резервного топлива (мазут) в целом по организации составляет 3,26% Доля основного топлива (газ) в целом по АО «ТГК-16» составляет 96,74%.

№ п/п	Наименование	2020 год утверждено	2021 год – Предложение АО «ТГК-16»	2021 год – Утверждено Госкомитетом	Отклонение 2021 ГКРТТ/ 2020 утв.
1	АО «ТГК-16»	100 %	100 %	100 %	100 %
	<i>газ</i>	<i>97,54 %</i>	<i>96,87 %</i>	<i>96,74 %</i>	<i>99,18</i>
	<i>мазут</i>	<i>2,46 %</i>	<i>3,13 %</i>	<i>3,26 %</i>	<i>132,52</i>
1.1	Казанская ТЭЦ-3	100 %	100 %	100 %	100 %
	<i>газ</i>	<i>99,52 %</i>	<i>99,63 %</i>	<i>99,58 %</i>	<i>100,06</i>
	<i>мазут</i>	<i>0,48 %</i>	<i>0,37 %</i>	<i>0,42%</i>	<i>87,50</i>
1.2	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	100 %	100 %	100 %	100 %
	<i>газ</i>	<i>97,00 %</i>	<i>95,97 %</i>	<i>95,96 %</i>	<i>98,93</i>
	<i>мазут</i>	<i>3,00 %</i>	<i>4,03 %</i>	<i>4,04%</i>	<i>134,67</i>

Цена на топливо

В рамках направления заявления об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, организацией представлен расчет баланса топлива, согласно приложению 4.5 Методических указаний, с указанием фактически сложившихся цен на мазут на 2019 год (с доставкой) и с указанием остатков на складах за 2019 год.

Руководствуясь п. 26 Методических указаний, Госкомитетом цена мазута на 2021 год принята с учетом фактических сложившихся цен на мазут (с доставкой), с учетом его остатков на складах.

Наименование топлива	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
Мазут топочный (цена с учетом доставки), руб./тнт	7 957,94	7 394,70

Оптовая цена на газ принята на 1 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 10.07.2020 № 639/20 в размере 4 325 руб./тыс. куб.м, с 1 июля 2021 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» приняты на 1 полугодие 2021 года в соответствии с приказом ФАС России от 03.06.2020 №518/20 в размере 384,17 руб./тыс. куб.м. с 1 июля 2021 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2019 № 4-2/г на 1 полугодие 2021 года в размере 63,01 руб./тыс. куб.м., на 2 полугодие 2020 года с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2021 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 № 510/16 в размере 35,51 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2021 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Объемы отпуска тепловой энергии приняты в соответствии с данными Сводного прогнозного баланса по Республике Татарстан на 2021 год.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 12 406 514,56 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 0,6%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 1 829 950,09 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 10 576 564,47 тыс.руб.

Подробный расчет затрат на топливо приведен в приложении 3.

1.2. Расходы на холодную воду заявлены организацией на 2021 год в размере 13 143,00 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 3,75%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 4 222,34 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 8 920,66 тыс.руб.

Организацией представлен расчет необходимого количества холодной воды на 2021 год по филиалам АО «ТГК-16», определенный исходя из объемов воды необходимых на технологические нужды станций для производства тепловой энергии и тарифов, установленных для поставщиков услуг – ПАО «Казаньоргсинтез» и ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Госкомитетом установлены долгосрочные тарифы на техническую воду на 2021 год:

для ПАО «Казаньоргсинтез» - на 1 полугодие 2021 года в размере 3,28 руб./куб.м., на 2 полугодие 2021 года – 3,49 руб./куб.м, с ростом к 1 полугодию 2021 года – на 6,4%;

для ПАО «Нижнекамскнефтехим» - на 1 полугодие 2021 года в размере 3,97 руб./куб.м., на 2 полугодие 2021 года – 4,13 руб./куб.м, с ростом к 1 полугодию 2021 года – на 4,0%.

Расходы на холодную воду на 2021 год *в доле, относимой на тепловую энергию*, определены исходя из представленного организацией баланса воды на 2021 год по филиалам и установленных Госкомитетом тарифов в размере 12 910,75 тыс.руб., со снижением к утверждённому уровню 2020 года – на 5,45%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 3 073,82 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 9 836,93 тыс.руб.

1.3. Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы заявлены организацией в размере 4 031,78 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 49,61%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 1 087,88 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 2 943,90 тыс.руб.

По данной статье учтены расходы на тепловую и электрическую энергию на хозяйственные нужды центрального офиса и филиалов АО «ТГК-16».

В соответствии с договором теплоснабжения от 12.09.2013 №4341 поставщиком тепловой энергии является МУП «Казэнерго». Госкомитетом затраты на тепловую энергию на хозяйственные нужды определены исходя из планируемых к приобретению объемов тепловой энергии и утверждённых для МУП «Казэнерго» тарифов на тепловую энергию.

В соответствии с договором электроснабжения от 25.11.2010 №2338-77038Э поставщиком электрической энергии является АО «Татэнергообит». Госкомитетом затраты на электрическую энергию на хозяйственные нужды определены исходя из планируемых к приобретению объемов электрической энергии, расходуемой на хозяйственные нужды, и

фактических цен на электрическую энергию, с применением индексов-дефляторов для приведения к уровню 2021 года.

Таким образом, расходы на прочие покупаемые энергоресурсы на 2021 год *в доле, относимой на тепловую энергию*, составили 2 748,60 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 2,0%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 385,98 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 2 362,62 тыс.руб.

II. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) АО «ТГК-16» на 2021 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен и составили 1 368 412,62 тыс.руб., с ростом к 2020 году – на 2,56%:

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	2020 год	2021 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0%	3,6%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии Казанской ТЭЦ-3	Гкал/ч	2 390,00	2 390,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы по Казанской ТЭЦ-3	тыс.руб.	359 851,61	369 078,21

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	2020 год	2021 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0%	3,6%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-
	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	Гкал/ч	3 746	3 746
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	тыс.руб.	974 352,03	999 334,41

III. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2021 год в размере 760 377,82 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 2%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 387 443,28 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 372 934,54 тыс.руб. *Реестр неподконтрольных расходов представлен в приложении 4.*

Неподконтрольные расходы включают в себя:

3.1. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2021 год заявлены организацией в размере 477 870,80 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 13,87%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 300 979,28 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 176 891,52 тыс.руб.

АО «ТГК-16» письмами от 30.09.2020 № 101/4166/116, 08.07.2020 №101/2834/78, 21.08.2020 № 101/3535 и от 26.11.2020 № 101/4990/141 представило уточненный расчет амортизационных отчислений на 2021 год по объектам основных средств, введенным в 2019-2020 гг.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2019 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2019-2020 гг. (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов на 2020 год (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12). Распределение расходов на тепловую энергию произведено пропорционально доле расхода условного топлива на производство тепловой энергии.

Из состава заявленных расходов исключены амортизационные отчисления по основным средствам, которые не относятся к регулируемому виду деятельности, и не являются необходимостью для потребителей тепловой энергии.

Таким образом, амортизационные отчисления на 2021 год определены в размере 478 706,44 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 14,07%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 305 392,12 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 173 314,32 тыс.руб.

При этом расходы на амортизацию на 2021 год по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3, относимые только на производство тепловой энергии в паре, составляют по Казанской ТЭЦ-3 224 516,56 тыс.руб.

3.2. расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей определены Госкомитетом в размере 97 775,39 тыс.руб., со снижением на 4%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 23 704,31 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ – 74 071,08 тыс.руб. Данные расходы включают в себя:

Налоговые и иные обязательные платежи включают в себя:

3.2.1. Плату 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. Заявлены организацией на 2021 год в сумме 2 027,80 тыс.руб., с ростом к уровню 2020 года – на 118,56%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 469,89 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 1 557,92 тыс.руб.

АО «ТГК-16» представлен плановый размер платы с помесечной разбивкой в пределах нормы, а также платы за выбросы сверх нормы. Госкомитетом проанализированы фактические декларации за 2019 год.

Исходя из анализа представленных фактических деклараций Госкомитетом ожидаемые расходы на 2021 год определены без учета платы сверх лимита, в доле, относимой на тепловую энергию, в размере 907,98 тыс.руб., со снижением на 2,14% к утвержденному уровню 2020 года, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 167,66 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 740,31 тыс.руб.

3.2.2. Расходы на уплату водного налога заявлены организацией в доле, относимой на тепловую энергию в размере 54,92 тыс.руб., с ростом к

утвержденному уровню 2020 года – на 1%, в том числе по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 54,92 тыс. руб.

АО «ТГК-16» представлен плановый расчет водного налога на 2021 год, а также фактические декларации за 2019 год.

Госкомитетом водный налог определен исходя из объемов забора воды по факту 2019 года и ставки в соответствии с НК РФ в размере 348 руб./тыс. куб.м., с применением повышающего коэффициента на 2021 год, установленного действующим законодательством – 2,66.

Таким образом, Госкомитетом затраты на уплату водного налога на 2021 год *в доле, относимой на тепловую энергию* определены в размере 55,84 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 2,57 %, в том числе по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 55,84 тыс.руб.

3.2.3. Расходы на уплату земельного налога заявлены организацией *в доле, относимой на тепловую энергию* в размере 27 370,82 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 2,4%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 13 187,26 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 14 183,56 тыс.руб.

АО «ТГК-16» представлен плановый расчет земельного налога, с указанием кадастровой стоимости, кадастрового номера, площади земельного участка, и налоговой ставки, а также фактические декларации за 2019 год. Налоговые ставки в зависимости от категорий земли составляют 1,3% и 1,5%. Ставки земельного налога соответствуют принятым решениям Казанской городской Думы, представительного органа МО г. Нижнекамск. Кадастровая стоимость, принятая в расчете АО «ТГК-16», соответствует кадастровой стоимости, указанной на портале услуг «публичная кадастровая карта» (maps.rosreestr.ru).

Госкомитетом проведен анализ соответствия кадастровой стоимости и площади земли с представленными фактическими декларациями по земельному налогу за 2019 год.

Госкомитетом расходы на уплату земельного налога на 2021 год *в доле, относимой на тепловую энергию* определены в размере 32 133,43 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 2,4%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 14 455,82 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 17 687,61 тыс.руб.

3.2.4. Расходы на уплату транспортного налога заявлены организацией *в доле, относимой на тепловую энергию* в размере 57,35 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 101,09%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 19,61 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 37,74 тыс.руб.

АО «ТГК-16» представлен плановый расчет на 2021 год, а также налоговые декларации за 2019 год. Ставки транспортного налога, принятые в расчете, соответствуют закону РТ «О транспортном налоге» от 29.11.2002 №24-ЗРТ, налоговая база совпадает с налоговыми декларациями за 2019 год.

Таким образом, по расчету Госкомитета расходы на уплату транспортного налога на 2021 год *в доле, относимой на тепловую энергию*, определены в размере 26,52 тыс.руб, со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 7,02%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3- 11,93 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 14,59 тыс.руб.

3.2.5. Расходы на оплату налога на имущество *в доле на тепловую энергию* заявлены организацией в размере 75 404,04 тыс.руб., с ростом к утвержденному

уровню 2020 года – на 10,95%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 15 080,81 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 60 3223,23 тыс.руб.

Организацией расчет представлен с учетом недвижимого и движимого имущества с налоговой ставкой 2,2%. Госкомитетом расходы на уплату налога на имущество скорректированы в соответствии с требованиями Федерального закона от 03.08.2018 №302-ФЗ. Согласно поправкам в п.1 ст. 374 НК РФ, объектами налогообложения для российских организаций с 2019 года признается недвижимое имущество.

Организацией планируемый на 2021 год налог на имущество учтен и отражен в Центральном офисе (не обособленно по филиалам) и рассчитан исходя из остаточной стоимости основных средств, включая объекты газотурбинной установки.

Строительство ГТУ на Казанской ТЭЦ-3 было вызвано необходимостью повышения конкурентоспособности станции на оптовом рынке электрической энергии. Кроме того, повышалась надежность теплоснабжения ПАО «Казаньоргсинтез» в связи с созданием дополнительного источника пара.

Для потребителей тепловой энергии в виде горячей воды необходимость в строительстве ГТУ отсутствовала. Положительных результатов в сфере теплоснабжения – снижения удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии, значительного повышения экономичности с вводом ГТУ не достигнуто.

По мнению Госкомитета введение в эксплуатацию нового оборудования, распространение новых технологических процессов должны преследовать цель повышения эффективности производства и оптимизации затрат. При этом недопустимо ухудшение параметров в сфере теплоснабжения, касающихся интересов потребителей. Особенно нецелесообразно увеличение необходимой валовой выручки, относимой на регулируемые государством тарифы.

При расчете налога на имущество ожидаемый ввод оборудования в 2021 году Госкомитетом не учитывался, налог на имущество *в доле, относимой на тепловую энергию*, принят в размере 64 651,63 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 4,87%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 9 078,90 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 55 572,73 тыс.руб.

При этом, расходы на оплату налога по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3 в размере 51 117,68 тыс. руб. не подлежат включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в виде горячей воды.

3.3. Расходы на обязательное страхование на 2021 год *в доле, относимой на тепловую энергию*, заявлены организацией в размере 14 225,87 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 31,13% в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 7 093,18 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 7 132,69 тыс.руб.

Организацией представлен плановый расчет и действующие договоры добровольного медицинского страхования, страхования имущества, обязательного страхования ответственности владельца опасного объекта, обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств, страхования транспортных средств.

Госкомитетом не приняты затраты на добровольное медицинское страхование, страхование гражданской ответственности за причинение вреда

вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов), добровольное страхование имущества (г. Казань, ул. Зинина, 10).

Таким образом, по расчету Госкомитета расходы на страхование определены в размере 18 367,24 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 11,07%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 9 899,55 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 8 467,69 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на обязательное страхование производственных объектов определены на основании представленных заключенных договоров за 2019 год, с приведением затрат по ним к уровню цен 2021 года.

При этом, расходы на страхование по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3 в размере 6 306,19 тыс.руб. не подлежат включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в виде горячей воды (на основании аргументов изложенных в пункте 3.2.5 по статье расходов «налог на имущество»).

3.4. Отчисления на социальные нужды на 2021 год в доле, относимой на тепловую энергию, заявлены организацией в размере 29% от фонда оплаты труда – 134 534,62 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2020 года – на 2,66%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 17 465,84 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 117 068,77 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 134 404,88 тыс.руб. (29% от ФОТ), с ростом к уровню 2020 года – на 2,56%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 - 17 449,00 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 116 955,88 тыс.руб.

3.5. Налог на прибыль на 2021 год в доле, относимой на тепловую энергию заявлен организацией в размере 45 852,38 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 55,04%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 9 365,82 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 36 486,56 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль определен в размере 20% от прибыли и составил 31 123,86 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2020 года – на 69,48%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 30 998,30 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 125,56 тыс.руб.

При этом, налог на прибыль по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3 в размере 30 956,08 тыс.руб. не подлежат включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в горячей воде (на основании аргументов, изложенных в пункте 2.1.5 по статье расходов «налог на имущество»).

IV. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль

4.1. Расходы по денежным выплатам социального характера заявлены организацией в размере 14 923,34 с ростом к утвержденному уровню 2020 года – на 6505,63%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 3 766,05 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 11 157,28 тыс.руб.

В целях определения экономически обоснованного размера и объема выплат социального характера Госкомитетом дополнительно письмом от 21.07.2020г.

№ЛБ-20/3243/2020 осуществлен запрос о предоставлении информации по фактическим выплатам социального характера за 2019 год.

Госкомитетом затраты по статье определены исходы из фактических экономически обоснованных затрат 2019 года с применением индексов дефляторов для приведения к уровню 2021 года.

Руководствуясь общим принципом организации отношений в сфере теплоснабжения - соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей - Госкомитетом приняты следующие выплаты социального характера:

- материальная помощь пенсионерам в день Победы;
- материальная помощь пенсионерам на ритуальные услуги;
- материальная помощь семье работника в случае смерти самого работника;
- материальная помощь на погребение близких родственников;
- прочая материальная помощь пенсионерам (в случае смерти его родственников);
- оплата льготного дня матери;
- пособие по уходу за ребенком до 1,5 (3) лет.

На основании изложенного, а также принимая во внимание фактические расходы подтвержденные бухгалтерской отчетностью (письмо от АО «ТГК-16» от 03.08.2020г. № 101/3222/90) Госкомитетом экономически обоснованные расходы по денежным выплатам социального характера на 2021 год в доле, относимой на тепловую энергию, определены в сумме 671,13 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 197,07%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 168,90 тыс.руб, по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 502,23 тыс.руб.

4.2. Прочие расходы, не учитываемые в целях налогообложения на 2021 год в доле, относимой на тепловую энергию, заявлены организацией в размере 168 486,18 тыс. руб. со снижением к утвержденному уровню 2020 года на 53,32%, в том числе на Казанской ТЭЦ-3 – 33 697,24 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 134 788,95 тыс. руб.

Указанные расходы включают в себя:

4.2.1. *Расходы на погашение и обслуживание заемных средств,* заявлены организацией в доле, относимой на тепловую энергию, в размере 168 486,18 тыс.руб. со снижением к утвержденному уровню 2020 года на 53,32%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 33 697,24 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 134 788,95 тыс. руб.

Организацией представлены договоры с ОАО «Сбербанк России» и ООО Банк «Аверс» на открытие кредитной линии для финансирования затрат по инвестиционному проекту «Модернизация КТЭЦ-3 на базе ГТУ». Организацией представлен расчет процентов на сумму полученного кредита.

Госкомитетом *расходы на погашение и обслуживание заемных средств* на 2021 год в доле, относимой на тепловую энергию, приняты в размере 123 824,30 тыс.руб. со снижением к утвержденному уровню 2020 года на 65,69%.

Расходы определенные исходя из кредитных договоров, привлеченных при строительстве ГТУ в размере 123 824,30 тыс. руб. не подлежат включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в виде горячей воды (на основании аргументов, изложенных в пункте 3.2.5 по статье расходов»

налог на имущество»). *Данные затраты относятся только на производство тепловой энергии в паре.*

Расчетная предпринимательская прибыль заявлена организацией в размере 108 961,51 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 7,86%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 37 108,62 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 71 852,89 тыс.руб.

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя, в том числе, расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов текущих расходов. Госкомитетом расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 105 490,90 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2020 года на 4,43%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 36 420,31 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 69 070,59 тыс. руб.

Госкомитетом в 2020 году определены **выпадающие доходы** для АО «ТГК-16» в размере 127 842,23 тыс. руб., в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 50 538,11 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 77 304,12 тыс. руб., возникшие от учета Госкомитетом при установлении тарифов на 2019 год удельных расходов условного топлива на тепловую энергию в горячей воде, отличных от удельных расходов условного топлива на тепловую энергию в горячей воде, рассчитанных Минэнерго России при утверждении нормативов удельного расхода топлива на 2019 год. На 2020 год в состав необходимой валовой выручки были включены выпадающие доходы в размере: по Казанской ТЭЦ-3 - 18 863,77 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 8 844,11 тыс. руб. В 2021 году Госкомитетом в составе необходимой валовой выручки учитываются выпадающие доходы в размере: по Казанской ТЭЦ-3 – 31 674,34 тыс. руб.. Оставшаяся сумма выпадающих доходов по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 68 460,01 тыс. руб. будет учтена Госкомитетом в последующие периоды долгосрочного регулирования.

В соответствии с п. 51 Методических указаний 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 величина корректировки необходимой валовой выручки 2021 года определена в размере «+185 637,01тыс.руб.», в том числе по Казанской ТЭЦ-

3 в размере «+45 047,04 тыс.руб.», по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) в размере «+140 589,97 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 2022 года на уровне тарифов 2 полугодия 2021 года).

Кроме того, Госкомитетом учтена недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) в размере «-329 089,24 тыс.руб.», в том числе по Казанской ТЭЦ-3 в размере «-123 848,27 тыс.руб.», по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – «-205 240,97 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 «-143 452,23 тыс. руб.», в том числе по Казанской ТЭЦ-3 в размере «-78 801,23 тыс.руб.», по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) в размере «64 651,00 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки АО «ТГК-16» определена Госкомитетом на 2021 год в размере 14 669 172,80 тыс.руб.**, рост относительно утвержденного уровня 2020 года – на 1,13%.

По Казанской ТЭЦ-3 необходимая валовая выручка на 2021 год определена в размере 2 703 218,004 тыс.руб., рост к 2020 году – на 2,5%, по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 11 965 954,79 тыс.руб., рост к 2020 году – на 0,8 %.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	НВВ на 2021 год		
		АО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 368 412,62	369 078,21	999 334,41
2	Неподконтрольные расходы	760 377,82	387 443,28	372 934,54
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12 422 173,91	1 833 409,89	10 588 764,02
4	Прибыль	124 495,43	123 993,20	502,23
5	Расчетная предпринимательская прибыль	105 490,90	36 420,31	69 070,59
6	Выпадающие доходы	31 674,34	31 674,34	-
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических	- 143 452,23	- 78 801,23	- 64 651,00

№ п/п	Наименование расхода	НВВ на 2021 год		
		АО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	Нижекамская ТЭЦ
	значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			
8	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 669 172,80	2 703 218,00	11 965 954,79

Расчет тарифов на тепловую энергию в горячей воде.

Госкомитетом расчет тарифов на тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде горячей воды, произведен в соответствии с главой IX.I Методических указаний.

Приказом Минэнерго РФ от 06.11.2019 № 1185 утверждены нормативы удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии для АО «ТГК-16» без разбивки по видам и параметрам теплоносителя.

Организацией письмом от 14.10.2020 № 101/4369/121 представлено письмо Минэнерго от 12.11.2019 № 09-5057, которое свидетельствует об утверждении нормативов удельного расхода на производство тепловой энергии без разбивки по видам теплоносителя. При этом – Министерством энергетики Российской Федерации приведены удельные расходы топлива с разбивкой по видам и параметрам теплоносителя, содержащиеся в расчетных макетах и учтенные при утверждении нормативных удельных расходов.

Таким образом, Госкомитетом удельные расходы условного топлива на производство тепловой энергии по виду теплоносителя - горячая вода - в разбивке, определены на основании данных Минэнерго РФ.

Наименование источника	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, кг.у.т./Гкал, (в соответствии с письмом Министерства энергетики Российской Федерации)
АО «ТГК-16», в том числе	
<i>Филиал АО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3</i>	<i>151,6</i>
Горячая вода	144,3
<i>Филиал АО «ТГК-16» Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)</i>	<i>141,9</i>
Горячая вода	138,3

Госкомитетом определена необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии в горячей воде.

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	АО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	Операционные (подконтрольные) расходы	256 864,91	143 742,86	113 122,05
2	Неподконтрольные расходы	91 157,06	48 941,84	42 215,22

3	Топливо	1 844 900,17	677 621,78	1 167 278,38
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 728,43	1 347,47	1 380,96
	Прибыль	122,63	65,78	56,85
	Расчетная предпринимательская прибыль	17 508,16	9 689,55	7 818,61
4	Выпадающие доходы	31 674,34	31 674,34	0,00
5	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	27 725,96	-15 444,62	43 170,58
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 272 681,66	897 639,01	1 375 042,65

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных 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.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Утвердить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2021 год в следующих размерах (без НДС):

Источник	Период	Вода	Отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см ²	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см ²	Острый и редуцированный пар
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	с 01.01.2021 по 30.06.2021	815,28	-	-	-
	<i>Отклонение к тарифу 2 полугодия 2020, %</i>	<i>98,71%</i>	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	844,24	-	-	-
	<i>Отклонение к тарифу 1 полугодия 2021, %</i>	<i>103,55%</i>	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	692,62	-	-	-

Источник	Период	Вода	Отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см ²	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см ²	Острый и редуцированный пар
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	<i>Отклонение к тарифу 2 полугодия 2020, %</i>	<i>100%</i>	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	734,05	-	-	-
	<i>Отклонение к тарифу 1 полугодия 2021, %</i>	<i>105,98%</i>	-	-	-

**Смета расходов на производство тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16»
в режиме комбинированной выработки на 2021 год**

№ п/п	Показатели	Фактические за 2019 год			Утверждено на 2020 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2021 год				Расчет Госкомитета на 2021 год			
		АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Расходы связанные с производством и реализацией продукции (услуг), в т.ч.:	15 471 718,01	2 609 851,01	12 861 867,00	14 504 288,02	2 542 938,91	11 961 349,11	13 799 956,16	95,14%	2 559 539,30	11 240 415,86	14 516 332,56	100,08%	2 558 356,27	11 957 976,29
1.1.	расходы на топливо	12 877 170,23	1 814 298,22	11 062 872,01	12 483 891,33	1 887 211,83	10 596 679,50	11 685 012,00	93,6%	1 831 076,11	9 853 935,88	12 406 514,56	99,38%	1 829 950,09	10 576 564,47
1.2.	расходы на сырье и материалы	68 150,13	16 891,83	51 258,30	68 800,89	18 063,05	50 737,84	70 633,06	102,66%	18 544,07	52 088,99	70 564,95	102,56%	18 526,18	52 038,76
1.3.	расходы на холодную воду	12 505,15	2 875,47	9 629,68	13 655,30	2 811,68	10 843,62	13 143,00	96,25%	4 222,34	8 920,66	12 910,75	94,55%	3 073,82	9 836,93
1.5.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	533 753,38	104 789,35	428 964,03	2 694,86	389,10	2 305,76	4 031,78	149,61%	1 087,88	2 943,90	2 748,60	101,99%	385,98	2 362,62
1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	492 060,30	280 627,68	211 432,62	419 668,74	238 441,61	181 227,13	477 870,80	113,87%	300 979,28	176 891,52	478 706,44	114,07%	305 392,12	173 314,32
1.7.	расходы на оплату труда	491 291,70	127 443,77	363 847,93	451 878,94	58 664,80	393 214,14	463 912,47	102,66%	60 227,05	403 685,43	463 465,11	102,56%	60 168,97	403 296,15
1.8.	отчисления на социальные нужды	145 047,86	37 764,29	107 283,57	131 044,89	17 012,79	114 032,10	134 534,62	102,66%	17 465,84	117 068,77	134 404,88	102,56%	17 449,00	116 955,88
	процент отчисления	29,52%	29,63%	29,49%	29,00%	29,00%	29,00%	29,00%		29,00%	29,00%	29,00%		29,00%	29,00%
1.9.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	406 089,05	85 252,41	320 836,63	492 436,58	153 233,58	339 203,00	505 550,16	102,66%	157 314,19	348 235,97	505 062,65	102,56%	157 162,49	347 900,16

№ п/п	Показатели	Фактические за 2019 год			Утверждено на 2020 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2021 год				Расчет Госкомитета на 2021 год			
		АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.10.	арендная плата, лизинговые платежи	16 298,21	3 208,59	13 089,62	18 255,49	3 014,71	15 240,79	18 741,64	102,66%	3 094,99	15 646,6	18 723,56	102,56%	3 092,00	15 631,56
1.11.	расходы на обязательное страхование	23 077,75	8 750,73	14 327,01	20 654,72	11 623,05	9 031,67	14 225,87	68,87%	7 093,18	7 132,69	18 367,24	88,93%	9 899,55	8 467,69
1.12.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	34 734,43	5 194,23	29 540,20	31 225,36	7 777,63	23 447,73	32 056,89	102,66%	7 984,75	24 072,14	32 025,98	102,56%	7 977,05	24 048,93
1.13.	расходы на служебные командировки	3 816,29	523,27	3 293,02	4 292,60	892,81	3 399,79	4 406,91	102,66%	916,58	3 490,33	4 402,66	102,56%	915,70	3 486,96
1.14.	расходы на обучение персонала	3 169,53	664,88	2 504,65	2 372,65	924,64	1 448,00	2 435,83	102,66%	949,27	1 486,56	2 433,48	102,56%	948,35	1 485,13
1.15.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	254 981,00	95 955,62	159 025,38	261 520,92	116 718,01	144 802,89	268 485,20	102,66%	119 826,21	148 658,99	268 226,29	102,56%	119 710,66	148 515,63
1.16.	Налоговые и иные обязательные платежи и сборы, всего, в т.ч.:	109 573,00	25 610,65	83 962,35	101 894,78	26 159,63	75 735,15	104 914,93	102,96%	28 757,57	76 157,37	97 775,39	95,96%	23 704,31	74 071,08
1.16.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ	4 998,87	69,51	4 929,36	927,82	193,07	734,75	2 027,80	218,56%	469,89	1 557,92	907,98	97,86%	167,66	740,31
1.14.2.	водный налог	58,95	15,30	43,65	54,44	0,00	54,44	54,92	100,87%	0,00	54,92	55,84	102,57%	0,00	55,84
1.14.3.	земельный налог	26 199,26	12 073,75	14 125,51	32 924,59	16 141,36	16 783,23	27 370,82	83,13%	13 187,26	14 183,56	32 133,43	97,60%	14 445,82	17 687,61

№ п/п	Показатели	Фактические за 2019 год			Утверждено на 2020 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2021 год				Расчет Госкомитета на 2021 год			
		АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.14.4.	транспортный налог	52,72	14,32	38,40	28,52	12,88	15,64	57,35	201,09%	19,61	37,74	26,25	92,98%	11,93	14,59
1.14.5.	налог на имущество организаций	78 263,21	13 437,77	64 825,43	67 959,40	9 812,31	58 147,10	75 404,04	110,95%	15 080,81	60 323,23	64 651,63	95,13%	9 078,90	55 572,73
2.	Внерезидентные расходы, всего, в т.ч.:	17 001,77	3 007,39	13 994,38	3 420,24	562,39	2 857,85	3 511,32	102,66%	577,37	2 933,96	3 507,94	102,56%	576,81	2 931,13
	расходы на услуги банков	17 001,77	3 007,39	13 994,38	3 420,24	562,39	2 857,85	3 511,32	102,66%	577,37	2 933,96	3 507,94	102,56%	576,81	2 931,13
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего, в т.ч.:	41 991,08	59 131,44	288 606,91	407 947,30	59 201,63	348 745,67	183 409,52	44,96%	37 463,29	145 946,23	124 495,43	30,52%	123 993,20	502,23
3.2.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	41 991,08	7 765,90	34 225,18	225,92	50,27	175,65	14 923,34	6605,63 %	3 766,05	11 157,28	671,13	297,07%	168,90	502,23
3.3	Расходы на обслуживание заемных средств (мероприятия ИП)	305 747,27	51 365,54	254 381,73	360 925,38	52 112,14	308 813,24	168 486,18	46,68%	33 697,24	134 788,95	123 824,30	34,31%	123 824,30	0,00
3.4.	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	46 796,00	7 039,22	39 756,79	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00
4	Налог на прибыль	10 497,77	70 707,12	350 168,58	101 986,83	14 800,41	87 186,42	45 852,38	44,96%	9 365,82	36 486,56	31 123,86	30,52%	30 998,30	125,56
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	101 019,83	32 786,35	68 233,48	108 961,51	107,86%	37 108,62	71 852,89	105 490,90	104,43%	36 420,31	69 070,59
6	Выпадающие доходы/избыток средств	-	-	126 558,21	27 707,88	18 863,77	8 844,11					31 674,34	114,31%	31 674,34	0,00
7	Необходимая валовая выручка, всего	16 126 285,56	2 845 090,47	13 641 195,09	15 146 370,10	2 669 153,46	12 477 216,64	14 141 689,89	93,37%	2 644 054,40	11 497 635,49	14 812 625,02	97,80%	2 782 019,23	12 030 605,79
	Корректировка НВВ всего:				- 641 705,28	- 32 194,06	- 609 511,22	107 237,18	-16,71%	- 156 800,09	264 037,27	- 143 452,23	22,35%	- 78 801,23	- 64 651,00

№ п/п	Показатели	Фактические за 2019 год			Утверждено на 2020 год			Расчет АО «ТТК-16» на 2021 год				Расчет Госкомитета на 2021 год			
		АО "ТТК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТТК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТТК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТТК-16"	Отклонение к 2020 году, %	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	в т. ч. корректировка НВВ по результатам 2018 года				- 262 316,6 5	- 84 504,57	- 177 812,09					185 637,0 1		45 047,04	140 589,97
	в т. ч. корректировка НВВ по результатам 2017 года				- 379 388,6 2	52 310,50	- 431 699,13					- 329 089,2 4		- 123 848,2 7	- 205 240,97
	НВВ ВСЕГО	16 126 28 5,56	2 485 090 ,47	13 641 195, 09	14 504 66 4,82	2 636 959, 395	11 867 705, 43	14 248 92 7,1	98,24%	2 487 254 ,3	11 761 672, 8	14 669 17 2,80	101,3%	2 703 218 ,00	11 965 954, 79
8	Объем отпуска тепловой энергии	20 702,29	2 766,36	17 935,93	20 476,75	2 956,53	17 520,22	18 830,30	91,96%	2 791,20	16 039,10	19 876,40	97,07%	2 791,20	17 085,20
9	Средний тариф														

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «ТГК-16»

№ /п	Наименование расхода	Фактические расходы за 2019 год			Утвержденные расходы на 2020 год			Расчет Госкомитета на 2021 год		
		АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ППК-1)	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ППК-1)	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ППК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на топливо	12 877 170,23	1 814 298,22	11 062 872,01	12 483 891,33	1 887 211,83	10 596 679,50	12 406 514,56	1 829 950,09	10 576 564,47
2.	Расходы на электрическую и тепловую энергию	533 753,38	104 789,35	428 964,03	2 694,86	389,10	2 305,76	2 748,60	385,98	2 362,62
3.	расходы на холодную воду	12 505,15	2 875,47	9 629,68	13 655,30	2 811,68	10 843,62	12 910,75	3 073,82	9 836,93
4.	Итого	13 423 428,76	1 921 963,04	11 501 465,72	12 500 241,49	1 890 412,61	10 609 828,88	12 422 173,91	1 833 409,89	10 588 764,02

Расчет расходов на топливо АО «ТГК-16» на 1 полугодие 2021 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	1 полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	3 634,71	1 379,96	2 254,75
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	401,34	138,87	262,47
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч	176,171	85,24	90,93
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%	4,85%	6,18%	4,03%
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	225,17	53,63	171,54
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	22,10	34,22	19,90
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3 233,37	1 241,09	1 992,28
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	0,93	0,51	0,42
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%	2,87%	4,07%	2,12%
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	24,5	7,26	17,29
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%	0,76%	0,59%	0,87%
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3 207,90	1 233,32	1 974,57
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	10 186,82	1 567,10	8 619,71
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	3,3	1,62	1,69
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	3,25%	10,31%	1,96%
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	10 183,51	1 565,486	8 618,02

№ п/п	Показатели	Единица измерения	I полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3 233,37	1 241,09	1 992,28
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	247,98	217,20	267,16
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	801,82	269,56	532,26
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	10 186,82	1 567,10	8 619,71
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	142,96	149,18	141,83
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	1 456,30	233,78	1 222,52
16.	Расход т у.т., всего	тыс. тут	2 258,12	503,34	1 754,78
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	64,49%	46,44%	69,67%
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	2 258,12	503,34	1 754,78
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут	0,00	0,00	0,00
18.2.	мазут	тыс. тут	109,98	2,32	107,66
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	2 148,14	501,02	1 647,12
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	2 148,14	501,02	1 647,12
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. тут	1 456,30	233,78	1 222,52
19.	Доля	%	100,00	100,00	100,00
19.2.	мазут	%	4,87	0,46	6,14
19.3.	газ всего, в том числе:	%	95,13	99,54	93,86
19.3.1.	газ лимитный	%	95,13	99,54	93,86
20.	Переводной коэффициент				
20.2.	мазут		1,36	1,34	1,36
20.3.	газ всего, в том числе:		1,15	1,14	1,15
20.3.1.	газ лимитный		1,15	1,14	1,15
21.	Расход натурального топлива		1 952,66	441,22	1 511,44
21.2.	мазут	тыс. тнт	80,89	1,731343	79,16250

№ п/п	Показатели	Единица измерения	I полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	1 871,77	439,49	1 432,28
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	1 871,77	439,49228	1 432,28
22.	Цена натурального топлива				
22.2.	мазут	руб./тнт	7 330,17	7 907,02	7 317,56
22.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 398,12	4 368,80	4 407,12
22.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 398,12	4 368,80	4 407,12
23.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	8 825 237,40	1 933 742,51	6 891 494,89
23.2.	мазут	тыс. руб.	592 966,02	13 689,76	579 276,26
23.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	8 232 271,38	1 920 052,75	6 312 218,63
23.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	8 232 271,38	1 920 052,75	6 312 218,63
23.4.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	5 699 299,04	898 125,29	4 801 173,75
24.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		5 699 299,04	898 125,29	4 801 173,75
24.2.	мазут	тыс. руб.	409 928,98	6 358,20	403 570,78
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	5 289 370,06	891 767,09	4 397 602,97
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	5 289 370,06	891 767,09	4 397 602,97
25.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ				
25.2.	мазут	руб./тнт			
25.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	482,69	482,69	482,69
25.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	482,69	482,69	482,69
26.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	903 484,49	212 138,53	691 345,97
26.2.	мазут	тыс. руб.			
26.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	903 484,49	212 138,53	691 345,97
26.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	903 484,49	212 138,53	691 345,97
26.4.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	580 175,20	98 527,58	481 647,62
27.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	580 175,20	98 527,58	481 647,62
27.2.	мазут	тыс. руб.			
27.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	580 175,20	98 527,58	481 647,62
27.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	580 175,20	98 527,58	481 647,62
28.	Стоимость натурального	тыс. руб.	9 728 721,90	2 145 881,04	7 582 840,86

№ п/п	Показатели	Единица измерения	I полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
	топлива с учётом перевозки				
28.2.	мазут	тыс. руб.	592 966,02	13 689,76	579 276,26
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	9 135 755,87	2 132 191,28	7 003 564,59
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	9 135 755,87	2 132 191,28	7 003 564,59
28.4.	<i>на производство тепловой энергии</i>	тыс. руб.	6 279 474,24	996 652,87	5 282 821,37
29.	Цена условного топлива с учётом перевозки	руб./тут			
29.2.	мазут	руб./тут	5 391,53	5 900,76	5 380,56
29.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 252,87	4 255,69	4 252,01
29.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 252,87	4 255,69	4 252,01
29.4.	<i>на производство тепловой энергии</i>	руб./тут	4 311,94	4 263,27	4 321,25
30.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
30.2.	мазут	руб./тнт	7 330,17	7 907,02	7 317,56
30.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 880,81	4 851,49	4 889,81
30.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 880,81	4 851,49	4 889,81
31.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	616,63	636,64	613,00

Расчет расходов на топливо АО «ТГК-16» на 2021 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	3 562,82	1 303,76	2 259,07
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	386,6	132,05	254,55
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч	169,44	84,34	85,10
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%	4,76%	6,47%	3,77%
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	217,159	47,71	169,45
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	22,40	38,89	20,01
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3176,221	1 171,709	2 004,512
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	0,93	0,51	0,42
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%	2,93%	4,33%	2,11%
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	25,333	5,77	19,57
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%	0,80%	0,49%	0,98%
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3 149,96	1 165,43	1 984,52
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	9 694,99	1 226,704	8 468,286
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	2,09	0,99	1,11
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	2,16%	8,04%	1,31%
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	9 692,90	1 225,7182	8 467,178

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3 176,22	1 171,71	2 004,51
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	249,37	228,30	261,68
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тунт	792,04	267,50	524,54
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	9 694,99	1 226,70	8 468,29
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	143,58	154,76	141,97
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тунт	1 392,05	189,84	1 202,21
16.	Расход т у.т., всего	тыс. тунт	2 184,09	457,34	1 726,75
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	63,74%	41,51%	69,62%
18.	Расход условного топлива	тыс. тунт	2 184,09	457,34	1 726,75
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тунт			
18.2.	мазут	тыс. тунт	34,79	1,74	33,05
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тунт	2 149,30	455,61	1 693,70
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тунт	2 149,30	455,61	1 693,70
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. тунт	1 392,05	189,84	1 202,21
19.	Доля	%	100,00	100,00	100,00
19.2.	мазут	%	1,59	0,38	1,91
19.3.	газ всего, в том числе:	%	98,41	99,62	98,09
19.3.1.	газ лимитный	%	98,41	99,62	98,09
20.	Переводной коэффициент				
20.2.	мазут		1,36	1,34	1,36
20.3.	газ всего, в том числе:		1,15	1,14	1,15
20.3.1.	газ лимитный		1,15	1,14	1,15
21.	Расход натурального топлива		1 898,03	400,95	1 497,08
21.2.	мазут	тыс. тнт	25,599199	1,29552	24,303676

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	1 872,43	399,65	1 472,78
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	1 872,43	399,654142	1 472,78
22.	Цена натурального топлива				
22.2.	мазут	руб./тнт	7 665,20	8 026,00	7 645,97
22.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 530,91	4 499,86	4 539,33
22.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 530,91	4 499,86	4 539,33
23.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	8 680 044,34	1 808 786,11	6 871 258,23
23.2.	мазут	тыс. руб.	196 222,98	10 397,86	185 825,11
23.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	8 483 821,37	1 798 388,24	6 685 433,12
23.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	8 483 821,37	1 798 388,24	6 685 433,12
23.4.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	5 534 769,92	750 819,24	4 783 950,69
24.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		5 534 769,92	750 819,24	4 783 950,69
24.2.	мазут	тыс. руб.	133 692,44	4 316,11	129 376,33
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	5 401 077,48	746 503,13	4 654 574,36
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	5 401 077,48	746 503,13	4 654 574,36
25.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ				
25.2.	мазут	руб./тнт			
25.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	497,17	497,17	497,17
25.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	497,17	497,17	497,17
26.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	930 918,63	198 696,33	732 222,30
26.2.	мазут	тыс. руб.			
26.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	930 918,63	198 696,33	732 222,30
26.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	930 918,63	198 696,33	732 222,30
26.4.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	592 270,40	82 477,98	509 792,42
27.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	592 270,40	82 477,98	509 792,42
27.2.	мазут	тыс. руб.			
27.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	592 270,40	82 477,98	509 792,42
27.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	592 270,40	82 477,98	509 792,42
28.	Стоимость натурального	тыс. руб.	9 610 962,97	2 007 482,44	7 603 480,53

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
	топлива с учётом перевозки				
28.2.	мазут	тыс. руб.	196 222,98	10 397,86	185 825,11
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	9 414 739,99	1 997 084,57	7 417 655,42
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	9 414 739,99	1 997 084,57	7 417 655,42
28.4.	<i>на производство тепловой энергии</i>	тыс. руб.	6 127 040,32	833 297,22	5 293 743,11
29.	Цена условного топлива с учётом перевозки	руб./тут			
29.2.	мазут	руб./тут	5 640,37	5 989,55	5 622,03
29.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 380,37	4 383,36	4 379,57
29.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 380,37	4 383,36	4 379,57
29.4.	<i>на производство тепловой энергии</i>	руб./тут	4 401,46	4 389,46	4 403,35
30.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
30.2.	мазут	руб./тнт	7 665,20	8 026,00	7 645,97
30.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	5 028,08	4 997,03	5 036,50
30.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	5 028,08	4 997,03	5 036,50
31.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	632,12	679,84	625,21

Расчет расходов на топливо АО «ТГК-16» на 2021 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	7 197,53	2 683,72	4 513,81
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	787,94	270,92	517,02
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч	345,61	169,58	176,04
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%	4,80%	6,32%	3,90%
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	442,33	101,34	340,99
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	22,25	36,27	19,95
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	6 409,59	2 412,80	3 996,79
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	1,86	1,01	0,85
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%	2,90%	4,19%	2,12%
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	49,88	13,03	36,85
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%	0,78%	0,54%	0,92%
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	6 357,85	2 398,76	3 959,10
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	19 881,806	2 793,806	17 088,00
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	5,40	2,60	2,80
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	2,72%	9,31%	1,64%
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	19 876,403	2 791,20	17 085,20
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	6 409,59	2412,80	3996,79

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	248,67	222,59	264,41
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	1 593,86	537,07	1056,80
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	19 881,81	2 793,81	17 088,00
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	143,26	151,63	141,90
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	2 848,35	423,62	2424,73
16.	Расход т у.т., всего	тыс. тут	4 442,21	960,68	3481,53
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	64,12%	44,10%	69,65%
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	4 442,2111	960,68	3 481,53
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут			
18.2.	мазут	тыс. тут	144,77	4,06	140,71
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	4 297,44	956,63	3 340,81
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	4 297,44	956,63	3 340,81
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. тут	2 848,35	423,62	2 424,73
19.	Доля	%	100,00	100,00	100,00
19.2.	мазут	%	3,26	0,42	4,04
19.3.	газ всего, в том числе:	%	96,74	99,58	95,96
19.3.1.	газ лимитный	%	96,74	99,58	95,96
20.	Переводной коэффициент				
20.2.	мазут		1,36	1,34	1,36
20.3.	газ всего, в том числе:		1,15	1,14	1,15
20.3.1.	газ лимитный		1,15	1,14	1,15
21.	Расход натурального топлива		3 850,70	842,17	3 008,52
21.2.	мазут	тыс. тнт	106,493042	3,026866	103,466176
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	3 744,20	839,15	2 905,06

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	3 744,2023	839,14642	2 905,055832
22.	Цена натурального топлива				
22.2.	мазут	руб./тнт	7 410,71	7 957,94	7 394,70
22.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 464,53	4 431,22	4 474,15
22.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 464,53	4 431,22	4 474,15
23.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	17 505 281,74	3 742 528,62	13 762 753,12
23.2.	мазут	тыс. руб.	789 189,00	24 087,62	765 101,38
23.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	16 716 092,75	3 718 441,00	12 997 651,75
23.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	16 716 092,75	3 718 441,00	12 997 651,75
23.4.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	11 234 068,96	1 648 944,53	9 585 124,43
24.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		11 234 068,96	1 648 944,53	9 585 124,43
24.2.	мазут	тыс. руб.	543 470,83	10 612,92	532 857,91
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	10 690 598,13	1 638 331,61	9 052 266,52
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	10 690 598,13	1 638 331,61	9 052 266,52
25.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ				
25.2.	мазут	руб./тнт			
25.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м			
25.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	489,93	489,59	490,03
26.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	1 834 403,12	410 834,86	1 423 568,26
26.2.	мазут	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
26.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	1 834 403,12	410 834,86	1 423 568,26
26.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	1 834 403,12	410 834,86	1 423 568,26
26.4.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	1 172 445,60	181 005,56	991 440,04
27.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	1 172 445,60	181 005,56	991 440,04
27.2.	мазут	тыс. руб.			
27.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	1 172 445,60	181 005,56	991 440,04
27.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	1 172 445,60	181 005,56	991 440,04
28.	Стоимость натурального топлива с учётом перевозки	тыс. руб.	19 339 684,87	4 153 363,48	15 186 321,39

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год		
			АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
28.2.	мазут	тыс. руб.	789 189,00	24 087,62	765 101,38
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	18 550 495,87	4 129 275,85	14 421 220,01
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	18 550 495,87	4 129 275,85	14 421 220,01
28.4.	<i>на производство тепловой энергии</i>	тыс. руб.	12 406 514,56	1 829 950,09	10 576 564,47
29.	Цена условного топлива с учётом перевозки	руб./тут			
29.2.	мазут	руб./тут	5 451,33	5 938,76	5 437,28
29.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 316,64	3 887,03	3 890,56
29.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 316,64	4 316,50	4 316,68
29.4	<i>на производство тепловой энергии</i>	руб./тут	4 355,69	4 319,82	4 361,96
30.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
30.2.	мазут	руб./тнт	7 410,71	7 957,94	7 394,70
30.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 954,46	4 431,22	4 474,15
30.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 954,46	4 920,80	4 964,18
31.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	624,18	655,61	619,05
32.	К выработки 1 полугодия		0,51	0,56	0,50
33.	К выработки 2 полугодия		0,49	0,44	0,50

Реестр неподконтрольных расходов по АО «ТГК-16»

№ п.п.	Наименование расхода	Фактические расходы за 2019 год	Утвержденные расходы на 2020 год				Расчет Госкомитета на 2021 год		
		АО "ТГК-16"	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Арендная плата	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Концессионная плата	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	132 650,76	122 549,50	37 782,68	84 766,83	116 142,63	33 603,86	82 538,77	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ	4 998,87	927,82	193,07	734,75	907,98	167,66	740,31	
1.4.2.	водный налог	58,95	54,44	0,00	54,44	55,84	0,00	55,84	
1.4.3.	земельный налог	26 199,26	32 924,59	16 141,36	16 783,23	32 133,43	14 445,82	17 687,61	
1.4.4.	транспортный налог	52,72	28,52	12,88	15,64	26,52	11,93	14,59	
1.4.5.	налог на имущество организаций	78 263,21	67 959,40	9 812,31	58 147,10	64 651,63	9 078,90	55 572,73	
1.4.6.	расходы на обязательное страхование	23 077,75	20 654,72	11 623,05	9 031,67	18 367,24	9 899,55	8 467,69	
1.5.	отчисления на социальные нужды	145 047,86	131 044,89	17 012,79	114 032,10	134 404,88	17 449,00	116 955,88	
1.6.	резерв по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-	
1.7.	амортизация основных средств и	492 060,30	419 668,74	238 441,61	181 227,13	478 706,44	305 392,12	173 314,32	

№ п.п.	Наименование расхода	Фактические расходы за 2019 год	Утвержденные расходы на 2020 год				Расчет Госкомитета на 2021 год		
		АО "ТГК-16"	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	нематериальных активов								
	ИТОГО	769 758,92	673 277,25	293 239,12	380 038,14	729 253,95	356 444,98	372 808,97	
2.	Налог на прибыль	10 497,77	101 986,83	14 800,41	87 186,42	31 123,86	30 998,30	125,56	
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Итого неподконтрольных расходов	780 256,69	775 264,08	308 039,52	467 224,55	760 377,81	387 443,28	372 934,53	

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в г. Казань, на 2021 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов на тепловую энергию потребителям г. Казань, на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 года № 101/1782				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 года № 122 открыто тарифное дело № 29-6/тэ об установлении тарифов на 2019-2023 годы.				
Период регулирования		2019-2023		
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 03.05.2018 № 122		
Действующие тарифы				
Постановлениями Госкомитета от 19.12.2018 года № 5-92/тэ и от 13.12.2019 года № 5-121/тэ установлены тарифы тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, 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, %
г. Казань				
2019	682,82	100,0	910,54	133,3
2020	824,54	90,6	855,28	103,7
2021	741,35	86,7	793,37	107,0
2022	780,37	105,5	785,05	100,6
2023	785,05	100,0	835,56	106,4
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		Да (ЕТО-2)		

теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)			
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:		Приказ Минэнерго РФ от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, приказом Минэнерго РФ от 16.08.2018 № 658 схема теплоснабжения г. Казань была актуализирована на 2019 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 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
Учитывая большой объем информации о правоустанавливающих документах – информация представлена в тарифном деле на цифровом носителе.			
Проекты тарифов на период регулирования:			
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, %
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3			
855,29	100,0	801,20	93,7
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.

Согласно п.96 ППРФ 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 «ТГК-16» имеет в г. Казань (зона действия ЕТО-2) собственный источник тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-3, поставляющий тепловую энергию в зону действия ЕТО-2, где оказывают услуги по передаче тепловой энергии прочие теплосетевые организации.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом АО «ТГК-16» - Казанской ТЭЦ-3.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Казань в зоне действия ЕТО-2, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021 год в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, 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 «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	815,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	844,24	-	-	-	-	-

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке 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 на корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 года № 101/1781				
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 03.05.2018 года № 120 открыто тарифное дело № 29-7/тэ об установлении тарифов на 2019-2023 годы.				
Период регулирования		2019-2023		
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 03.05.2018 № 120		
Действующие тарифы				
Постановлениями Госкомитета от 19.12.2018 года № 5-93/тэ и от 18.12.2019 года № 5-125/тэ установлены тарифы тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям 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, %
г. Казань				
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
2019	1 258,92	100,0	1 305,39	103,7
2020	1 305,39	100,0	1 357,61	104,4
2021	1 264,80	93,2	1 304,49	103,1
2022	1 304,49	100,0	1 324,57	101,5
2023	1 324,57	100,0	1 383,20	104,4
Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
2019	1 510,70	101,7	1 566,47	103,7
2020	1 566,47	100,0	1 629,13	104,4
2021	1 517,76	93,2	1 565,39	103,1
2022	1 565,39	100,0	1 589,48	101,5
2023	1 589,48	100,0	1 659,84	104,4
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			
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Приказ Минэнерго РФ от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, приказом Минэнерго РФ от 16.08.2018 № 658 схема теплоснабжения г. Казань была актуализирована на 2019 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 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
Учитывая большой объем информации о правоустанавливающих документах – информация представлена в тарифном деле на цифровом носителе.				
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 полугодию, %</i>
г. Казань				
для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
138 258,96	1 357,61	<i>100,0</i>	1 411,91	<i>104,0</i>
население (тарифы указаны с НДС)				
138 258,96	1 629,13	<i>100,0</i>	1 693,04	<i>104,0</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.

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	нет
Реквизиты решения	Приказ Минэнерго РФ от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, приказом Минэнерго РФ от 16.08.2018 № 658 схема теплоснабжения г. Казань была актуализирована на 2019 год.
Актуализация, дата последней актуализации	Актуализация схемы теплоснабжения на 2021 год произведена не была

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 100,00 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. Схема теплоснабжения г. Казани на 2021 год не актуализирована. 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 и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Госкомитетом отпуск тепловой энергии на 2021 год определен в соответствии в ПП РФ № 1075 в размере 100,00 тыс. Гкал

Производство тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 – 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:

тыс.Гкал

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

Затраты на содержание тепловых сетей в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16», осуществляемых ООО «РСК», составляют:

- на 2021 год – 46 520,50 тыс. руб.

Также в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16» услуги по передаче тепловой энергии оказывает АО «Казэнерго». Необходимая валовая выручка на содержание тепловых сетей АО «Казэнерго» по проекту Госкомитета составляет:

- на 2021 год – 72,16 тыс. руб.

АО «ТГК-16» в составе необходимой валовой выручки на поставку тепловой энергии потребителям ЕТО-2 заявлены расходы по сомнительным долгам в размере 2 176,21 тыс.руб. Расходы по сомнительным долгам организацией определены как 2% от необходимой валовой выручки населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2020 год. В соответствии с п.47 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе расходы по сомнительным долгам, определенные в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на населения и приравненных к нему категорий потребителей. При этом необходимо учитывать в экономически обоснованном и документально подтвержденном размере экономически обоснованные расходы единой теплоснабжающей организации по фактически списанной безнадежной дебиторской задолженности. Необходимым является представление со стороны регулируемых организаций максимально полного документального подтверждения

создания резервов по сомнительным долгам, в том числе первичных документов бухгалтерского учета, правовых актов юридического лица о создании резервов, актов инвентаризации сомнительной задолженности, информации о судебных решениях и подтверждении работы с должниками по взысканию долгов, решения должностных лиц ФССП России. В качестве подтверждающих документов организацией были представлены документы:

- справка о формировании резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по абонентам ЕТО-2 АО «ТГК-16» 2018-2019г. (АО «Осиновские инженерные сети», НКО «ГЖФ при Президенте РТ», ООО «ВЕРЕС-Недвижимость», ООО «РОСИЧ», ООО «Тайга 129», филиал ОАО «Волгомост» Мостоотряд №3, АНДОО «Развивающий центр «КИДС КЛАБ», ООО «Барс ЭлитСтрой+», ООО «Верес-Недвижимость», ООО «ГрэйтСтрой», ООО «Реновация», ООО «Строитель+», ПАО «Волгомост»),

- выписка из Расчета суммы резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2019 г. (АО «Осиновские инженерные сети», НКО «ГЖФ при Президенте РТ», ООО «ВЕРЕС-Недвижимость», ООО «РОСИЧ», ООО «Тайга 129», филиал ОАО «Волгомост» Мостоотряд №3, АНДОО «Развивающий центр «КИДС КЛАБ», ООО «Барс ЭлитСтрой+», ООО «Верес-Недвижимость», ООО «ГрэйтСтрой», ООО «Реновация», ООО «Строитель+», ПАО «Волгомост»),

- регламент по формированию резерва по сомнительным долгам в целях бухгалтерского учета,

- справка о дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2019 г.,

- определение суда о признании должника (АО «Осиновские инженерные сети») банкротом.

Данные организации не относятся к категории «население» и приравненные к ним категориям потребителей, а являются юридическими лицами, в отношении которых расходы по сомнительным долгам не учитываются. Госкомитетом расходы по сомнительным долгам приняты в составе необходимой валовой выручки не были.

Таким образом, **необходимая валовая выручка** АО «ТГК-16» на осуществление деятельности по поставке тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год составила – 139 294,26 тыс.руб.

Расчетные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16», на 2021 год составят (с НДС):

- в 1 полугодии 2021 года - 1 629,13 руб./Гкал – на уровне тарифов 2 полугодия;

- во 2 полугодии 2021 года – 1 721,30 руб./Гкал, рост на 5,7% по отношению к 1 полугодию 2021 года.

В связи с тем, что устанавливаемые тарифы ограничены предельно допустимым индексом изменения платы граждан за коммунальные услуги, а при принятии расчетных тарифов произойдет значительный рост платы граждан.

Госкомитетом принято решение об ограничении роста тарифа 2 полугодия 2021 года относительно 1 полугодия 2021 года. Тарифы к установлению Госкомитетом на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, на 2021 год в следующих размерах (с НДС):

- в 1 полугодии 2020 года - 1 629,13 руб./Гкал – на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года,

- во 2 полугодии 2020 года – 1 700,81 руб./Гкал, рост на 4,4 % к уровню 1 полугодия 2021 года.

При этом образуются выпадающие доходы в размере 785,37 тыс. руб. Сумма выпадающих доходов будет учтена Госкомитетом в последующие периоды регулирования.

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 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 «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 357,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 417,34	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
1.1.2		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 629,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 700,81	-	-	-	-	-

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в Осиновском сельском поселении Зеленодольского муниципального района, на **2021 год**

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов на тепловую энергию потребителям Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района.

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 года № Пр-484/2020 открыто тарифное дело № 20-35/тэ об установлении тарифов на 2021 годы.	
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 №Пр-484/2020
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 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
Учитывая большой объем информации о правоустанавливающих документах – информация представлена в тарифном деле на цифровом носителе.			
Проекты тарифов на период регулирования:			
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>
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3			
855,29	100,0	801,20	93,7
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.			

Согласно п.96 ППРФ 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 «ТГК-16» имеет в г. Казань собственный источник тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-3, поставляющий тепловую энергию в зону действия ЕТО-2 Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района, где оказывают услуги по передаче тепловой энергии прочие теплосетевые организации.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом АО «ТГК-16» - Казанской ТЭЦ-3.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплоснабжающим, теплосетевым организациям в зоне действия ЕТО-2 Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021 год в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, 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 «ТГК-16»							
1.1	Осиновское сельское поселение Зеленодольского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	815,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	844,24	-	-	-	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» (далее – МУП «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - 420015, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Горького, д.34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В виду отсутствия планируемых заявок на 2021 год, определить объем планируемой годовой мощности не представляется возможным. Обосновывающие документы по расчету трудозатрат и фонда заработной платы, транспортным и прочим расходам организацией не представлены.

В связи с чем, расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку не может быть произведен.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Водоканал» представлены локальные сметные расчеты на прокладку 100 п.м. сетей водоотведения по диаметрам: 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм.

МУП «Водоканал» некорректно произведен расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров трубопроводов.

В виду отсутствия плановых заявок на 2021 год, Госкомитетом ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне, утвержденном на 2020 год:

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 128,75 тыс. руб. или 11 287,55 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 762,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 258,22 тыс. руб. или 12 582,18 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 915,16 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 381,76 тыс. руб. или 13 817,64 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 502,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 250 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 537,43 тыс. руб. или 15 374,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 250 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 778,03 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 2 390,19 тыс. руб. или 23 901,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 14 760,14 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению МУП «Водоканал» составила 32 528,74 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 16 366,74 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 131 441,25 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 8,03 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9639	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	32 528,74	16 366,74
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	23 934,91	16 125,08
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	32 433,13	16 315,41
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	35 835,75	18 471,74
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500</i>	тыс. руб./км.	42 437,23	31 390,87

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Водоканал»	Предложение Госкомитета
<i>мм</i>			

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	16 366,74
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,59
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м ³ в сут.	0,9169	-	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	16 366,74	16 366,74	-
2.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
2.2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
2.3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
2.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	8 347,04	8 347,04	100,0
2.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	8 510,70	8 510,70	100,0
2.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	9 656,37	9 656,37	100,0
2.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
МУП «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	16 366,74
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,59
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального
унитарного предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «ВОДОКАНАЛ» (далее – МУП «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - 420015, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Горького, д.34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основными принципами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения»), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В виду отсутствия планируемых заявок на 2021 год, определить объем планируемой годовой мощности не представляется возможным. Обосновывающие документы по расчету трудозатрат и фонда заработной платы, по транспортным и прочим расходам организацией не представлены.

В связи с чем, расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку не может быть произведен.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Водоканал» представлены локальные сметные расчеты на прокладку 100 п.м. сетей водоснабжения по диаметрам: 32 мм, 63 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм.

МУП «Водоканал» не корректно произведен расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметра.

Учитывая отсутствие планируемых заявок на подключение на 2021 год, Госкомитетом ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне, утвержденном на 2020 год:

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 32 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 035,59 тыс. руб. или 10 355,93 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 32 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 894,06 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 061,06 тыс. руб. или 10 610,64 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 984,56 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 142,64 тыс. руб. или 11 426,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 104,03 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 240,43 тыс. руб. или 12 404,29 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 776,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 225 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 401,09 тыс. руб. или 14 010,88 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 11 108,04 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.6. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 250 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 1 612,86 тыс. руб. или 16 128,58 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 250 мм принята на уровне 2020 года в размере 11 458,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.7. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 2 634,18 тыс. руб. или 26 341,75 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС). Смета составлена некорректно.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 16 947,19 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

2.8. МУП «Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в указанном диапазоне принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению МУП «Водоканал» составила 25 130,32 тыс. руб./км.

Таким образом, базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 12 814,31 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 72 131,75 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 5,63 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Водоканал»	Предложение Госкомитета
---------------	-------------------	-----------------------------	-------------------------

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9643	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	25 130,32	12 814,31
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	25 264,78	11 162,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	24 154,70	11 275,73
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	13 925,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	30 390,83	13 925,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	23 768,91	14 766,07
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	25 638,95	19 148,96
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	43 229,42	26 229,02

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	12 814,31
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,43
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,43
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,53

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,53
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м ³ в сут.	0,9373	-	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	12 814,31	12 814,31	-
2.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	5 510,15	5 510,15	100,0
2.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	5 510,15	5 510,15	100,0
2.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	6 791,58	6 791,58	100,0
2.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	6 791,58	6 791,58	100,0
2.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	7 176,01	7 176,01	100,0
2.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	9 354,45	9 354,45	100,0
2.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. МУП «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ

ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	12 814,31
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,43
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,43
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,53
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,53
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (далее – ООО «Челныводоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Челныводоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Челныводоканал» - 423810, Республика Татарстан, г.Набережные Челны, Хлебный проезд, д.27. Генеральный директор – Пузырьков Кирилл Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

ООО «Челныводоканал» не представлены планируемые заявки на подключение на 2021 год, в связи с чем определить планируемую подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Таким образом, Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку не могут быть определены.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2020 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2021 год.

Трассировка сетей водоотведения по заявителям также не представлена, следовательно, протяженность создаваемых сетей к каждому заявителю не подтверждена.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Челныводоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм и 500 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты, акты выполненных работ по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Челныводоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 8 366,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 10 124,62 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 11 760,07 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 250 мм принята на уровне 2020 года в размере 13 134,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 15 884,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 13 788,28 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	13 788,28
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	10 950,15
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	13 250,49
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	14 467,85
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	19 856,13

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Челныводоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	13 788,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,55
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,67
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м ³ в сут.	0,4933	-	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	13 788,28	13 788,28	-
2.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
2.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
2.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
2.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	7 583,55	7 583,55	100,0
2.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	9 238,15	9 238,15	100,0
2.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	10 065,44	10 065,44	100,0
2.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Челныводоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. ООО «Челныводоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ

ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Челныводоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	13 788,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,55
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,67
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (далее – ООО «Челныводоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Челныводоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Челныводоканал» - 423810, Республика Татарстан, г.Набережные Челны, Хлебный проезд, д.27. Генеральный директор – Пузырьков Кирилл Юрьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

ООО «Челныводоканал» не представлены планируемые заявки на подключение на 2021 год, в связи с чем определить планируемую подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Таким образом, Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку не могут быть определены.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2020 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2021 год.

Трассировка сетей водоснабжения по заявителям не представлена, следовательно, протяженность создаваемых сетей к каждому заявителю не подтверждена.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Челныводоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм, 63 мм, 90 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм и 500 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, акты выполненных работ, представленные ООО «Челныводоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 32 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 749,71 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята на уровне 2020 года в размере 6 410,19 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 90 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 827,65 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 8 925,65 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 9 712,58 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 11 454,27 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 13 518,65 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.8. Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 12 022,44 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	12 022,44
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	6 213,19
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	8 389,34
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	10 244,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	10 244,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	12 711,34
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	14 990,78
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	17 692,53

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Челныводоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	12 022,44
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,35
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,58
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,72
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,85
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./м ³ в сут.	0,7760	-	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	12 022,44	12 022,44	-
2.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	4 207,86	4 207,86	100,0
2.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	5 650,55	5 650,55	100,0
2.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	6 973,02	6 973,02	100,0
2.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	6 973,02	6 973,02	100,0
2.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	8 656,16	8 656,16	100,0
2.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	10 219,08	10 219,08	100,0
2.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Челныводоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. ООО «Челныводоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Челныводоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	12 022,44
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,35
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,58
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,58
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,72
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,85
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое
хозяйство» г.Нижнекамска на 2021 г.

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г.Нижнекамска (далее – АО «ВК и ЭХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ВК и ЭХ» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «ВК и ЭХ» - 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, 4б. Генеральный директор – Нуртдинов Ильдар Наилевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Трассировка сетей водоотведения и заявки, планируемые к подключению на 2021 год, АО «ВК и ЭХ» не предоставлены, в связи с чем оценить стоимость и объемы работ по локальному сметному расчету не представляется возможным.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Затраты на оплату труда, учтенные на 2020 год, составляют - 24 025,28 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Кол-во заявок	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7=5x6
1	Заместитель начальника управления капитального строительства	1	3	32	574,37	18 379,84
2	Монтажник наружного трубопровода	2	1	32	176,42	5 645,44
Всего:		3	4			24 025,28

Отчисления на социальные нужды – 7 255,64 руб. (30,2 % от заработной платы).

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ВК и ЭХ» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм, 225 мм, 250 мм. Представленные организацией сметы не привязаны к заявителям.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «ВК и ЭХ», а также сметы

по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 162,16 руб./п.м.

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 550,06 руб./п.м.

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 782,15 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 13 640,77 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. Госкомитетом базовая ставка тарифа принята на уровне 2020 года в размере 6 455,99 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ВК и ЭХ»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,7977	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	7 392,64	6 455,99
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	6 365,88	5 202,70
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 823,30	6 937,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 988,74	7 227,69
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	14 052,26	17 050,96

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «ВК и ЭХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	6 455,99
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,31
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	6 455,99	6 455,99	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 001,36	2 001,36	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 646,96	2 646,96	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 711,52	2 711,52	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ВК и ЭХ» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2021 года.

3. АО «ВК и ЭХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»
г.Нижнекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	6 455,99
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,31
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое
хозяйство» г.Нижнекамска на 2021 г.

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» г.Нижнекамска (далее – АО «ВК и ЭХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ВК и ЭХ» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «ВК и ЭХ» – 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, 4б. Генеральный директор – Нуртдинов Ильдар Наилевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление №239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Трассировка сетей водоснабжения и заявки, планируемые к подключению на 2021 год, АО «ВК и ЭХ» не предоставлены, в связи с чем оценить стоимость и объемы работ по локальному сметному расчету не представляется возможным.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Затраты на оплату труда, учтенные на 2020 год, составляют 70 574,26 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Кол-во заявок	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6	7=5x6
1	Заместитель начальника управления капитального строительства	1	3	94	574,37	53 990,78
2	Монтажник наружного трубопровода	2	1	94	176,42	16 583,48
Всего:		3	4			70 574,26

Отчисления на социальные нужды – 21 313,43 руб. (30,2 % от заработной платы).

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ВК и ЭХ» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 90 мм, 110 мм, 160 мм, 225 мм и 250 мм. Представленные организацией сметы не привязаны к заявителям.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «ВК и ЭХ», а также сметы

по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята на уровне 2020 года в размере 371,70 тыс. руб. или 3 716,97 руб./п.м.

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 444,32 тыс. руб. или 4 443,24 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 466,79 тыс. руб. или 4 667,88 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 579,17 тыс. руб. или 5 791,73 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 250 мм принята на уровне 2020 года в размере 697,77 тыс. руб. или 6 977,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Организацией не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров до 40 мм, 70 – 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров до 40 мм принята аналогично стоимости прокладки в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, а в диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 70 – 100 мм.

2.7. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 1 313,27 тыс. руб. или 13 132,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.8. Базовая ставка тарифа с учетом корректировок Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 5 818,69 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ВК и ЭХ»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,5662	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	6 364,99	5 818,69
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	4 646,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 646,21

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ВК и ЭХ»	Предложение Госкомитета
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	5 112,48	4 646,21
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	6 005,05	5 554,05
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	6 392,26	5 834,85
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	7 950,19	7 239,66
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	18 173,83	16 415,88

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «ВК и ЭХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	5 818,69
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,28
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,28
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,28
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,34
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,36
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,44
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	5 818,69	5 818,69	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 629,24	1 629,24	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 629,24	1 629,24	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 629,24	1 629,24	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 978,36	1 978,36	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 094,73	2 094,73	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 560,23	2 560,23	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ВК и ЭХ» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2021 года.

3. АО «ВК и ЭХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»
г. Нижнекамска

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5 818,69
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,28
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,28
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,28
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,34
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,36
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,44
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» (далее – АО «Альметьевск-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Альметьевск-Водоканал» - Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Полевая,1. Генеральный директор – Мингазов Ильнар Мингалиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год АО «Альметьевск-Водоканал» составляет 37,0 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 37 ед. Объем годовой мощности согласно реестру исполненных договоров в количестве 175 шт составил 301,63 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составляет – 8 078 158,24 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 51 188,24 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 34 383,21 руб.;

- транспортные расходы – 16 805,03 руб.

2. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 8 026 970,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Альметьевск-Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм и 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Альметьевск-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 405,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 554,72 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. АО «Альметьевск-Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 - 200 мм.

2.4. Госкомитетом стоимость строительства трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 549,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 350,21 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Альметьевск-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,3835	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	6 041,68	4 350,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 926,94	4 257,01
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	6 282,44	4 443,39
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 443,39
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 436,25	9 436,75

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от

диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Альметьевск-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 350,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,47
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 350,21	4 350,21	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 957,60	1 957,60	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 044,60	2 044,60	100,0
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 044,60	2 044,60	100,0
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2021 года.
3. АО «Альметьевск-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Альметьевск-Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./ куб. м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 350,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,47
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» (далее – АО «Альметьевск-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Альметьевск-Водоканал» - Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Полевая,1. Генеральный директор – Мингазов Ильнар Мингалиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год АО «Альметьевск-Водоканал» составляет 259,30 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 176 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Альметьевск-Водоканал» составляет – 20 413 802,11 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 308 962,11 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 229 024,67 руб.;

- транспортные расходы – 79 937,44 руб.

2. Плановые расходы АО «Альметьевск-Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 20 104 840,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Согласно реестру исполненных договоров в количестве 175 шт нагрузка составляет 301,63 м³/сут.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Альметьевск-Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм, 32 мм, 40 мм, 50 мм, 63 мм и 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «Альметьевск-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 781,93 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром от 40 до 70 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 231,34 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

По стоимости прокладки трубопровода диаметром от 40 до 70 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 329 метров составляет 2 978,27 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 432,05 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией АО «Альметьевск-Водоканал» не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм, от 150 до 200 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне 70 до 100 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, в диапазоне 150 – 200 мм аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 781,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 343,24 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Альметьевск-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1684	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 832,41	3 343,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 642,78	3 477,41
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 566,68	3 722,86
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 722,86
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 324,32	4 290,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 290,06

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Альметьевск-Водоканал»	Предложение Госкомитета
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	7 226,00	7 226,56

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Альметьевск-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 343,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,48
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,59
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 343,24	3 343,24	-

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.1	Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.	1 604,76	1 604,76	100
1.2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.	1 738,48	1 738,48	100
1.3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.	1 738,48	1 738,48	100
1.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	1 972,51	1 972,51	100
1.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	1 972,51	1 972,51	100
1.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Альметьевск-Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января по 31 декабря 2021 года.

3. АО «Альметьевск-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат
на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» (далее – ООО «Промочистка») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Промочистка» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Промочистка» - 423040, Республика Татарстан, Нурлатский муниципальный район, г.Нурлат, ул. Гагарина, д.7. Управляющий - Шарапов Рамиль Шакирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ООО «Промочистка» согласно 26 обращению заявителей составляет 48,80 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Промочистка» составляет 3 664 855,39 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Промочистка» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 167 915,39 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 108 228,75 руб.;

- транспортные расходы – 59 686,64 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Промочистка» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 3 496 940,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

В составе тарифного дела на подключение к централизованным системам водоотведения отсутствуют плановые заявки на 2021 год.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год согласно реестру при 27 исполненных договорах составляет 15,51 м³/сут. (на уровне факта 2019).

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Промочистка» - 83 125,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Заместитель управляющего	1	163,42	271,72	44 405,00
2	Инженер ПТО	1	163,42	123,18	20 130,00
3	Техник абонентского отдела	1	163,41	113,76	18 590,00
Всего:		3	489,94		83 125,00

Отчисления на социальные нужды – 25 103,75 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Промочистка» составят – 59 686,64 руб.

№	Наименование марки а/м	Кол-во	Кол-во	Цена за 1	Сумма
---	------------------------	--------	--------	-----------	-------

п/п		а/м	часов	час, руб.	всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	УАЗ	1	52	1 147,82	59 686,64
Всего:		1	52		59 686,64

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Промочистка» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 160 мм.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 3 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 870 метра составляет 3 496,94 тыс. руб. или 2 988,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 685,79 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. ООО «Промочистка» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 100 – 150 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 100 – 150 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.3. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 730,95 тыс. руб. или 7 309,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 820,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Промочистка» составила 4 014,85 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 357,24 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль),

рассчитанной исходя из НВВ 4 028,69 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 1,20 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Промочистка»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,4409	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 014,85	3 357,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 357,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 215,57	3 357,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	7 309,50	6 026,05

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Промочистка» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 357,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
	диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 357,24	3 357,24	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 880,06	1 880,06	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 880,06	1 880,06	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Промочистка» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Промочистка» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Промочистка»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 357,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,56
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» г.Нурлат
на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Промочистка» (далее – ООО «Промочистка») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Промочистка» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Промочистка» - 423040, Республика Татарстан, Нурлатский муниципальный район, г.Нурлат, ул. Гагарина, д.7. Управляющий - Шарапов Рамиль Шакирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ООО «Промочистка» согласно 43 обращениям заявителей составляет 59,85 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Промочистка» составляет 2 712 321,27 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Промочистка» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 206 941,27 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 108 228,75 руб.;

- транспортные расходы – 98 712,52 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Промочистка» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения составляют 2 505 380,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

В составе тарифного дела на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения отсутствуют плановые заявки на 2021 год. Объем планируемой годовой мощности на 2021 год согласно реестру при 71 исполненном договоре составляет 88,49 м³/сут.(на уровне факта 2019)

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Промочистка» - 83 125,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Заместитель управляющего	1	163,42	271,72	44 405,00
2	Инженер ПТО	1	163,42	123,18	20 130,00
3	Техник абонентского отдела	1	163,41	113,76	18 590,00
Всего:		3	489,94		83 125,00

Отчисления на социальные нужды – 25 103,75 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Промочистка» составляют – 98 712,52 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	УАЗ	1	86	1 147,82	98 712,52
Всего:		1	86		98 712,52

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Промочистка» представлена проектно-сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 40 мм, 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Промочистка», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 40 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 802 метра составляет 1 946,62 тыс. руб. или 2 427,21 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 220,17 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 109 метров составляет 458,54 тыс. руб. или 4 206,79 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Для подключения объектов «36-х квартирный жилой дом по ул. Кариева» и «Детский сад на 2020 мест по ул. Кариева» необходимо и достаточно проложить водопровод диаметром 63 мм.

Объекты учтены в расчете диапазона диаметров от 40 до 70 мм.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров от 40 до 70 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров до 40 мм в размере 2 220,17 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 10 644,90 тыс. руб. или 8 847,63 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 501,10 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Промочистка» составила 2 750,14 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 2 775,21 руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 942,65 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,70 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Промочистка»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,2083	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	2 750,14	2 775,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	2 022,68	2 775,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	2 775,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 505,69	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	10 121,00	4 376,38

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Промочистка» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 775,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,63
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,63
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	2 775,21	2 775,21	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 748,39	1 748,39	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 748,39	1 748,39	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Промочистка» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Промочистка» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Промочистка»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	2 775,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,63
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,63
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска (далее – ООО «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Водоканал» - Республика Татарстан, г.Лениногорск, ул.Корчагина, д.2, стр.1. Директор – Абдулин Рашит Маликович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2020 год ООО «Водоканал» составляет 3,85 м³/сут., при планируемом количестве присоединений – 5 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Водоканал» составляет 274 966,90 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 9 336,90 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 7 171,20 руб.;
- транспортные расходы – 2 165,70 руб.

2. Плановые расходы ООО «Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют – 265 630,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Затраты на оплату труда, учтенные на 2020 год, составляют - 5 736,96 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	8	316,02	2 528,16
2	Ведущий инженер абонентского отдела	1	6	218,78	1 312,68
3	Начальник цеха канализации	1	6	316,02	1 896,12
Всего:		3	20		5 736,96

Отчисления на социальные нужды – 1 732,56 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы - 2 598,65 руб.:

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3×4×5
1	УАЗ 390995	1	5	519,73	2 598,65

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Водоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм с учетом корректировок принята на уровне 2020 года в размере 3 100,48 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. ООО «Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 - 150 мм.

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 6 250,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 875,60 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 387,56 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,1 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,36	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	5 312,50	3 875,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-

<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	5 312,50	3 875,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	3 875,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	6 268,75	7 812,50

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 875,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Госкомитетом проанализированы представленные организацией акты выполненных работ по строительству сетей водоотведения диаметром 160 мм. Согласно актам выполненных работ стоимость строительства сетей водоснабжения составляет 2 032,88 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Стоимость строительства сетей водоотведения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 875,60	3 875,60	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 922,59	1 922,59	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 922,59	1 922,59	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. ООО «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 875,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» г.Лениногорска (далее – ООО «Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Водоканал» - Республика Татарстан, г.Лениногорск, ул.Корчагина, д.2, стр.1. Директор – Абдулин Рашит Маликович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год ООО «Водоканал» составляет 43,37 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 3 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Водоканал» составляет 2 981 414,29 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют - 130 552,66 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 59 894,29 руб.;
- транспортные расходы – 47 609,6 руб.

2. Плановые расходы ООО «Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам водоснабжения на 2021 г. составляют – 2 921 520 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

В составе тарифного дела на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения отсутствуют плановые заявки на 2021 год, кроме того, объект «База по производству и хранению реагентов по адресу: г.Лениногорск, ул. Заводская, 15» был заявлен в составе расчета платы на подключение в 2019 году.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Госкомитетом заработная плата главного инженера, начальника участка водоснабжения, начальника абонентского отдела, слесаря АВР принята согласно предложению организации.

Затраты на оплату труда, принятые на 2020 год, составляют- 49 603,94 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	Начальник ПТО	1	72	316,02	22 753,44
2	Ведущий инженер абонентского отдела	1	50	219,68	10 984,00
3	Начальник цеха водоснабжения	1	50	317,33	15 866,50
Всего:		3	172		49 603,94

Отчисления на социальные нужды – 14 980,39 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы - 19 616,10 руб.:

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5

1	УАЗ-390942	1	42	467,05	19 616,10
---	------------	---	----	--------	-----------

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Водоканал» представлена сметная документация на прокладку водоснабжения сетей диаметром 25 мм, 50 мм, 110 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 40 и менее мм принята на уровне 2020 года в размере 3 267,43 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров от 40 мм до 70 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 267,43 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 мм до 100 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 267,43 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 6 403,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 958,87 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 3 416,51 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,86 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,48	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3 948,00	3 958,87
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	4 257,25	4 084,29
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	2 323,06	4 084,29
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 651,35	4 084,29
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	6 939,41	8 004,06

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоснабжения ООО «Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 958,87
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,51
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,51
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,51
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Госкомитетом проанализированы представленные организацией акты выполненных работ по строительству сетей водоснабжения диаметром 25 мм. Согласно актам выполненных работ стоимость строительства сетей водоснабжения составляет 1 939,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Стоимость строительства сетей водоснабжения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 958,87	3 958,87	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	2 020,12	2 020,12	100,00
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 020,12	2 020,12	100,00
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 020,12	2 020,12	100,00
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения ООО «Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. ООО «Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоснабжения
ООО «Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 958,87
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,51
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,51
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,51
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» (далее – ООО «Уруссу-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Уруссу-Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Уруссу-Водоканал» - Республика Татарстан, Ютазинский район, п.г.т. Уруссу, пер. Промышленный, д. 8. Директор – Шафигуллин Гаяз Галиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ООО «Уруссу-Водоканал» согласно 3 обращениям заявителей составляет 34 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составляет 338 718,0 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 6 358,00 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 2 098 руб.;
- транспортные расходы – 4 260 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 332 360,0 руб.

Организацией в составе тарифного дела не представлены заявления от заявителей на основании которых были выданы условия подключения. Кроме того, в составе тарифного дела отсутствует реестр заключенных договоров на подключение к системам водоотведения за 2019 год. Расчет расходов, относимых на ставку за протяженность сети, не соответствует представленной сметной документации.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Затраты на оплату труда, учтенные на 2020 год, составляют 1 252,09 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО 1 категории	1	6	72,75	433,49
2	Начальник участка водоотведения	1	6	136,43	818,60
Всего:		2	12		1 252,09

Отчисления на социальные нужды – 378,13 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы, учтенные на 2020 год, составляют - 2 517,75 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Газ 53	1	3	839,25	2 517,75
Всего:		1	3		2 517,75

Учитывая, что заявки, планируемые к подключению в 2021 году, не представлены, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Уруссу-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне 2020 года.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 654,13 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 150-200 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 654,13 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 920,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составила 3 323,66 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом, принята на уровне 2020 года в размере 3 317,66 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Уруссу-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,1870	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 323,66	3 317,66

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Уруссу-Водоканал»	Предложение Госкомитета
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 323,70	3 317,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 317,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6 488,65	6 150,00

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Уруссу-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 317,66
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,54
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 317,66	3 317,66	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 791,54	1 791,54	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 791,54	1 791,54	100,0
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Урусу-Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. ООО «Урусу-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Уруссу-Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 317,66
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,54
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» (далее – ООО «Уруссу-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Уруссу-Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Уруссу-Водоканал» - Республика Татарстан, Ютазинский район, п.г.т. Уруссу, пер. Промышленный, д. 8. Директор – Шафигуллин Гаяз Галиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ООО «Уруссу-Водоканал» согласно 6 обращениям заявителей составляет 122 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составляет 5 331 644,0 тыс.руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 280 884,0 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 118 144,0 руб.;
- транспортные расходы – 162 740,0 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Уруссу-Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 5 050 760,0 руб.

В расчете расходов, относимых на ставку за протяженность сети, указано 6 заявителей. В письме от 01.06.2020 № 441 (стр. 147 тарифного дела) в списке планируемого строительства объектов жилфонда и соцкультбыта указано 4 объекта, планируемых к подключению в 2021 году. Заявки, планируемые к подключению на 2021 год, организацией не предоставлены. Расчет расходов, относимых на ставку за протяженность сети, не соответствует представленной сметной документации. Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению заявителей выполнен некорректно - расчет произведен на 4 заявки, однако нагрузка заявителей принята от 6 заявок. Диаметры условного прохода не соответствуют расходу (при 44 м³/сут - 20 мм, при 10 м³/сут - 110 мм и т.д.)

Организацией представлен реестр заключенных договоров на подключение к системам водоснабжения за 2019 год, однако, не указана подключаемая нагрузка (в договорах размер нагрузки также не указан), а также не указано применение или отсутствие НДС в указанных суммах.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда, учтенные на 2020 год, составляют 46 672,87 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО 1 категории	1	212	72,25	15 316,59
2	Начальник участка водоснабжения	1	212	147,91	31 356,28
Всего:		2	424		46 672,87

Отчисления на социальные нужды – 14 095,21 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы (на уровне 2020 года) составляют 94 136,85 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	Газ 66	1	103	913,95	94 136,85
	Всего:	1	103		94 136,85

Учитывая, что заявки, планируемые к подключению на 2021 год, организацией не предоставлены, определить величину подключаемой нагрузки на 2021 год не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Уруссу-Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 498,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 935,96 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. ООО «Уруссу-Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, 70 – 100 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров до 40 мм, в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 452,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Уруссу-Водоканал» составила 3 473,70 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом, принята на уровне 2020 года в размере 3 153,12 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Уруссу-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,1870	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 473,70	3 153,12
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 490,93	3 123,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 123,43
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 173,80	3 669,95
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 669,95
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6 064,55	5 565,32

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Уруссу-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 153,12
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,56
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,56
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,66
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,66
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 153,12	3 153,12	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 765,75	1 765,75	100,0
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 765,75	1 765,75	100,0
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 081,06	2 081,06	100,0
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 081,06	2 081,06	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Уруссу-Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. ООО «Уруссу-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Уруссу-Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 153,12
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,56
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,56
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,66
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,66
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» (далее - ООО «Заинский Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Заинский Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Заинский Водоканал» - Республика Татарстан, г.Заинск, ул.Заводская, 18. Директор – Федоров Сергей Геннадьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Согласно письму от 24.07.2020 № 438 заявки на 2021 год по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения отсутствуют. Следовательно,

определить планируемую подключаемую нагрузку на 2021 год не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Заинский Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 998,67 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 455,10 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 500,13 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом сетная стоимость строительства трубопровода диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года и составляет 528,008 тыс. руб. или 6 600,11 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Заинский Водоканал» 5 511,67 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 330,28 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Заинский Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,2893	-
Базовая ставка тарифа на протяженность	тыс. руб./км.	5 511,67	4 330,28

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Заинский Водоканал»	Предложение Госкомитета
сетей, в т.ч.:			
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	6 353,60	3 748,34
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 735,59	4 318,88
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 375,16
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6 984,19	8 250,14

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Заинский Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 330,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,53

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2020 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 330,28	4 330,28	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 948,63	1 948,63	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 251,75	2 251,75	100,0
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 295,05	2 295,05	100,0
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Заинский Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Заинский Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Заинский Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 330,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,52
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,53
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» (далее – ООО «Заинский Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Заинский Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Заинский Водоканал» - Республика Татарстан, г.Заинск, ул.Заводская, 18. Директор – Федоров Сергей Геннадьевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Согласно письму от 24.07.2020 № 438 заявки на 2021 год по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения отсутствуют. Следовательно,

определить планируемую на 2021 год подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Заинский Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 40 мм и менее принята на уровне 2020 года в размере 3 078,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром от 40 до 70 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 207,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром от 70 до 100 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 207,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 100 - 150 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 207,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 6 160,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Заинский Водоканал» 4 549,69 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 856,36 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Заинский Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,3548	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 549,69	3 856,36
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	4 201,15	3 847,95
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	2 114,26	4 009,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 009,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	2 502,74	4 009,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	8 762,24	7 700,01

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Заинский Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 856,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,50

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,52
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 856,36	3 856,36	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 928,18	1 928,18	100,0
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 005,31	2 005,31	100,0
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 005,31	2 005,31	100,0
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 005,31	2 005,31	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Заинский Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Заинский Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Заинский Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 856,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,50
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,52
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,52
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,52
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» (далее – АО «Сабинское МПП ЖКХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Сабинское МПП ЖКХ» - Республика Татарстан, Сабинский район, пгт. Богатые Сабы, ул. Строителей, д.1. Генеральный директор – Хабибуллин Ильнур Габизович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «Сабинское МПП ЖКХ» согласно 31 обращению заявителей составляет 34,76 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составляет 1 437 246,58 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 41 286,58 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 19 927,73 руб.;
- транспортные расходы – 21 358,85 руб.;

2. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 1 395 960,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Объем годовой мощности согласно реестру при 9 исполненных договорах составляет 8,45 м³/сут. Планируемые заявки на 2021 год отсутствуют.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Сабинское МПП ЖКХ» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм и 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Сабинское МПП ЖКХ», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 753,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 145,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. АО «Сабинское МПП ЖКХ» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 9 827,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

АО «Сабинское МПП ЖКХ» применяет упрощенную систему налогообложения (письмо МРИ ФНС № 10 по РТ от 24.02.2014 № 17). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составила 4 503,08 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята по предложению организации в размере 4 184,82 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Сабинское МПП ЖКХ»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1878	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 503,08	4 184,82
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 480,89	4 170,78
<i>стоимость прокладки сети диаметром</i>	тыс. руб./км.	5 168,89	4 606,00

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Сабинское МПП ЖКХ»	Предложение Госкомитета
<i>от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>			
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 606,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	11 216,90	10 919,11

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Сабинское МПП ЖКХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 184,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,38
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,42
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 184,82	4 184,82	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	1 598,48	1 598,48	100
1.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	1 765,28	1 765,28	100
1.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	1 765,28	1 765,28	100
1.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. АО «Сабинское МПП ЖКХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Сабинское МПП ЖКХ»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 184,82
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,38
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,42
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» (далее – АО «Сабинское МПП ЖКХ») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Сабинское МПП ЖКХ» - Республика Татарстан, Сабинский район, пгт. Богатые Сабы, ул.Строителей, д.1. Генеральный директор – Хабибуллин Ильнур Габизович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «Сабинское МПП ЖКХ» согласно 75 обращениям заявителей составляет 74,26 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составляет 3 352 834,83 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 83 304,83 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 48 855,08 руб.;
- транспортные расходы – 34 449,75 руб.;

2. Плановые расходы АО «Сабинское МПП ЖКХ» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 3 269 530,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Объем годовой мощности согласно реестру при 176 исполненных договорах составляет 163,35 м³/сут. Планируемые заявки на 2021 год отсутствуют.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 630,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 879,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 8 847,62 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

АО «Сабинское МПП ЖКХ» применяет упрощенную систему налогообложения (письмо МРИ ФНС № 10 по РТ от 24.02.2014 № 17). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Сабинское МПП ЖКХ» составила 4 359,38 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок, Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 037,80 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 037,80
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	4 034,11
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 310,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 310,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 830,69

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от

диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Сабинское МПП ЖКХ» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 037,80
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,41
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,44
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,44
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 037,80	4 037,80	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 656,95	1 656,95	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 770,44	1 770,44	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 770,44	1 770,44	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. АО «Сабинское МПП ЖКХ» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Сабинское МПП ЖКХ»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 037,80
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,41
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,44
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,44
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского
района» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (далее – ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2021 год.

Почтовый адрес ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - Республика Татарстан, Сабинский район, с. Шемордан, ул.Азина, д.6. Генеральный директор – Тимергалиев Нургаян Нургалиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» согласно 54 обращениям заявителей составляет 56,46 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» составляет 3 234 824,36 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 71 924,36 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 54 365,01 руб.;
- транспортные расходы – 17 559,35 руб.;

2. Плановые расходы ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 3 162 900,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Объем годовой мощности согласно реестру при 53 исполненных договорах составляет 47,17 м³/сут. Планируемых заявок на 2021 год отсутствуют.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - 41 755,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Главный инженер	1	84	263,49	22 133,16
2	Юрист	1	28	131,32	3 676,96
3	Слесарь	1	56	157,51	8 820,56
4	Слесарь	1	56	127,22	7 124,32
Всего:		4	224		41 755,00

Отчисления на социальные нужды – 12 610,01 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» - 17 559,35 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
-------	------------------------	------------	--------------	---------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	ВАЗ 211440	1	55	319,26	17 559,35
Всего:		1	55		17 559,35

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25мм и 65 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 035,00 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята аналогично стоимости прокладке в диапазоне до 40 мм.

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 10 070,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» применяет упрощенную систему налогообложения (письмо МРИ ФНС № 10 по РТ от 24.02.2014 № 16). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» составила 5 698,92 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 538,08 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,2739	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 698,92	4 538,08
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	5 657,39	4 483,89
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 194,07	4 483,89
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	12 419,10	11 189,67

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 538,08
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
	диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,40
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,40
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 538,08	4 538,08	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 815,24	1 815,24	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 815,24	1 815,24	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и

водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 538,08
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,40
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,40
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «ЗВКС» г.Зеленодольска на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «ЗВКС» г.Зеленодольска (далее – АО «ЗВКС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «ЗВКС» - Республика Татарстан, г.Зеленодольск, ул.Озерная, 48. Генеральный директор – Исмагилов Алмаз Фагимович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «ЗВКС» согласно 13 обращениям заявителей составляет 52,80 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ЗВКС» составляет 5 806 491,39 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ЗВКС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 288 121,39 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 164 435,75 руб.;

- транспортные расходы – 123 685,64 руб.;

2. Плановые расходы АО «ЗВКС» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 5 518 370,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ЗВКС» - 126 294,74 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	182	278,24	50 639,68
2	Начальник участка АРС	1	78	253,71	19 789,38
3	Инженер сметчик	1	156	168,42	26 273,52
4	Слесарь АВР	2	104	142,27	29 592,16
Всего:		5	520		126 294,74

Отчисления на социальные нужды – 38 141,01 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «ЗВКС» - 123 685,64 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Аварийка (УАЗ 390955)	1	104	766,06	79 670,24
2	Илосос	1	39	1 128,60	44 015,40
Всего:		2	143		123 685,64

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ЗВКС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм и 225 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «ЗВКС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Акты выполненных работ по прокладке сетей водоотведения организацией не предоставлены. Документы, обосновывающие применение в расчете ПИР, затрат на БТИ, гос.пошлины за регистрацию объекта организацией не предоставлены. Принятый диаметр трубопроводов не соответствует заявленному расходу. Диаметр 315 мм по объекту «Водоотведение, Автомойка самообслуживания по адресу г. Зеленодольск, ул. Паратская» сильно завышен, кроме того для прокладки сетей водоотведения диаметром свыше 250 мм должен быть разработан индивидуальный проект. Согласно проанализированным договорам о подключении к централизованной системе водоотведения мероприятия по строительству сетей выполняются заявителем.

Учитывая изложенное, Госкомитетом расчет ставки тарифа за протяженность сети принят на уровне 2020 года.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 100 - 150 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 284,51 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 150 - 200 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 628,68 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 200 - 250 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 118,58 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 549,48 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «ЗВКС» составила 6 484,57 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность с учетом корректировки, Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 802,36 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	6,9368	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 037,10	4 802,36
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 105,64	4 105,64
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 893,74	4 535,85
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 431,63	5 148,23
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 436,85	9 436,85

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «ЗВКС» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 802,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,48
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,55
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 802,36	4 802,36	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 113,04	2 113,04	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 305,14	2 305,14	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 641,30	2 641,30	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «ЗВКС» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. АО «ЗВКС» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «ЗВКС»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 802,36
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,44
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,48
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,55
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «ЗВКС» г.Зеленодольска (далее – АО «ЗВКС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «ЗВКС» - Республика Татарстан, г.Зеленодольск, ул.Озерная, 48. Генеральный директор – Исмагилов Алмаз Фагимович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «ЗВКС» согласно 28 обращениям заявителей составляет 72,90 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «ЗВКС» составляет 5 741 336,39 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «ЗВКС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 579 076,39 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 312 676,55 руб.;

- транспортные расходы – 266 399,84 руб.;

2. Плановые расходы АО «ЗВКС» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 5 162 260,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «ЗВКС» - 240 150,96 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	392	278,24	109 070,08
2	Начальник участка ВиВ	1	168	253,71	42 623,28
3	Инженер-сметчик	1	336	168,42	56 589,12
4	Слесарь	2	224	142,27	31 868,48
Всего:		5	1 120		240 150,96

Отчисления на социальные нужды – 72 525,59 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «ЗВКС» - 266 399,84 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Аварийка (УАЗ 390955)	1	224	766,06	171 597,44
2	Илосос	1	39	1 128,60	94 802,40
Всего:		1	308		266 399,84

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «ЗВКС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм, 32 мм, 40 мм, 63 мм, 110 мм и 160 мм, 225 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «ЗВКС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Акты выполненных работ по прокладке сетей водоснабжения организацией не предоставлены. Документы, обосновывающие применение в расчете ПИР, затрат на БТИ, гос.пошлины за регистрацию объекта организацией не предоставлены. Принятый диаметр трубопроводов не соответствует заявленному расходу. Согласно проанализированным договорам о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения мероприятия по строительству сетей выполняются заявителем.

Учитывая изложенное, Госкомитетом расчет ставки тарифа за протяженность сети принят на уровне 2020 года.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 220,17 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 40 - 70 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 356,03 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 70 - 100 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 816,09 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 100 - 150 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 899,78 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 150 - 200 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 969,41 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6 Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 200 - 250 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 665,53 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 523,68 тыс. руб. или 5 047,36 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.8. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению АО «ЗВКС» и составила 3 955,76 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок, Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 749,21 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «ЗВКС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	7,9134	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 955,76	3 749,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 110,63	2 775,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 056,89	2 945,03
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 520,11
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 710,47	3 624,72
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 333,64	3 711,76
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 315,29	4 581,91
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	7 457,88	6 309,20

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «ЗВКС» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 749,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,44
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,56
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,57
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,59
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 749,21	3 749,21	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 649,66	1 649,66	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 762,13	1 762,13	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 099,56	2 099,56	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 137,05	2 137,05	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 212,04	2 212,04	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 736,93	2 736,93	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЗВКС» на 2021 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.
3. АО «ЗВКС» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «ЗВКС»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 749,21
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,44
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,56
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,59
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,73
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» (далее – АО «Высокогорские коммунальные сети») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Высокогорские коммунальные сети» - 422701, Республика Татарстан, Высокогорский район, с. Высокая гора, ул. Энергетиков, д.26. Руководитель организации – Гильмутдинов Рамиль Фаилович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «Высокогорские коммунальные сети» согласно 10 обращениям заявителей составляет 10,50 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» составляет 686 055,10 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 52 175,10 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 25 968,90 руб.;
- транспортные расходы – 26 206,20 руб.;

2. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 633 880,00 руб.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению организации составляют - 5 222,31 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела сбыта	1	14	160,11	2 241,54
2	Инженер отдела сбыта	1	13	96,07	1 248,91
3	Слесарь АВР	1	13	133,22	1 731,86
Всего:		3	40		5 222,31

Отчисления на социальные нужды – 1 577,14 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы - 6 524,80 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	10	652,48	6 524,80
Всего:		1	10		6 524,80

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Высокогорские коммунальные сети», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 293,07 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. АО «Высокогорские коммунальные сети» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.3. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 6 609,13 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом базовая ставка тарифа принята на уровне 2020 года в размере 4 116,33 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Высокогорские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9691	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 282,33	4 116,33
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Высокогорские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	5 282,33	4 116,33
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	4 116,33
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	-	8 261,41

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Высокогорские коммунальные сети» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 116,33
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 116,33	4 116,33	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 058,17	2 058,17	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 058,17	2 058,17	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. АО «Высокогорские коммунальные сети» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Высокогорские коммунальные сети»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 116,33
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Высокогорские коммунальные сети» (далее – АО «Высокогорские коммунальные сети») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Высокогорские коммунальные сети» - 422701, Республика Татарстан, Высокогорский район, с. Высокая гора, ул. Энергетиков, д.26. Руководитель организации – Гильмутдинов Рамиль Фаилович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «Высокогорские коммунальные сети» составляет 168,00 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Высокогорские коммунальные сети» составляет 7 033 151,52 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 834 801,52 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 415 502,32 руб.;

- транспортные расходы – 419 299,20 руб.;

2. Плановые расходы АО «Высокогорские коммунальные сети» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 6 198 350,00 руб.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению организации составляют - 83 193,24 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник отдела сбыта	1	216	160,11	34 583,76
2	Инженер отдела	1	212	96,07	20 366,84
3	Слесарь АВР	1	212	133,22	28 242,64
Всего:		3	640		83 193,24

Отчисления на социальные нужды – 25 124,36 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы составляют - 104 396,80 руб.:

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	160	652,48	104 396,80
Всего:		1	160		104 396,80

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по

ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода диаметром 32 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.2. Госкомитетом стоимость строительства сетей водоснабжения диаметром 65 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 967,73 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость строительства сетей водоснабжения диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 663,14 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. АО «Высокогорские коммунальные сети» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 150 – 200 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм, а стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 100 – 150 мм.

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 408,38 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.7. Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 381,45 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 6 762,90 тыс. руб.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Высокогорские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,9691	-

без учета НДС Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Высокогорские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 873,97	3 381,45
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	2 400,17	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 248,40	3 709,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 709,66
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 870,00	4 578,93
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 578,93
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	4 189,50	6 760,48

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 381,45
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,55
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,68

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,68
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 381,45	3 381,45	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 859,80	1 859,80	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 859,80	1 859,80	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 859,80	1 859,80	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 299,39	2 299,39	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 299,39	2 299,39	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Высокогорские коммунальные сети» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. АО «Высокогорские коммунальные сети» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Высокогорские коммунальные сети»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 381,45
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,55
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,68
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,68
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети -
Татарстан» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» (далее - ООО «Коммунальные сети - Татарстан») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - Республика Татарстан, Тукаевский район, пос. Совхоза Татарстан, ул.Попова, д.3. Директор – Миннекаев Риф Сабинович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ООО «Коммунальные сети - Татарстан» согласно 3 обращениям заявителей составляет 1,22 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составляет 212 810,73 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 6 490,73 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 3 141,65 руб.;
- транспортные расходы – 3 349,08 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 206 320,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению организации составляют - 2 412,94 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО	1	3	201,08	603,23
2	Мастер ВКХ	1	9	201,08	1 809,70
Всего:		2	12		2 509,71

Отчисления на социальные нужды – 728,71 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы составляют - 1 502,52 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	3	500,84	1 502,52
Всего:		1	3		1 502,52

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по

ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Коммунальные сети - Татарстан», а также сметы по объектам-аналогам, по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 121,39 тыс. руб. или 3 678,49 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 84,93 тыс. руб. или 4 246,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 282,9 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ООО «Коммунальные сети - Татарстан» применяет упрощенную систему налогообложения (Уведомление МРИ ФНС № 2 по РТ от 29.01.2007 № 170). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составила 4 325,28 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 325,28 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль),

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	5,3422	-
Базовая ставка тарифа на протяженность	тыс. руб./км.	4 325,28	4 325,28

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»	Предложение Госкомитета
сетей, в т.ч.:			
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 087,24	4 087,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 718,00	4 718,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 718,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	4 902,70	8 092,11

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 325,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,58

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,58
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 325,28	4 325,28	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 205,90	2 205,90	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 508,67	2 508,67	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 508,67	2 508,67	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Коммунальные сети - Татарстан»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 325,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,58
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,58
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети -
Татарстан» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Татарстан» (далее – ООО «Коммунальные сети - Татарстан») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Коммунальные сети - Татарстан» - Республика Татарстан, Тукаевский район, пос. Совхоза Татарстан, ул.Попова, д.3. Директор – Миннекаев Риф Сабирович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ООО «Коммунальные сети - Татарстан» согласно 198 обращениям заявителей составляет 90,95 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составляет 1 125 343,96 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 428 387,96 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 207 348,68 руб.;

- транспортные расходы – 221 039,28 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 6 969 560,00 руб.

Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, а также расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2020 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2021 год.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда Госкомитетом приняты на уровне 2020 года - 159 253,98 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО	1	197,99	201,08	39 813,50
2	Мастер ВКХ	1	593,99	201,08	119 440,49
Всего:		2	792		159 253,98

Отчисления на социальные нужды – 48 094,70 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы Госкомитетом приняты на уровне 2020 года - 99 166,32 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	УАЗ	1	198	500,84	99 166,32
Всего:		1			99 166,32

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты в сумме 306 515,00 руб., в т.ч.:

- заработная плата – 159 253,98 руб.;
- отчисления на социальные нужды – 48 094,70 руб.;
- транспортные расходы – 99 166,32 руб.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку при среднем планируемом количестве присоединений 198 ед. и общей подключаемой нагрузке 90,95 м³/сут. составит 3,3701 тыс.руб/м³ в сутки (по предложению организации – 4,71 тыс.руб/м³ в сутки).

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Коммунальные сети - Татарстан», а также сметы по объектам-аналогам, по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 40-70 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 70-100 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 100-150 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 5 261,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ООО «Коммунальные сети - Татарстан» применяет упрощенную систему налогообложения (Уведомление МРИ ФНС № 2 по РТ от 29.01.2007 № 170). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Коммунальные сети - Татарстан» составила 3 452,50 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 428,58 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 7 680,01 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 2,24 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Татарстан»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,7100	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 452,50	3 428,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 469,74	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 347,15	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 140,42	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	5 845,72	5 845,72

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 428,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 428,58	3 428,58	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	2 022,87	2 022,87	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87	2 022,87	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87	2 022,87	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87	2 022,87	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Татарстан» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. ООО «Коммунальные сети - Татарстан» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Коммунальные сети - Татарстан»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 428,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Главы Мензелинского муниципального района Республики Татарстан А.Ф.Салахова от 31.05.2020 №988-исх-С об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год на уровне 2020 года.

Почтовый адрес АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 423700, Республика Татарстан, Мензелинский район, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля, д.15. Руководитель организации – Габдрахманов Расим Кавиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организацией АО «Коммунальные сети Мензелинского района» заявки, планируемые к подключению на 2021 год, не предоставлены. Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически

присоединяемую) нагрузку, а также расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2020 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2021 год.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно 10 заявкам составляет 3,0 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составляет 862 036,18 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 28 736,18 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 23 467,08 руб.;
- транспортные расходы – 5 269,10 руб.;

2. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 833 300,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 18 051, 60 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	Мастер ВКХ	1	112	114,29	12 800,48
2	Инженер ПТО	1	28	102,98	2 883,44
3	Слесарь	1	28	84,56	2 367,88
Всего:		3	168		18 051,60

Отчисления на социальные нужды – 5 415,48 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 5 269,10 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	УАЗ	1	10	526,91	5 269,10
Всего:		1	10		5 269,10

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Организацией АО «Коммунальные сети Мензелинского района» заявки, планируемые к подключению на 2021 год, не предоставлены. Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне 2020 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2021 год.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Коммунальные сети Мензелинского района» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм.

В сметной документации на создание сетей водоотведения учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Коммунальные сети Мензелинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 40 метров составляет 160,113 тыс. руб. или 4 002,83 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметах некорректно подсчитаны объемы земляных работ, а также предусмотрены виды работ, которые применяются при устройстве сетей водоснабжения.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными

организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 028,04 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 100 – 150 мм, 200 – 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 100 – 150 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.3. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 5 958,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составила 4 166,50 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность Госкомитетом принята в размере 3 785,05 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 757,01 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,20 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Коммунальные сети Мензелинского района»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,6493	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 166,50	3 785,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 166,50	3 785,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 785,05

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Коммунальные сети Мензелинского района»	Предложение Госкомитета
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	-	-

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 785,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,51
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 785,05	3 785,05	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-

1.2	Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.3	Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.4	Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.	1 930,38	1 930,38	100,0
1.5	Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.	1 930,38	1 930,38	100,0
1.6	Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.	-	-	-
1.7	Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Коммунальные сети Мензелинского района»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 785,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,51
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,51
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Главы Мензелинского муниципального района Республики Татарстан А.Ф.Салахова от 31.05.2020 №988-исх-С об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год на уровне 2020 года.

Почтовый адрес АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 423700, Республика Татарстан, Мензелинский район, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля, д.15. Руководитель организации – Габдрахманов Расим Кавиевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организацией АО «Коммунальные сети Мензелинского района» заявки, планируемые к подключению на 2021 год, не предоставлены. Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за подключаемую (технологически

присоединяемую) нагрузку, а также расчета ставки тарифа за протяженность сети, приняты на уровне 2020 года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2021 год.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «Коммунальные сети Мензелинского района» согласно 14 заявкам составляет 7,0 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составляет 798 833,82 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 30 843,82 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 23 467,08 руб.;
- транспортные расходы – 7 376,74 руб.;

2. Плановые расходы АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 767 990,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 18 051,60 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	Мастер ВКХ	1	112	114,29	12 800,48
2	Инженер ПТО	1	28	102,98	2 883,44
3	Слесарь	1	28	84,56	2 367,88
Всего:		3	168		18 051,60

Отчисления на социальные нужды – 5 415,48 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» - 7 376,74 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	УАЗ	1	14	526,91	7 376,74
Всего:		1	14		7 376,74

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Организацией АО «Коммунальные сети Мензелинского района» заявки, планируемые к подключению на 20210 год, не предоставлены. Госкомитетом расходы для расчета ставки тарифа за протяженность сети приняты на уровне 2020года, ввиду отсутствия планируемых заявок на 2021 год.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Коммунальные сети Мензелинского района» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 20 мм и 63 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров до 40 мм представлены 4 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 59 метров составляет 154,38 тыс. руб. или 2 616,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом в сметах скорректировано количество кранов шаровых диаметром 20 мм с 2 шт. до 1 шт., так как обоснование по необходимости устройства 2 шаровых кранов, организацией не представлено.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм с учетом корректировок принята в размере 2 536,72 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 20 метров составляет 55,610 тыс. руб. или 2 780,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом в сметах скорректировано количество задвижек диаметром 50 мм с 2 шт. до 1 шт., так как обоснование по необходимости устройства 2 задвижек, организацией не представлено.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм с учетом корректировок принята в размере 2 627,53 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм, 100 – 150 мм, 150 – 200 мм, 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40-70 мм.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм смета не представлена.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 4 452,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Коммунальные сети Мензелинского района» составила 3 226,86 тыс.руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 3 199,51 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 761,48 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,24 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Коммунальные сети Мензелинского района»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,4063	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 226,86	3 199,51
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 270,76	3 170,89
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 475,63	3 284,41
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 284,41
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	-	5 565,31

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 199,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,57
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 199,51	3 199,51	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 823,96	1 823,96	100,0
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 888,21	1 888,21	100,0
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 888,21	1 888,21	100,0
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. АО «Коммунальные сети Мензелинского района» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Коммунальные сети Мензелинского района»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 199,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,57
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Чистополь - Водоканал» (далее – АО «Чистополь-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Чистополь - Водоканал» - Республика Татарстан, г.Чистополь, ул. Либкнехта, д.1 Д. Директор – Ахметзянов Талгат Анасович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год АО «Чистополь - Водоканал» составляет 17,76 м³/сут., при планируемом количестве присоединений – 10 ед. Согласно дополнительно представленного реестра заявок на 2020 год общее число заявок составило 43 заявки на общую нагрузку 103,79 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составляет – 4 562 107,52 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 39 457,52 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 21 627,52 руб.;
- транспортные расходы – 17 830,00 руб.

2. Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 4 522 650,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Чистополь - Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 39 457,52 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда на реализацию 10 заявок по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составят 16 611,00 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зароботная плата за 1 час, руб.	Зароботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер 1 категории	1	55	129,7	7 133,50
2	Мастер	1	55	155,00	8 525,00
3	Слесарь	1	10	95,25	952,50
Всего:		3	120		16 611,00

Отчисления на социальные нужды – 5 016,52 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Чистополь - Водоканал» на реализацию 10 заявок составят – 17 830,00 руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Hyundai Solaris	1	25	713,20	17 830,00
Всего:		1	25		17 830,00

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Чистополь - Водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 250 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Чистополь - Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Согласно пункту 3 типового договора о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 №645, подключение объекта осуществляется в точке подключения объекта, располагающейся на границе земельного участка, а в случае подключения многоквартирного дома - на границе инженерно-технических сетей холодного водоснабжения, находящихся в данном многоквартирном доме.

Мероприятия по прокладке сетей водоотведения от точки подключения объекта заявителя до точки врезки в централизованную систему водоотведения учитываются в составе платы за подключение.

Согласно выданным условиям подключения устройство, эксплуатацию и ремонт вновь построенного участка канализации от точки подключения до фундамента жилого дома производится силами и средствами заказчика.

Учитывая изложенное, Госкомитетом расчет ставки тарифа за протяженность сети принят на уровне 2020 года.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 405,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 554,72 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 739,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 549,4 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению АО «Чистополь - Водоканал» составила 4 974,32 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 786,77 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Чистополь - Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,2215	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	4 974,32	4 786,77
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	4 390,48	4 257,01
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	4 820,48	4 443,39
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	5 762,09	4 674,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	-	9 436,75

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 786,77
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,47
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,50
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Госкомитетом проанализированы представленные организацией акты выполненных работ по строительству сетей водоотведения диаметром 225 мм. Согласно актам выполненных работ стоимость строительства сетей водоснабжения диаметром 225 мм составляет 2 361,80 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Стоимость строительства сетей водоотведения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 786,77	4 786,77	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 154,05	2 154,05	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 249,79	2 249,79	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 393,39	2 393,39	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Чистополь - Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. АО «Чистополь - Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Чистополь - Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 786,77
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,45
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,47
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,50
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Чистополь – Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Чистополь – Водоканал» (далее - АО «Чистополь Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Чистополь – Водоканал» - Республика Татарстан, г.Чистополь, ул.Либкнехта, д.1Д. Генеральный директор – Ахметзянов Талгат Анасович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности с учетом дополнительно представленного реестра заявок АО «Чистополь – Водоканал» составляет 175,95 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 126 ед.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	Hyundai Solaris	1	112	713,20	79 878,40
Всего:		1	112		79 878,40

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «Чистополь – Водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 40 мм и менее принята на уровне 2020 года в размере 677,40 тыс. руб. или 2 781,93 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята на уровне 2020 года в размере 378,24 тыс. руб. или 2 978,27 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 788,98 тыс. руб. или 3 432,05 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм в диапазоне диаметров 100 – 150 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов в диапазоне 70 – 100 мм.

2.5. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 225 мм принята на уровне 2020 года в размере 408,12 тыс. руб. или 4 001,18 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.6. Организацией не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.7. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 6 403,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.8. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Чистополь – Водоканал» составила 4 735,37 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 218,65 тыс. руб./км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Чистополь – Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,7212	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	4 735,37	4 218,65
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	4 140,75	3 477,41
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	4 125,44	3 722,86
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	3 722,86
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	5 130,15	4 290,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	5 149,09	4 290,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	5 128,14	5 001,47
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	7 100,00	8 004,06

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 218,65
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,43
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,47
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,54
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,65
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Госкомитетом проанализированы представленные организацией акты выполненных работ по строительству сетей водоснабжения диаметром 63 мм, 110 мм. Согласно актам выполненных работ, стоимость строительства сетей водоснабжения диаметром 63 мм составляет 1 982,66 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС), стоимость строительства сетей водоснабжения диаметром 110 мм составляет 2 623,83 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Стоимость строительства сетей водоснабжения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 218,65	4 218,65	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 814,02	1 814,02	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 982,77	1 982,77	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 982,77	1 982,77	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 278,08	2 278,08	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 278,08	2 278,08	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 742,13	2 742,13	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения АО «Чистополь – Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года
3. АО «Чистополь – Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоснабжения
АО «Чистополь – Водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 218,65
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,43
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,47
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,47
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,54
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,54
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,65
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО ОЭЗ ППТ «Алабуга») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год.

Почтовый адрес АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» - 423600, Республика Татарстан, г.Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», ул.Ш-2, корпус4/1. Генеральный директор – Шагивалеев Тимур Наилевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности, заявленной АО ОЭЗ ППТ «Алабуга», на 2021 год составляет – 0,7 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 1 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год составляет – 46 643 282,31 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 1 727,86 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 807,74 руб.;
- транспортные расходы – 920,12 руб.

2. Плановые расходы АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 80 530,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 1 727,86 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» составят 619,43 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	0,25	69,15	17,29
2	Старший инженер ПТО	1	0,5	174,40	87,20
3	Ведущий инженер ПТО	1	2,0	156,04	312,09
4	Слесарь АВР	1	1,0	89,95	89,95
5	Слесарь АВР	1	1,0	89,95	89,95
6	Юриконсульт	1	0,25	91,79	22,95
Всего:		6	5		619,43

Отчисления на социальные нужды – 188,31 руб. (30,4 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» составят – 902,12 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	1	920,12	902,12
Всего:		1	1		902,12

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» представлена сметная документация и схема на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО ОЭЗ ППТ «Алабуга», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопровода протяженностью 10 метров составляет 64,43 тыс. руб. или 6 442,76 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

Госкомитетом исключены работы по монтажу футляра, как необоснованные.

Объем работ по устройству колодца диаметром 1500 мм для трубопровода диаметром 110 мм завышен. Необходимо и достаточно устройство колодца диаметром 1000 мм. Объем работ по гидроизоляции, огрунтовке, окраске и устройству колодца скорректирован для диаметра колодца - 1000 мм.

Объем работ по заделке сальников для трубы диаметром 100 мм скорректирован с 2 шт. до 1 шт., согласно количеству проходов для трубы диаметром 110 мм.

Госкомитетом исключены затраты по устройству бетонной подготовки (производство работ выполняется в сухих грунтах).

Госкомитетом расценка ГЭСН 22-01-021-03 «Укладка трубопроводов из полиэтиленовых труб диаметром: 100 мм» заменена на ГЭСН 23-01-030-01 «Укладка безнапорных трубопроводов из полиэтиленовых труб диаметром: 100 мм».

Организацией в смете не корректно учтена протяженность трубы 1 м, необходимая протяженность трубопровода к указанному объекту 10 м.

Таким образом, представленная смета не может быть применена при расчете ставки платы. В виду отсутствия иных заявок в данном диапазоне диаметров, стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров от 100 мм до 200 мм Госкомитетом принята на уровне 2020 года.

2.4. Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята в размере 4 317,60 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО ОЭЗ ППТ «Алабуга»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,4684	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	8 053,45	4 317,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	8 053,45	4 325,25
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 325,25
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	10 674,66	8700,10

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 317,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 317,60	4 317,60	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 158,80	2 158,80	100,0
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 158,80	2 158,80	100,0
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО ОЭЗ ППТ «Алабуга»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 317,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,50
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,50
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-
производственного типа «Алабуга» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО ОЭЗ ППТ «Алабуга») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год.

Почтовый адрес АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» - 423600, Республика Татарстан, г.Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», ул.Ш-2, корпус4/1. Генеральный директор – Шагивалеев Тимур Наилевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности, заявленной АО ОЭЗ ППТ «Алабуга», на 2021 год составляет – 11,0 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 11 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год составляет – 1 635 278,38 рублей, в т.ч.:

1. Плановые расходы АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 22 068,38 рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 11 947,06 руб.;
- транспортные расходы – 10 121,32 руб.

2. Плановые расходы АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 1 613 210,0 руб.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2021 год исключены объекты со сроком ввода в эксплуатацию и датой подключения в 2020 году.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 9 161,86 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» составят - 9 161,86 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	1	69,15	69,15
2	Старший инженер	1	2	174,40	348,80
3	Ведущий инженер	1	22	156,05	3 432,94
4	Ведущий инженер	1	22	156,05	3 432,94
5	Слесарь АВР	1	10	89,95	899,54
6	Слесарь АВР	1	10	89,95	899,54
7	Юриконсульт	1	0,5	91,79	45,89
8	Контролер АО	1	0,5	66,09	33,04
Всего:		8	68		9 161,86

Отчисления на социальные нужды – 2 785,20 руб. (30,4 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» составят – 10 121,32 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	УАЗ	1	11	920,12	10 121,32
Всего:		1	11		10 121,32

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО ОЭЗ ППТ «Алабуга», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлено 11 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 170 метров составляет 730,8 тыс. руб. или 4 350,02 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

В расчет принято 3 сметы.

Сметы составлены некорректно.

По объекту «ул. Родниковая, 15»:

Для водопровода диаметром менее 40 мм необходимо и достаточно устройство колодца диаметром 1000 мм.

Объем работ по гидроизоляции, огрунтовке, окраске и устройству колодца скорректирован для диаметра колодца - 1000 мм.

Госкомитетом исключены затраты по устройству бетонной подготовки (производство работ выполняется в сухих грунтах).

Госкомитетом исключены работы по устройству арматуры муфтовой, как необоснованные.

По объекту «пер. 1-й Танаевский, 3А»:

Для водопровода диаметром менее 40 мм необходимо и достаточно устройство колодца диаметром 1000 мм.

Госкомитетом исключены работы по установке арматуры диаметром 50 мм, как необоснованные (раздел - прочие работы).

Госкомитетом исключены затраты по устройству бетонной подготовки (производство работ выполняется в сухих грунтах).

Госкомитетом исключены работы по устройству арматуры муфтовой, как необоснованные.

Госкомитетом объем работ по прокладке трубопровода методом ГНБ заменен на ГЭСН 22-05-002-01 «Продавливание без разработки грунта (прокол) на длину: до 10 м труб диаметром 100 мм».

По объекту «пер. 2-й Танаевский, 4»:

Госкомитетом исключены работы по установке арматуры и шарового крана диаметром 32 мм, как необоснованные.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята 1 273,80 тыс. руб. или 2 693,48 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40-70 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 100 метров составляет 442,18 тыс. руб. или 4 654,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

Отсутствует схема прокладки сетей по объекту «пер. 2-й Танаевский, 4».

Устройство колодцев диаметром 1500 мм не обосновано.

Применение бентонита «Super-Bore 50 LB Bag» не обосновано.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметром 40 - 70 мм принята на уровне стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40 мм и менее.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Организацией в расчете ставки за протяженность сетей неверно рассчитан налог на прибыль. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 074,63 тыс. руб. или 10 746,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» составила 6 133,86 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята в размере 5 303,07 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО ОЭЗ ППТ «Алабуга»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,0062	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	6 133,86	5 303,07
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	5 437,52	5 303,07
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	5 818,13	5 303,07
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	13 432,91	13 432,91

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	5 303,07
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,39

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,39
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Госкомитетом проанализирован представленный организацией акт выполненных работ по строительству сетей водоснабжения диаметром до 40 мм. Согласно актам выполненных работ стоимость строительства сетей водоснабжения составляет 1 800,0 руб./п.м. (без учета налога на прибыль и НДС).

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 497,24	5 303,07	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 993,43	2 068,20	103,7
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 063,37	2 068,20	100,0
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 063,37	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 168,29	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 168,29	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. АО ОЭЗ ППТ «Алабуга» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО ОЭЗ ППТ «Алабуга»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5 303,07
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,39
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,39
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Мамадышский водоканал» (далее – АО «Мамадышский водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Мамадышский водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Мамадышский водоканал» - 422190, Республика Татарстан, г.Мамадыш, ул.Азина, д.17. Директор – Миннахметов Раиф Ринатович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год АО «Мамадышский водоканал» составляет 17,17 м³/сут., при планируемом количестве присоединений – 13 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Мамадышский водоканал» составляет – 2 024 136,22 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Мамадышский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 30 386,22 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 16 086,22 руб.;
- транспортные расходы – 14 300,0 руб.

2. Плановые расходы АО «Мамадышский водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 1 993 750,0 руб.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение и исключены объекты 2019 года.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Мамадышский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 30 386,22 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Мамадышский водоканал» составят – 12 355,01 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Главный инженер	1	26	185,37	4 819,62
2	Начальник участка водоотведения	1	26	128,47	3 340,22
3	Начальник абонентского отдела	1	6,5	129,41	841,17
4	Слесарь АВР	1	26	129,00	3 354,00
Всего:		4	84,5		12 355,01

Отчисления на социальные нужды – 3 731,21 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Мамадышский водоканал» составят – 14 300,00 руб.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	УАЗ	1	26	550,00	14 300,00
Всего:		1	26		14 300,00

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Мамадышский водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм и 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Мамадышский водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 3 сметы. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 395 метров составляет 1 384,0 тыс. руб. или 3 503,88 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

В сметной документации «на строительство сетей водоотведения к земельному участку ИП Хасанова Г.М.» Госкомитетом скорректировано количество колодцев, задвижек, врезок, согласно представленной схеме. Также исключены работы по установке люка, так как данный вид работ учтен в расценке ГЭСН 22-04-001-01 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих».

В сметной документации «на строительство сетей водоотведения к земельному участку» к 10 заявителям Госкомитетом исключены расходы на устройство щебеночного основания, как необоснованные. Госкомитетом количество отдельных конструктивных элементов (132 кг) скорректировано аналогично количеству, принятому в смете «на строительство сетей водоотведения к земельному участку ИП Хасанова Г.М.».

Госкомитетом трубы напорные из полиэтилена низкого давления тяжелого типа наружным диаметром 110 мм заменены на трубы ПЭ100 SDR21 Ду 110 мм, согласно материалу трубопроводов, применяемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Устройство колодца диаметром 2000 мм для сетей водоотведения диаметром 110 мм не обосновано. Целесообразно и достаточно устройство колодца диаметром 1500 мм. Госкомитетом кольца для смотровых колодцев приняты по ФССЦ-403-8263.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм с учетом корректировок принята в размере 2 773,01 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 50 метров составляет 105,50 тыс. руб. или 3 014,28 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно.

Сметная документация не соответствует представленной схеме: завышено число врезок в существующую сеть, не учтены работы по прокладке трубопровода под автодорогой.

Госкомитетом стоимость прокладки принята на уровне 2020 года в размере 3 000,00 руб./п.м.

2.3. АО «Мамадышский водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 60 метров составляет 272,00 тыс. руб. или 4 533,33 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Данные сметной документации не отображены в столбцах 8-14. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 820,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению АО «Мамадышский водоканал» составила 4 636,637 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята в размере 3 466,26 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 109,20 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,320 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Мамадышский водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,7698	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 636,63	3 466,26
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 379,75	3 431,42
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 767,85	3 750,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 750,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	5 666,67	6 026,05

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Мамадышский водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 466,26
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,57
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,62
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,62
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 402,91	3 466,26	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 895,83	1 975,77	104,2
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 117,63	2 149,08	101,5
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 117,63	2 149,08	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Мамадышский водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. АО «Мамадышский водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Мамадышский водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 466,26
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,62
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,62
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Мамадышский водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Мамадышский водоканал» (далее – АО «Мамадышский водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Мамадышский водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Мамадышский водоканал» - 422190, Республика Татарстан, г.Мамадыш, ул.Азина, д.17. Директор – Миннахметов Раиф Ринатович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год АО «Мамадышский водоканал» составляет 48,490 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 53 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Мамадышский водоканал» составляет – 5 511 183,46 рублей, в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Мамадышский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 93 683,46 рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 54 908,46 руб.;
- транспортные расходы – 38 775,00 руб.

2. Плановые расходы АО «Мамадышский водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 5 417 500,0 руб.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Так как расчет осуществляется по планируемым заявкам на подключение из расчёта ставок на 2021 год исключены объекты с заявками и условиями подключения 2019 года и менее.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Мамадышский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 93 683,46 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Мамадышский водоканал» составят - 42 172,40 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	Главный инженер	1	70,5	185,37	13 068,59
2	Начальник участка водоснабжения	1	70,5	177,25	12 496,13
3	Начальник абонентского отдела	1	70,5	129,41	9 123,41
4	Слесарь АВР	1	70,5	106,16	7 484,28
Всего:		4	282		42 172,40

Отчисления на социальные нужды – 12 736,06 руб. (30,2% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Мамадышский водоканал» составят – 38 775,00 руб.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3 \times 4 \times 5$
1	УАЗ 390995	1	70,5	550	38 775,00
Всего:		1	70,5		38 775,00

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Мамадышский водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку сетей водоотведения диаметром 25, 32, 40, 63 и 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей, представленные АО «Мамадышский водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода в диапазоне диаметров до 40 мм представлено 6 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 1 315 метров составляет 4 051,00 тыс. руб. или 3 080,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. В сметной документации по объектам - «5 заявителей. Северный», «11 заявителей, Южный» учтены работы по проколу, однако, согласно предоставленным схемам, данный вид работ нецелесообразен (отсутствует пересечение автомобильной дороги трубопроводом).

Устройство щебеночного основания не обосновано.

В смете на «5 заявителей. Южный» число колодцев не соответствует схеме.

Устройство колодца диаметром 2000 мм для сетей водоснабжения диаметром до 40 мм не обосновано. Целесообразно и достаточно устройство колодца диаметром 1000 мм.

Работы по установке люка учтены в расценке ГЭСН 22-04-001-01 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих» и не требуют дублирования.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 220,17 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметров 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 35 метров составляет 125,00 тыс. руб. или 3 571,43 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

В материалах тарифного дела отсутствует схема на подключение объекта «Фаттахов Р.С. - г. Мамадыш, ул. Советская, 9 «а» к централизованной системе водоснабжения.

Сметы составлены некорректно. В сметной документации расценки на продавливание без разработки грунта и протаскивание в футляр стальных труб применены необоснованно, а также завышены по отношению к прокладываемому диаметру трубопровода - 63 мм. Принятый в сметной документации диаметр колодца - 2000 мм завышен. Устройство щебеночного основания под трубопроводы не обосновано.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 40 - 70 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 672,28 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм организацией представлена смета на строительство сетей протяженностью 80 м в размере 370,00 тыс.руб или 4 625,00 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

Стоимость прокладки трубопровода диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 501,12 руб./п.м (без учета налога на прибыль).

2.4. АО «Мамадышский водоканал» не представило корректные сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Мамадышский водоканал» составила 3 869,64 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировки Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 2 809,67 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Мамадышский водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,6528	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 869,64	2 809,67
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 850,76	2 775,21
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 464,29	3 340,35
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 340,35
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 950,00	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	5 935,90	4 376,4

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Мамадышский водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 809,67
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,63

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,76
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,76
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	2 809,67	2 809,67	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 781,70	1 781,70	100,0
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 144,52	2 144,52	100,0
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 144,52	2 144,52	100,0
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Мамадышский водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. АО «Мамадышский водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Мамадышский водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 809,67
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,63
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,76
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,76
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» (далее – ООО «Бугульма-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Бугульма-Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Бугульма-Водоканал» - 423236, Республика Татарстан, г.Бугульма, ул.Ворошилова, д.10. Директор – Бадыков Эдуард Асхатович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год ООО «Бугульма-Водоканал» составляет 33,19 м³/сут., при планируемом количестве присоединений – 6 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Бугульма-Водоканал» составляет – 678 939,12 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Бугульма-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 18 719,12 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 13 617,02 руб.;
- транспортные расходы – 5 102,10 руб.

2. Плановые расходы ООО «Бугульма-Водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 660 220,0 руб.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2021 год исключены объекты: «Шаламова В.Ф. - жилой дом», «Исмагилова Т.К. - пекарня (строящаяся)», так как представленные заявления 2019 года. Госкомитетом произведен анализ факта за 2019 год (1-4 квартал), объем планируемой годовой максимальной мощности составил – 10,57 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 10 ед.

Организацией не предоставлены выписка из штатного расписания, калькуляция затрат автотранспорта, а также сметная документация. Оценить экономическую обоснованность затрат невозможно.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда составляют 12 511,32 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	34	254,58	8 655,72
2	Инженер ПТО	1	28	137,70	3 855,60
Всего:		2	62		12 511,32

Отчисления на социальные нужды – 3 778,42 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы составляют - 5 447,40 руб.:

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
-------	-------------------------	------------	--------------	---------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Лада	1	14	389,10	5 447,40

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Бугульма-Водоканал» сметная документация не предоставлена.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 425,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 546,26 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. ООО «Бугульма-Водоканал» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм и более 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 239,98 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению ООО «Бугульма-Водоканал» составила 4 126,37 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа после корректировок, Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 4 737,63 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Бугульма-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,5641	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 126,37	4 737,63
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	6 665,45	4 282,01
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	2 972,25	4 432,83
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 432,83
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	-	9 049,97

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Бугульма-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 737,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,47
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,49
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,49
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 737,63	4 737,63	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 226,69	2 226,69	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 321,44	2 321,44	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 321,44	2 321,44	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Бугульма-Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2021 г.

3. ООО «Бугульма-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Бугульма-Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	4 737,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,47
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,49
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,49
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» (далее – ООО «Бугульма-Водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Бугульма-Водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Бугульма-Водоканал» - 423236, Республика Татарстан, г.Бугульма, ул.Ворошилова, д.10. Директор – Бадыков Эдуард Асхатович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год ООО «Бугульма-Водоканал» составляет – 43,09 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 20 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Бугульма-Водоканал» составляет – 2 038 296,02 рублей, в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Бугульма-Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 63 766,02 рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 46 491,20 руб.;
- транспортные расходы – 17 274,82 руб.

2. Плановые расходы ООО «Бугульма-Водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 1 974 530,0 руб.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2021 год исключены все объекты, так как представленные заявления 2019 года. Госкомитетом произведен анализ факта за 2019 год (1-4 квартал), объем планируемой годовой максимальной мощности составил – 72,697 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 58 ед.

Организацией не предоставлены выписка из штатного расписания, калькуляция затрат автотранспорта, сметная документация, а также заявки, планируемые к подключению на 2021 год.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда составляют - 33 995,40 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	Начальник ПТО	1	100	254,58	25 458,00
2	Инженер ПТО	1	62	137,70	8 537,40
Всего:		2	162		33 995,40

Отчисления на социальные нужды – 10 266,61 руб.

1.2. Транспортные расходы составляют - 14 008,00 руб.:

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	Лада	1	36	389,10	14 008,00

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Бугульма-Водоканал» сметная документация не предоставлена.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 190,81 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 669,67 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров 70 – 100 принята аналогично стоимости прокладки сетей в диапазоне диаметров от 40 до 70 мм.

2.4. Сметная стоимость трубопровода диаметром 500 мм принята на уровне 2020 в размере 5 408,39 тыс. руб. или 5 408,39 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Бугульма-Водоканал» составила 4 613,39 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 3 558,86 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Бугульма-Водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,48	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 613,39	3 558,86

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Бугульма-Водоканал»	Предложение Госкомитета
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	4 740,24	3 988,51
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	3 222,85	4 587,08
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	5 199,64	4 587,08
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	-	6 760,48

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «Бугульма-Водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 558,86
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,68
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,68
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 558,86	3 558,86	100
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	2 099,64	2 099,64	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 420,00	2 420,00	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 420,00	2 420,00	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Бугульма-Водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 г.

3. ООО «Бугульма-Водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Бугульма-Водоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 558,86
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,68
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,68
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Азнакаевское ПТС» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Азнакаевское ПТС» - 423330, Республика Татарстан, г.Азнакаево, ул.Гагарина, д.14. Генеральный директор – Хафизов Раушан Газизянович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год АО «Азнакаевское ПТС» составляет – 7,29 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 3 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составляет – 340 169,68 рублей, в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Азнакаевское ПТС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 4 589,68 рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 3 157,99 руб.;
- транспортные расходы – 1 431,69 руб.

2. Плановые расходы АО «Азнакаевское ПТС» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 335 580 руб.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2021 год исключены объекты 2019 года.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Азнакаевское ПТС» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составят 4 589,68 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составят - 2 425,49 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	3	289,21	867,64
2	Начальник участка водоотведения	1	3	217,43	652,29
3	Мастер по водоотведению	1	6	150,93	905,56
Всего:		3	12		2 425,49

Отчисления на социальные нужды – 732,50 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составят – 1 431,69 руб.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Лада Ларгус	1	3	477,23	1 431,69
Всего:		1	3		1 431,69

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей 3 рассматриваемых объектов АО «Азнакаевское ПТС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 75 мм, 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные АО «Азнакаевское ПТС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Из расчёта ставок тарифа за протяженность сети на 2021 год исключен объект «г. Азнакаево, ул. Ленина, д.21 А», так как представленное заявление 2019 года.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 20 метров составляет 53,95 тыс. руб. или 2 452,32 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

В расчет стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм включены сметы «с. Сарманово, универсальный спортивный зал», «с. Сарманово, ул. мира, д. 82».

Сметы составлены некорректно. Проведение работ в мокрых грунтах организацией не обосновано. Объем работ по устройству песчаного основания завышен.

По объекту «с. Сарманово, универсальный спортивный зал» некорректно представлена схема подключения спортивного зала к сетям водоотведения. В соответствии с федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в составе платы за подключение учитываются мероприятия по строительству объектов водоснабжения и водоотведения от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения. Объем работ по устройству 4 колодцев и принятой трассировке сетей не обоснованы.

По информации АО «Азнакаевское ПТС» договора технологического присоединения на указанные объекты заключены.

Учитывая, что иные заявки на подключение к системе водоотведения на очередной регулируемый период отсутствуют, Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята на уровне 2020 года в размере 2 685,79 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. АО «Азнакаевское ПТС» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150 – 200 мм принята на уровне 2020 года в размере 3000,0 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 820,84 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 3515,61 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 435,94 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,124 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Азнакаевское ПТС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,6297	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	2 330,43	3515,61
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	2 197,89	3357,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3 065,40	3750,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3750,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	12 917,94	6 026,05

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от

диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения АО «Азнакаевское ПТС» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3515,61
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,62
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,62
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 515,61	3515,61	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 968,74	1968,74	100%
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 179,68	2179,68	100 %
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 179,68	2179,68	100%
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Азнакаевское ПТС» на 2021 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.
3. АО «Азнакаевское ПТС» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
АО «Азнакаевское ПТС»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3515,61
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,56
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,62
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,62
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Азнакаевское ПТС» на 2021 год.

Почтовый адрес ОА «Азнакаевское ПТС» - 423330, Республика Татарстан, г.Азнакаево, ул.Гагарина, д.14. Генеральный директор – Хафизов Раушан Газизянович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год АО «Азнакаевское ПТС» составляет – 16,67 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 12 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составляет – 1 628 988,73 рублей, в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Азнакаевское ПТС» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 18 358,73 рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 12 631,97 руб.;
- транспортные расходы – 5 726,76 руб.

2. Плановые расходы АО «Азнакаевское ПТС» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 1 610 630 руб.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок на 2021 год исключены объекты 2019 года.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы АО «Азнакаевское ПТС» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 18 358,73 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составят - 9 701,97 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Начальник ПТО	1	12	289,21	3 470,56
2	Начальник участка водоснабжения	1	12	217,43	2 609,15
3	Мастер по водоснабжению	1	24	150,93	3 622,26
Всего:		3	48		9 701,97

Отчисления на социальные нужды – 2 300,00 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составят – 5 726,76 руб.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	Лада Ларгус	1	12	477,23	5 726,76
Всего:		1	12		5 726,76

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Азнакаевское ПТС» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм, 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «Азнакаевское ПТС», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

Из расчёта ставки тарифа за протяженность сети на 2021 год исключены объекты «пгт. Джалиль., ул. Сосновая, 18», «пгт. Джалиль., ул. Тукая, 28», так как представленные заявления 2019 года.

Для объектов «Строительство универсального спортивного зала в с. Сарманово Сармановского муниципального района», «Строительство многофункционального центра (клуба) на 200 мест по адресу: Азнакаево, мкр. Яна юл, ул. Чалтугай, 6А» исходя из подключаемой нагрузки целесообразно и достаточно устройство сети водоснабжения диаметром 63 мм. Объекты включены в расчет диапазонов диаметром от 40 мм до 70 мм.

Для объекта «РТ, Азнакаевский муниципальный район, г.Азнакаево, ул. Хасаншиной, 12 «Л» с подключаемой нагрузкой 0,3 м³/сут целесообразно и достаточно устройство сети водоснабжения в диапазоне диаметров до 40 мм.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлено 8 смет (с учетом объекта «РТ, Азнакаевский муниципальный район, г.Азнакаево, ул. Хасаншиной, 12 «Л»). По предложению организации сметная стоимость прокладки

трубопроводов протяженностью 76 метров составляет 564,39 тыс. руб. или 7 426,24 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

Для прокладки трубопроводов диаметром 25 мм устройство колодца диаметром 1500 мм не обосновано (принятый диаметр колодца завышен). Проведение работ в мокрых грунтах организацией не обосновано. Объем работ по устройству песчаного основания под трубопроводы завышен. Примененная расценка для врезки в существующую сеть диаметром 100 мм не соответствует диаметру прокладываемого трубопровода.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 371,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. В связи с корректировками Госкомитета в расчет по стоимости прокладки трубопровода диаметром от 40 до 70 мм приняты 2 сметы на прокладку сетей водоснабжения диаметром 100 мм. По предложению организации сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 185 метров составляет 724,11 тыс. руб. или 3 920,46 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

В связи с корректировкой работы по прокладке трубопровода диаметром 110 мм завышены для принятого диаметра - 63 мм. Для прокладки трубопроводов диаметром 63 мм устройство колодца диаметром 1500 мм не обосновано (принятый диаметр колодца завышен). Проведение работ в мокрых грунтах организацией не обосновано. Объем работ по устройству песчаного основания под трубопроводы завышен. Примененная расценка для врезки в существующую сеть диаметром 100 мм не соответствует диаметру прокладываемого трубопровода.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром от 40 мм до 70 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 371,61 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 755,9 тыс. руб. или 7 558,97 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

Объем работ по прокладке сигнальной ленты, а также устройству 2 задвижек организацией не обоснован. Объем работ по устройству песчаного основания завышен.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 7 315,29 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составила 6 178,09 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята в размере 4 214,51 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 003,05 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,238 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Азнакаевское ПТС»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1012	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	6 178,09	4 214,51
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	9 282,80	4 214,51
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 900,58	4 214,51
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	9 448,72	9 144,11

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Азнакаевское ПТС» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 214,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,46
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,46
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 214,51	4 214,51	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 938,67	1 938,67	100,0 %
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 938,67	1 938,67	100,0 %
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Азнакаевское ПТС» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. АО «Азнакаевское ПТС» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Азнакаевское ПТС»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 214,51
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,46
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,46
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» (далее – АО «Муслюмовские инженерные сети») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Муслюмовские инженерные сети» на 2021 год.

Почтовый адрес АО «Муслюмовские инженерные сети» - Республика Татарстан, Муслюмовский район, с.Муслюмово, ул.Тукая, д.42. Руководитель организации – Хисматуллин Айдар Азгатович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год АО «Муслюмовские инженерные сети» согласно 6 обращениям заявителей составляет 3,84 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО «Муслюмовские инженерные сети» составляет 563 294,63 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы АО «Муслюмовские инженерные сети» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 13 250,83 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 3 962,71 руб.;
- транспортные расходы – 9 288,12 руб.;

2. Плановые расходы АО «Муслюмовские инженерные сети» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 550 043,80 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению АО «Муслюмовские инженерные сети» - 3 048,24 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Инженер ПТО	1	12	122,09	1 465,08
2	Мастер	1	12	131,93	1 583,16
Всего:		2	24		3 048,24

Отчисления на социальные нужды – 914,47 руб. (30% от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению АО «Муслюмовские инженерные сети» - 9 288,12 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	1	12	774,01	9 288,12
Всего:		1			9 288,12

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей АО «Муслюмовские инженерные сети» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм. Проектная документация по объектам не разрабатывалась.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные АО «Муслюмовские инженерные сети», а также сметы по объектам-аналогам, по аналогичным организациям водопроводно-канализационного хозяйства.

В составе сметной документации необоснованно применены работы по укладке трубопровода диаметром 110 мм протяженностью 25 м, производство работ в мокрых грунтах и применение гидроизоляции (гидроизоляция, учтенная в расценке ГЭСН23-03-001-04 «Устройство круглых сборных железобетонных канализационных колодцев диаметром: 1 м в мокрых грунтах», наружная вертикальная, наружная горизонтальная, горизонтальная оклеечная в 2 слоя, горизонтальная оклеечная в 1 слой) организацией не обоснованы. Объем работ по перевозке песка до 3 км некорректен, так как данная стоимость уже включена в стоимость материала (песка). Объем работ по сборке и установке лестниц, а также приготовлению тяжелого бетона не обоснован, данные виды работ учтены ГЭСН23-03-001-04, кроме того в п.26 сметы учтены скобы ходовые. Объем работ по прокладке трубопровода и его фактическая протяженность, учтенная в расчете ставки тарифа за протяженность сетей (стр.76) различны, кроме того организацией не предоставлены схемы прокладки сетей водоснабжения. В расчете тарифа на протяженность сетей неверно указана стоимость объекта «ул. Таулык», а также не учтен объект «ул. Тынычлык».

Учитывая изложенное, Госкомитетом расчет ставки тарифа за протяженность сети принят на уровне 2020 года.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 3 298,10 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40-70 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 мм и менее.

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 790,810 тыс.руб или 7 944,97 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению АО «Муслюмовские инженерные сети» составила 5 500,44 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа Госкомитетом принята на уровне 2020года в размере 4 122,63 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение АО «Муслюмовские инженерные сети»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	4,1409	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5 500,44	4 122,63
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	5 500,44	4 122,63
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 122,63
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	12 491,87	9 931,21

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от

диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения АО «Муслюмовские инженерные сети» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 122,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,42
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,42
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 236,67	4 122,63	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 779,40	1 731,50	97,3
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 779,40	1 731,50	97,3
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 821,77	-	
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 821,77	-	
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Муслюмовские инженерные сети» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы действуют со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2021 года.

3. АО «Муслюмовские инженерные сети» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
АО «Муслюмовские инженерные сети» на 2021 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 122,63
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,42
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,42
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной
ответственностью «РСК» на 2021 год

Общество с ограниченной ответственностью «РСК» (далее – ООО «РСК») не обращалось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения на 2021 год в виду отсутствия планируемых заявок на подключение на очередной период регулирования.

Госкомитет предлагает тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения принять на уровне, установленных на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «РСК» - 420097, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Зинина, д.10. Генеральный директор – Хафизов Ильнар Рифатович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год принят в размере – 41,6 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 2 ед (детские сады во 2 и 3 квартале микрорайона «Салават Купере»).

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «РСК» составляет – 2 866 593,44 рублей, в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «РСК» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 17 143,44 рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 16 052,44 руб.;
- транспортные расходы – 1091,0 руб.

2. Плановые расходы ООО «РСК» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 2 849 450,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «РСК» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 17 143,41 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «РСК» составят - 12 329,04 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Ведущий инженер	1	16	428,64	6 858,24
2	Ведущий инженер -сметчик	1	4	428,64	1 714,56
3	Ведущий экономист	1	4	428,64	1 714,56
4	Водитель	1	8	255,21	2 041,68
Всего:		4	32		12 329,04

Отчисления на социальные нужды – 3 723,4 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «РСК» на 2 заявки составят – 1 091,0 руб. с учетом расходов на ГСМ, лизинг и страхование.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	УАЗ 290510	1	3	363,6	1 091

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «РСК» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 160 мм.

В сметной документации на создание канализационных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «РСК», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 394 метров составляет 2 279 560,0 руб. или 5 785,69,0 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом из смет исключены:
по объекту детский садик 2-11:

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- исключены затраты на зимнее удорожание;

- исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений, так как указанные работы не обоснованы;

- скорректирован объем работ по засыпке траншей песком вручную (организацией предложено – 25,22 м³, Госкомитетом принято – 21,75 м³);

- скорректирован объем работ по устройству песчаного основания под трубопроводы (организацией предложено – 5,8 м³, Госкомитетом принято – 5,51 м³);

- скорректирован объем песка строительного (организацией предложено – 27,74 м³, Госкомитетом принято – 23,925 м³).;

Госкомитетом объем разработки и засыпки шурфов скорректирован с 7 м³ до 5 м³.

Согласно акту выполненных работ от 30.07.2018 по объекту-аналогу: «Строительство наружных сетей канализации к общеобразовательной школе №11-8 в жилом районе «Салават Купере» г. Казани» при прокладке трубопровода диаметром 200 мм протяженностью 382,7 м объем разработанного грунта на 1 п.м. составил 3,58 м³.

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ, в результате которого скорректирован объем разрабатываемого вручную грунта с 22,82 куб.м до 7,56 куб.м, объем разрабатываемого в отвал грунта с 334,07 куб.м до 251,99 куб.м, объем разрабатываемого грунта с погрузкой в автомобили-самосвалы с 99,50 куб.м до 23,21 куб.м, объем грунта, необходимый для обратной засыпки траншеи скорректирован с 351,65 куб.м. до 237,77 куб.м., объем уплотняемого грунта принят исходя из объема грунта для обратной засыпки - 237,77 куб.м..

Объем перевозимого грунта скорректирован с 174,12 т до 40,61 т, объем работ на отвале скорректирован с 99,50 куб.м. до 23,21 куб.м.

Госкомитетом учтены работы по устройству жироуловителя, согласно письму ООО "РСК" от 03.07.2020 № 666-исх.

Госкомитетом стоимость жироуловителя скорректирована с 64 600 руб. до 52 983,33 руб.

Госкомитетом стоимость люка чугунного п.24 принята по ФССЦ08.1.02.06-0043 «Люки чугунные: тяжелые», п.41 стоимость скорректирована с 6 793,63 руб. до 5 074,12 руб.

Госкомитетом проанализированы коммерческие предложения по трубопроводам по г. Казань и Республике Татарстан, стоимость трубопровода ПЭ 100 SDR 21 Ø160 скорректирована с 701,06 руб./м до 399,64 руб./м.

Госкомитетом стоимость стремянки скорректирована с 2 974,32 руб. до 2 412,78.

Госкомитетом стоимость вторых крышек колодцев принята по расценке ФССЦ-07.2.07.13-0121 «Металлоконструкции стальной обечайки, крышек»,

применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, при весе 1 крышки - 17,5 кг стоимость составит 556,75 руб.

Госкомитетом исключены работы по гидроизоляции и устройству бетонной подготовки, так как данные виды работ учтены в расценке ГЭСН 23-03-001-03 «Устройство круглых сборных железобетонных канализационных колодцев диаметром: 1 м в сухих грунтах».

Госкомитетом затраты за паспортизацию сетей водоснабжения скорректированы с 33 333 руб. до 22 000 руб., согласно затратам аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства.

по объекту детский садик 3-9:

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- исключены затраты на зимнее удорожание, так как подключение объекта планируется до 31 августа 2020 года;

- исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений, так как указанные работы не обоснованы;

- скорректирован объем работ по засыпке траншей песком вручную (организацией предложено – 225,12 м³, Госкомитетом принято – 96,45 м³);

- скорректирован объем работ по устройству песчаного основания под трубопроводы (организацией предложено – 25,72 м³, Госкомитетом принято – 24,43 м³);

- скорректирован объем песка строительного (организацией предложено – 247,64 м³, Госкомитетом принято – 106,095 м³);

Госкомитетом объем разработки и засыпки шурфов скорректирован с 7 м³ до 5 м³.

Согласно акту выполненных работ от 30.07.2018 по объекту-аналогу: «Строительство наружных сетей канализации к общеобразовательной школе №11-8 в жилом районе «Салават Купере» г. Казани» при прокладке трубопровода диаметром 200 мм протяженностью 382,7 м объем разработанного грунта на 1 п.м. составил 3,58 м³.

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ, в результате которого скорректирован объем разрабатываемого вручную грунта с 88,39 куб.м до 33,52 куб.м, объем разрабатываемого в отвал грунта с 1 422,33 куб.м до 1 117,45 куб.м, объем разрабатываемого грунта с погрузкой в автомобили-самосвалы с 257,13 куб.м до 102,91 куб.м, объем грунта, необходимый для обратной засыпки траншеи скорректирован с 1 497,19 куб.м. до 1 048,06 куб.м., объем уплотняемого грунта принят исходя из объема грунта для обратной засыпки - 1 048,06 куб.м..

Объем перевозимого грунта скорректирован с 449,97 т до 180,09 т, объем работ на отвале скорректирован с 257,13 куб.м. до 102,91 куб.м.

Госкомитетом учтены работы по устройству жируловителя, согласно письму ООО "РСК" от 03.07.2020 № 666-исх.

Госкомитетом стоимость жируловителя скорректирована с 64 600 руб. до 52 983,33 руб.

Госкомитетом стоимость люка чугунного п.24 принята по ФССЦ08.1.02.06-0043 «Люки чугунные: тяжелые», п.41 стоимость скорректирована с 6 793,63 руб. до 5 074,12 руб.

Госкомитетом проанализированы коммерческие предложения по трубопроводам по г. Казань и Республике Татарстан, стоимость трубопровода ПЭ 100 SDR 21 Ø160 скорректирована с 701,06 руб./м до 399,64 руб./м.

Госкомитетом стоимость стремянки скорректирована с 2 974,32 руб. до 2 412,78.

Госкомитетом стоимость вторых крышек колодцев принята по расценке ФССЦ-07.2.07.13-0121 «Металлоконструкции стальной обечайки, крышек», применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, при весе 1 крышки - 17,5 кг стоимость составит 556,75 руб.

Госкомитетом исключены работы по гидроизоляции и устройству бетонной подготовки, так как данные виды работ учтены в расценке ГЭСН 23-03-001-03 «Устройство круглых сборных железобетонных канализационных колодцев диаметром: 1 м в сухих грунтах».

Госкомитетом затраты за паспортизацию сетей водоснабжения скорректированы с 33 333 руб. до 22 000 руб., согласно затратам аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм с учетом корректировок принята в размере 1 603,90 или 4 070,82 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 16 615,76 тыс. руб. или 16 615,76 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 9 987,95 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Организацией ООО «РСК» не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 200 до 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне 200 до 250 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению ООО «РСК» составила 7 232,12 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети с учетом корректировок Госкомитетом принята 5 088,53 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 1 851,21 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,394 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «РСК»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,41	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	7 232,12	5 088,53
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 232,12	5 088,53
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	5 088,53
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	20 769,69	12 484,94

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «РСК» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	5 088,53
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,41
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждено на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	5 088,53	5 088,53	
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 086,30	2 086,30	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	2 086,30	2 086,30	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «РСК» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «РСК» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения ООО «РСК»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5 088,53
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,41
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,41
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2021 год

Общество с ограниченной ответственностью «РСК» (далее – ООО «РСК») не обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) за установлением тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения на 2021 год в виду отсутствия планируемых заявок на подключение на очередной период регулирования.

Госкомитет предлагает расчет тарифов на подключение принять на основании данных, учтенных при установлении тарифов на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «РСК» - 420097, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Зинина, д.10. Генеральный директор – Хафизов Ильнар Рифатович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой максимальной мощности на 2021 год принять на уровне – 41,60 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 2 ед

(строительство дошкольных образовательных организаций на 260 мест во 2 и 3 квартале микрорайона «Салават Купере»).

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению АО ООО «РСК» составляет – 918 223,41 рублей, в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «РСК» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 17 143,41 рублей, в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 16 052,41 руб.;
- транспортные расходы – 1 091,0 руб.

2. Плановые расходы ООО «РСК» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения составляют 901 080,0 руб. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «РСК» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 17 143,41 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «РСК» составят - 12 329,04 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Ведущий инженер	1	16	428,64	6 858,24
2	Ведущий инженер - сметчик	1	4	428,64	1 714,56
3	Ведущий экономист	1	4	428,64	1 714,56
4	Водитель	1	8	255,21	2 041,68
Всего:		4	32		12 329,04

Отчисления на социальные нужды – 3 723,4 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «РСК» на 2 заявки составят – 1 091,0 руб. с учетом расходов на ГСМ, лизинг и страхование.

№ п/п	Наименование автомобиля	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	УАЗ 290510	1	3	363,6	1 091

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «РСК» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 110 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «РСК», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1 По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлены 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 120 метров составляет 901,08 тыс. руб. или 7 508,98руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

по объекту детский садик 2-11:

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- исключены затраты на зимнее удорожание;
- исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений, так как указанные работы не обоснованы;

- скорректирован объем работ по засыпке траншей песком вручную (организацией предложено – 77,9 м³, Госкомитетом принято – 28,5 м³);
- скорректирован объем работ по устройству песчаного основания под трубопроводы (организацией предложено – 14,25 м³, Госкомитетом принято – 6,75 м³);
- скорректирован объем песка строительного (организацией предложено – 101,37 м³, Госкомитетом принято – 38,77 м³);

Госкомитетом объем разработки и засыпки шурфов скорректирован с 7 м³ до 5 м³.

Согласно акту выполненных работ от 30.07.2018 по объекту-аналогу: «Строительство наружных сетей канализации к общеобразовательной школе №11-8 в жилом районе «Салават Купере» г. Казани» при прокладке трубопровода диаметром 200 мм протяженностью 382,7 м объем разработанного грунта на 1 п.м. составил 3,58 м³.

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ, в результате которого скорректирован объем разрабатываемого вручную грунта с 14,25 куб.м до 10,2 куб.м, объем разрабатываемого в отвал грунта с 460,75 куб.м до 329,8 куб.м, объем разрабатываемого грунта с погрузкой в автомобили-самосвалы с 92,15 куб.м до 36,2 куб.м, объем грунта, необходимый для обратной засыпки траншеи скорректирован с 382,85 куб.м. до 303,85 куб.м., объем уплотняемого грунта принят исходя из объема грунта для обратной засыпки - 303,85 куб.м..

Объем перевозимого грунта скорректирован с 161,26 т до 63,26 т, объем работ на отвале скорректирован с 92,15 куб.м. до 36,2 куб.м.

Госкомитетом стоимость люка чугунного п.32 принята по ФССЦ08.1.02.06-0043 «Люки чугунные: тяжелые», стоимость скорректирована с 6 793,63 руб. до 5 099,73 руб.

Госкомитетом проанализированы коммерческие предложения по водопроводам и втулкам по г. Казань и Республике Татарстан, стоимость скорректирована:

- стоимость трубопровода ПЭ 100 SDR 13,6 Ø110 с 314,5 руб./м до 282,94 руб./м;

- стоимость втулки ПЭ SDR 13,6 Ø110 с 514,14 руб./м до 353,25 руб./м.

Госкомитетом стоимость стремянки скорректирована с 2 974,32 руб. до 2 412,78.

Госкомитетом стоимость вторых крышек колодцев принята по расценке ФССЦ-07.2.07.13-0121 «Металлоконструкции стальной обечайки, крышек», применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, при весе 1 крышки - 17,5 кг стоимость составит 556,75 руб.

Госкомитетом исключены работы по гидроизоляции п.33, так как данные виды работ учтены в расценке ГЭСН 22-04-001-01 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих» п.24.

Госкомитетом исключены затраты за паспортизацию сетей водоснабжения в размере - 33 333 руб., так как данные затраты учтены в тарифном деле на подключение к сетям водоотведения.

по объекту детский садик 3-9:

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- исключены затраты на зимнее удорожание, так как подключение объекта планируется до 31 августа 2020 года;

- исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений, так как указанные работы не обоснованы;

- скорректирован объем работ по засыпке траншей песком вручную (организацией предложено – 20,5 м³, Госкомитетом принято – 7,5 м³);

- скорректирован объем работ по устройству песчаного основания под трубопроводы (организацией предложено – 3,75 м³, Госкомитетом принято – 1,78 м³);

- скорректирован объем песка строительного (организацией предложено – 26,68 м³, Госкомитетом принято – 10,20 м³);

Госкомитетом стоимость люка чугунного п.32 принята по ФССЦ08.1.02.06-0043 «Люки чугунные: тяжелые», стоимость скорректирована с 6 793,63 руб. до 5 099,73 руб.

Госкомитетом проанализированы коммерческие предложения по водопроводам и втулкам по г. Казань и Республике Татарстан, стоимость скорректирована:

- стоимость трубопровода ПЭ 100 SDR 13,6 Ø110 с 314,5 руб./м до 282,94 руб./м;

- стоимость втулки ПЭ SDR 13,6 Ø110 с 514,14 руб./м до 353,25 руб./м.

Госкомитетом стоимость стремянки скорректирована с 2 974,32 руб. до 2 412,78.

Госкомитетом стоимость вторых крышек колодцев принята по расценке ФССЦ-07.2.07.13-0121 «Металлоконструкции стальной обечайки, крышек», применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, при весе 1 крышки - 17,5 кг стоимость составит 556,75 руб.

Госкомитетом исключены работы по гидроизоляции п.33, так как данные виды работ учтены в расценке ГЭСН 22-04-001-01 «Устройство круглых колодцев из сборного железобетона в грунтах: сухих» п.24.

Согласно акту выполненных работ от 30.07.2018 по объекту-аналогу: «Строительство наружных сетей канализации к общеобразовательной школе №11-8 в жилом районе «Салават Купере» г. Казани» при прокладке трубопровода диаметром 200 мм протяженностью 382,7 м объем разработанного грунта на 1 п.м. составил 3,58 м³.

Госкомитетом объем разработки и засыпки шурфов скорректирован с 7 м³ до 5 м³.

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ, в результате которого скорректирован объем разрабатываемого вручную грунта с 3,75 куб.м до 2,61 куб.м, объем разрабатываемого в отвал грунта с 121,25 куб.м до 86,68 куб.м, объем разрабатываемого грунта с погрузкой в автомобили-самосвалы с 24,25 куб.м до 9,52 куб.м, объем грунта, необходимый для обратной засыпки траншеи скорректирован с 100,75 куб.м. до 72,84 куб.м., объем уплотняемого грунта принят исходя из объема грунта для обратной засыпки - 72,84 куб.м..

Объем перевозимого грунта скорректирован с 42,44 т до 16,66 т, объем работ на отвале скорректирован с 24,25 куб.м. до 9,52 куб.м.

Госкомитетом исключены затраты за паспортизацию сетей водоснабжения в размере - 33 333 руб., так как данные затраты учтены в тарифном деле на подключение к сетям водоотведения.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм с учетом корректировок принята в размере 654,26 или 5 452,19 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 17 993,78 тыс. руб. или 17 993,78 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода диаметром 500 мм принята по предложению организации.

2.3. Организацией ООО «РСК» не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 150 до 200 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне 150 до 200 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «РСК» составила 9 386,23 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок Госкомитетом принята 6 815,237 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 817,828 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,120 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «РСК»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,41	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	9 386,23	6 815,237
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	9 386,23	6 815,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	6 815,24
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	22 492,23	22 492,23

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «РСК» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	6 815,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,30
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,30
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждено на 2020 год	Предложено на 2021 год	Отклонение %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	6 815,24	6 815,24	
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 044,57	2 044,57	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	2 044,57	2 044,57	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РСК» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «РСК» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «РСК»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	6 815,24
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,30
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,30
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Открытого акционерного общества «Алексеевскводоканал» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Открытого акционерного общества «Алексеевскводоканал» (далее – ОАО «Алексеевскводоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Алексеевскводоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ОАО «Алексеевскводоканал» - 422900, Алексеевский м.р., пгт. Алексеевское, ул. Комсомольская, д.82Б. Генеральный директор - Рубцов Анатолий Александрович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2020 год ОАО «Алексеевскводоканал» согласно 5 обращениям заявителей составляет 15,91 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ОАО «Алексеевскводоканал» составляет 505 125,88 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ОАО «Алексеевскводоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 14 905,88 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 12 232,63 руб.;

- транспортные расходы – 2 673,25 руб.;

2. Плановые расходы ОАО «Алексеевскводоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 490 220,0 руб.

В составе тарифного дела на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения отсутствуют плановые заявки на 2021 год, а также схемы прокладки сетей холодного водоснабжения.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Затраты на оплату труда по предложению организации составляют 5 292,90 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6 = 3x4x5</i>
1	Главный инженер	1	15	212,26	3 183,90
2	Мастер по уч. в/я	1	15	140,60	2 109,00
Всего:		2	30		5 292,90

Отчисления на социальные нужды – 1 598,46 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы составляют 3 546,83 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6 = 3x4x5</i>
1	УАЗ	1	7	506,69	3 546,83
Всего:		1	7		3 546,83

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ОАО «Алексеевскводоканал» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм, 63 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ОАО «Алексеевскводоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята на уровне 2020 года в размере 207,51 тыс.руб. или 2 694,95 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров от 40 до 70 мм принята на уровне стоимости прокладки трубопроводов в диапазоне диаметров до 40 мм в размере 207,51 тыс.руб. или 2 694,95 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята на уровне 2020 года в размере 4 452,25 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ОАО «Алексеевскводоканал» применяет упрощенную систему налогообложения уведомление МРИ ФНС №12 по РТ от 31.05.2005. Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 1 процента.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ОАО «Алексеевскводоканал» составила 3 380,84 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок, Госкомитетом принята на уровне 2020 года в размере 2 764,30 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ОАО «Алексеевскводоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,9368	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 380,84	2 764,30
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	2 435,04	2 722,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	4 647,00	2 722,17
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	5 078,90	4 497,22

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ОАО «Алексеевскводоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	2 764,30
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,61
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,61
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждены на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	2 764,30	2 764,30	-
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 686,22	1 686,22	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 686,22	1 686,22	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Алексеевскводоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы действуют со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2021 года.

3. ОАО «Алексеевскводоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ОАО «Алексеевскводоканал»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	2 764,30
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,61
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,61
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис» на 2021 год

Общество с ограниченной ответственностью «ВодоТехноСервис» (далее – ООО «ВодоТехноСервис») не обращалось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «ВодоТехноСервис» на 2021 год в виду отсутствия планируемых заявок на подключение на очередной период регулирования. Учитывая, что ООО «ВодоТехноСервис» тариф на 2020 год начало применять с 4 квартала 2020, т.е. не полный календарный год, фактические объемы подключаемой нагрузки и фактическую стоимость работ оценить не представляется возможным.

Госкомитет предлагает тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «ВодоТехноСервис» на 2021 год принять на уровне, установленных на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «ВодоТехноСервис» - 422110, г. Кукмор, ул. Ленина, д. 148. Директор - Гимадиев Наиль Габдулхаевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год ООО «ВодоТехноСервис» согласно 6 обращениям заявителей составляет 18,80 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «ВодоТехноСервис» составляет 276 733,85 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «ВодоТехноСервис» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 21 343,85 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 9 693,29 руб.;
- транспортные расходы – 11 650,56 руб.;

2. Плановые расходы ООО «ВодоТехноСервис» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 255 390,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «ВодоТехноСервис» - 7 444,92 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Инженер	1	12	179,54	2 154,48
2	Мастер	1	12	181,43	2 177,16
3	Слесарь	1	12	129,72	1 556,64
4	Слесарь	1	12	129,72	1 556,64
Всего:		4	48		7 444,92

Отчисления на социальные нужды – 2 248,37 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «ВодоТехноСервис» - 11 650,56 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Газель	1	12	970,88	11 650,56
Всего:		1	12		11 650,56

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «ВодоТехноСервис» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм, 63 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

В расчете ставки тарифа за протяженность организацией допущены технические ошибки. Диаметр прокладываемого трубопровода по объектам: «ул. Радужная, 21», «ул. Чишмале, 35», «ул. Васильковая, 2», «ул. Толстого, 72», «ул. Полевая, 1» принят исходя из учтенного в сметной документации диаметра - 32 мм. Протяженность прокладываемых сетей холодного водоснабжения принята исходя из представленных схем.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлено 5 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 50 метров составляет 96,79 тыс. руб. или 2 150,96 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

Сметная стоимость работ по разработке грунта в отвал, укладке трубопроводов, устройству круглого колодца из сборного железобетона завышена по отношению к расценкам, примененным в смете «40-квартирный жилой дом поз.5

по ул. Гафиятуллина в г. Кукмор с наружными инженерными сетями». Протяженность укладки трубопроводов в сметах по объектам: «ул. Радужная, 21», «ул. Чишмале, 35», «ул. Васильковая ,2», «ул. Толстого, 72», «ул. Полевая, 1» не совпадает с протяженностью сетей на представленных схемах.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 630,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 11 метров составляет 107,51 тыс. руб. или 9 773,82 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно.

Согласно проектной документации, разработанной ООО «Нефтегазизыскания», водоснабжение объекта предусматривается от существующего хозяйственно-питьевого противопожарного водопровода диаметром 160 мм. В точке врезки устраивается колодец (ПГ-1) диаметром 1500 мм с пожарным гидрантом. Учтенный в сметной документации объем работ по устройству 3-х пожарных гидрантов не обоснован. Организацией не предоставлены прайс-листы на маховик для задвижки AVK и задвижку клиновую фланцевую DN65 PN10/16 АК. Объем работ для устройства песчаного основания под трубопроводы диаметром 63 мм завышен.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром от 40 до 70 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 879,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. ООО «ВодоТехноСервис» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 70 – 100 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «на прокладку водопровода д=500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 1 152,14 тыс. руб. или 11 521,41 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного

хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 10 070,70 руб./л.м. (без учета налога на прибыль).

ООО "ВодоТехноСервис" применяет упрощенную систему налогообложения. Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов. уведомление МРИ ФНС №10 по Кукморскому району от 02.03.2020.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «ВодоТехноСервис» составила 4 560,38 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 4 596,28 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 254,17 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,0553 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «ВодоТехноСервис»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1353	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 560,38	4 596,28
стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км.	2 688,70	4 034,11
стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км.	12 217,27	4 310,44
стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	4 310,44
стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	14 401,76	11 189,67

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения ООО «ВодоТехноСервис» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 596,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,36
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,39
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,39
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Установлено на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 596,28	4 596,28	
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 654,66	1 654,66	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 792,55	1 792,55	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	1 792,55	1 792,55	100
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «ВодоТехноСервис» на 2021 год согласно Приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года
3. ООО «ВодоТехноСервис» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «ВодоТехноСервис»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 596,28
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,36
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,39
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,39
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Сток»
на 2021 год

Общество с ограниченной ответственностью «Сток» (далее – ООО «Сток») не обращалось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Сток» на 2021 год в виду отсутствия планируемых заявок на подключение на очередной период регулирования.

Учитывая, что ООО «Сток» тариф на 2020 год начало применять с 4 квартала 2020, т.е. не полный календарный год, фактические объемы подключаемой нагрузки и фактическую стоимость работ оценить не представляется возможным.

Госкомитет предлагаем тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Сток» на 2021 год принять на уровне, установленных на 2020 год.

Почтовый адрес ООО «Сток» - 422110, г. Кукмор, ул. Ленина, д. 148.
Директор - Гимадиев Наиль Габдулхаевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата

за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности ООО «Сток» согласно 6 обращениям заявителей составляет 18,80 м³/сут.

Госкомитетом проанализированы предоставленные заявки на подключение. Из расчёта ставок исключены объекты 2020 года.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Сток» составляет 507 693,33 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Сток» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 16 310,83 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 8 730,67 руб.;
- транспортные расходы – 7 580,16 руб.;

2. Плановые расходы ООО «Сток» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2020 г. составляют 491 382,50 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Сток» - 6 700,44 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=3x4x5</i>
1	Инженер	1	12	89,77	1 077,24
2	Мастер	1	12	172,14	2 065,68
3	Слесарь	1	12	148,23	1 778,76
4	Слесарь	1	12	148,23	1 778,76
Всего:		4	48		6 700,44

Отчисления на социальные нужды – 2 023,23 руб (30,3 %).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Сток» составят – 7 580,16 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6=3x4x5$
1	Lada 217130	1	12	631,68	7 580,16
Всего:		1	12		7 580,16

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Сток» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Сток», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 5 смет. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 50 метров составляет 238,22 тыс. руб. или 5 955,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

В расчет принято 4 сметы.

Сметы составлены некорректно.

В представленных схемах не указана протяженность сети водоотведения, прокладываемая организацией ООО «Сток», в связи с чем оценить экономическую обоснованность затрат невозможно. Диаметры колодцев для подключения трубопровода Ø110 мм завышены (в смете на подключение объекта «40-квартирный жилой дом поз.5 по ул. Гафиятуллина в г. Кукмор» при прокладке трубопровода диаметром 160 мм принят колодец диаметром 1000 мм).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом

объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 753,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 52 метра составляет 95,33 тыс. руб. или 1 833,19 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

Согласно проекту, выполненному ООО «Нефтегазизыскания» протяженность прокладываемого трубопровода - 65 м (спецификация оборудования, материалов и изделий - лист 1). Согласно продольному профилю сети К1 протяженность прокладываемого трубопровода - 77,3 м (профиль сетей В1, К1 - лист 3). Протяженность прокладываемых сетей водоотведения - 65 м не подтверждена. Сметная документация выполнена на прокладку сетей водоотведения протяженностью 65 м, что не соответствует требуемому объему работ. Применение скорлупы из пенополиуретана, предназначенной для теплоизоляции трубопроводов различного назначения, не обосновано. Объем работ по заделке битумом концов футляра завышен.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 160 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов диаметром 110 мм в размере 4 145,40 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. ООО «Сток» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 200 – 250 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров 150 – 200 мм.

2.4. По стоимости прокладки сетей водоотведения диаметром 500 мм представлена смета «Канал 500 мм». Сметная стоимость прокладки трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 121,439 тыс. руб. или 12 143,9 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 9 987,95 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ООО «Сток» применяет упрощенную систему налогообложения. Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов. уведомление МРИ ФНС №10 по Кукморскому району от 11.03.2020.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению ООО «Сток» составила 4 817,48 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа на протяженность с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 4 457,59 тыс. руб./км. (с учетом налога на

прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 522,87 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,117 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Сток»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,8903	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	4 817,48	4 457,59
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	7 444,50	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 170,78
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	2 291,49	4 606,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	4 606,00
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	12 143,90	11 097,72

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Сток» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	4 457,59
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
	диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,38
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,42
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждено на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	4 457,59	4 457,59	
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-	-	
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 693,88	1 693,88	100
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 872,19	1 872,19	100
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	1 872,19	1 872,19	100
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Сток» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. ООО «Сток» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Сток»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	4 457,59
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,38
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,42
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	0,42
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Прогресс» Дрожжановского
муниципального района на 2021 год

Муниципальное унитарное предприятие «Прогресс» Дрожжановского муниципального района (далее – МУП «Прогресс») не обращалось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Прогресс» на 2021 год в виду отсутствия планируемых заявок на подключение на очередной период регулирования.

Учитывая, что МУП «Прогресс» тариф на 2020 год начало применять с 4 квартала 2020, т.е. не полный календарный год, фактические объемы подключаемой нагрузки и фактическую стоимость работ оценить не представляется возможным.

Госкомитет предлагает тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Прогресс» на 2021 год принять на уровне, установленных на 2020 год.

Юридический адрес МУП «Прогресс» - 422470, РТ, Дрожжановский район, с. Старое дрожжаное, ул. Центральная, дом 13.

Директор - Иванцов Евгений Николаевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины

подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности МУП «Прогресс» согласно 10 обращениям заявителей составляет 10 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП «Прогресс» составляет 291 780,13 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП «Прогресс» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 13 520,13 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 6 954,63 руб.;
- транспортные расходы – 6 565,50 руб.;

2. Плановые расходы МУП «Прогресс» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 278 260 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению МУП «Прогресс» - 5 341,50 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Инженер 2-ой категории	1	10	161,49	1 614,90
2	Специалист по ремонту и эксплуатации сетей ВС/ВО	1	30	124,22	3 726,60
Всего:		2	40		5 341,50

Отчисления на социальные нужды – 1 613,13 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению МУП «Прогресс» - 6 565,50 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	$6 = 3 \times 4 \times 5$
1	Шеврале Нива 192	1	10	359,32	3 593,20
2	ВАЗ-21214	1	10	297,23	2 972,30
Всего:		2	20		6 565,50

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Прогресс» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм.

В сметной документации на создание водопроводных сетей учтены: материалы трубопроводов, тип прокладки сетей, глубина залегания сетей, стесненность условий при прокладке сетей, тип грунта, характерные для данной местности.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

В расчете ставки тарифа за протяженность организацией допущены технические ошибки. Протяженность прокладываемых сетей холодного водоснабжения принята исходя из представленных схем.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 25 мм представлено 10 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 85 метров составляет 275,47 тыс. руб. или 3 273,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

В смете «на строительство наружных сетей водоснабжения по ул. Крепкова, д. 35 н.п. Старое Дуванова, Дрожжановского муниципального района РТ.» объем

работ по земляным работам и прокладке трубопроводов скорректирован с 6 м до 1 м, согласно представленной схеме.

В смете «на строительство наружных сетей водоснабжения по ул. Мира д. 20 н.п. Старое Дуванова, Дрожжановского муниципального района РТ.» объем работ по земляным работам и прокладке трубопроводов скорректирован с 4 м до 1 м, согласно представленной схеме.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята в размере 3 213,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. МУП «Прогресс» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров до 40 мм.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета «на строительство наружных сетей водопровода d500 мм». Сметная стоимость трубопровода протяженностью 100 метров составляет 568,165 тыс. руб. или 5 681,65 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 6 064,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

МУП «Прогресс» применяет упрощенную систему налогообложения. Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 1 процента исходя из предоставленного расчета (стр. 6). Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН подтверждена Межрайонной ИФНС России №8 по РТ от 24.03.2020.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность (0,085 км) водопроводной сети по предложению МУП «Прогресс» составила 3 273,50 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 3 246,06 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 275,91 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,085 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Прогресс»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	2,1312	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Прогресс»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 273,50	3 246,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 273,50	3 246,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 246,06
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	5 739,04	6 125,76

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Прогресс» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 246,06
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,53
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,53
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Утверждено на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 246,06	3 246,06	
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 720,41	1 720,41	100
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 720,41	1 720,41	100
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Прогресс» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. МУП «Прогресс» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Прогресс»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 246,06
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,53
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,53
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия
«Пестречинские коммунальные сети» на 2021 год

Муниципальное унитарное предприятие «Пестречинские коммунальные сети» (далее – МУП «Пестречинские коммунальные сети») не обращалось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения на 2021 год в виду отсутствия планируемых заявок на подключение на очередной период регулирования.

Учитывая, что МУП «Пестречинские коммунальные сети» тарифы на подключение на 2020 год начало применять с 4 квартала 2020 года, т.е. неполный календарный год, фактические объемы подключаемой нагрузки и фактическую стоимость работ оценить не представляется возможным.

Госкомитет предлагает тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Пестречинские коммунальные сети» на 2021 год, принять на уровне установленных на 2020 год.

Почтовый адрес МУП «Пестречинские коммунальные сети» - 422770, Республика Татарстан, Пестречинский район, с. Пестрецы, ул. Советская д.18. Генеральный директор - Кабиров Фарид Хаматович.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов

в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Согласно представленной расчетной таблице объем планируемой годовой мощности на 2021 год МУП «Пестречинские коммунальные сети» согласно 32 обращениям заявителей составляет 36,1 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП «Пестречинские коммунальные сети» составляет 3 914 298,48 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП «Пестречинские коммунальные сети» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 41 198,48 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 39 148,15 руб.;
- транспортные расходы – 2 050,33 руб.;

2. Плановые расходы МУП «Пестречинские коммунальные сети» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2020 г. составляют 3 873 100,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению МУП «Пестречинские коммунальные сети» - 30 067,70 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Начальник ПТО	1	41,6	257,30	10 703,68
2	Мастер ВКО	1	84,5	229,16	19 364,02
Всего:		2	126,1		30 067,70

Отчисления на социальные нужды – 9 080,45 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению МУП «Пестречинские коммунальные сети» - 2 050,33 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6 = 3x4x5</i>
1	УАЗ	1	2,15	953,14	2 050,33
Всего:		1	2,15		2 050,33

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению отдельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Пестречинские коммунальные сети» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 25 мм, 32 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные МУП «Пестречинские коммунальные сети», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром до 40 мм представлены 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 1 023 метра составляет 3 640,71 тыс. руб. или 3 558,86 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно.

Представленная сметная документация не соответствует схемам подключения к сетям водоснабжения. В сметах учтены затраты на установку фасонных частей не соответствующих диаметру трубопровода, указанному на схемах. Объем работ по устройству песчаного основания завышен.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом

объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 213,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 1000 метров составляет 3 958,90 тыс. руб. или 3 958,9 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 6 064,50 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

МУП «Пестречинские коммунальные сети» применяет упрощенную систему налогообложения - информационное письмо МРИ ФНС №6 по РТ от 15.11.2019 № 119, ставка налога на прибыль - 6 процентов.

2.3. МУП «Пестречинские коммунальные сети» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров от 40 мм до 70 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров до 40 мм.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению МУП «Пестречинские коммунальные сети» составила 3 786,02 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети с учетом корректировок в ценах 2021 год, Госкомитетом принята в размере 3 552,05 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль).

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Пестречинские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,1414	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3 786,02	3 552,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	3 620,68	3 552,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 552,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Пестречинские коммунальные сети»	Предложение Госкомитета
стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более	тыс. руб./км.	-	-
стоимость прокладки сети диаметром 500 мм	тыс. руб./км.	3 958,90	6 451,60

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Пестречинские коммунальные сети» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3552,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Установлено на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на	3 418,72	3 552,05	

№ п/п	Диаметр трубопровода	Установлено на 2020 год	Предложение на 2021 год	Отклонение, %
	протяженность сетей, руб./м.			
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	1 811,92	1953,63	107,8
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	1 811,92	1953,63	107,8
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Пестречинские коммунальные сети» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. МУП «Пестречинские коммунальные сети» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Пестречинские коммунальные сети»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 552,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Круглое
поле» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Круглое поле» (далее – ООО «Коммунальные сети - Круглое поле») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» - 423877, РТ, Тукаевский район, с. Бетьки, ул. Колхозная, д.7. Директор – Петров Григорий Николаевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организация ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» за установлением тарифа на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения обращается впервые.

Объем планируемой годовой максимальной мощности ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составляет 1,22 м³/сут., при планируемом количестве присоединений – 3 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составляет – 244 578,66 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 4 698,66 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 1 454,28 руб.;
- транспортные расходы – 3 244,38 руб.

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения составляют 239 880,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 4 698,66 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составят 1 116,96 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Зам. директора по водоотведению	1	3	185,86	557,59
2	Слесарь АВР	1	6	93,23	559,37
Всего:		2	9		1 116,96

Отчисления на социальные нужды – 337,32 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составят – 3 244,38 руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Автомашина УАЗ	1	6	540,73	3 244,38
	Всего:	1	6		3 244,38

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» представлена сметная документация и схемы на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Коммунальные сети - Круглое поле», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

При расходе 0,41 м³/сут необходимо и достаточно устройство трубопровода диаметром 110 мм. По объекту «п. Круглое поле, ул. Дружбы, д.34, Ершов Г.С.» диаметром трубопровода принят 110 мм.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 30 метров составляет 109,04 тыс. руб. или 3 634,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметная стоимость объекта «п. Круглое поле, ул. Дружбы, д.34, Ершов Г.С.» учтена в расчете диапазона диаметров 100-150 мм.

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом из сметы «на подключение к системе водоотведения (20 м труба 110 мм, колодец)» исключены работы по продавливанию и протаскиванию трубопровода, как необоснованные.

В смете «на подключение к системе водоотведения (28м труба 160 мм, колодец, прокол)» объем работ по прокладке и протаскиванию трубопровода скорректирован для трубопроводов диаметров 110 мм. Госкомитетом работы по продавливанию и протаскиванию трубопровода скорректированы с 13 м до 6 м, согласно ширине пересекаемой дороги.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята в размере 2 719,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 30 метров составляет 106,85 тыс. руб. или 3 816,07 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметная стоимость объекта «п. Круглое поле, ул. Дружбы, д.34, Ершов Г.С.» учтена в расчете диапазона диаметров 100-150 мм.

Стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150-200 мм принята аналогично стоимости прокладки в диапазоне диаметров 100-150 мм в размере 2 719,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 429,32 тыс. руб. или 4 293,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом сметная стоимость принята по предложению организации.

ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» применяет упрощенную систему налогообложения (согласно представленной налоговой декларации). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составила 4 135,84 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 3 021,58 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 175,25 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,058 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Круглое поле»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,87	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Круглое поле»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	4 936,50	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	4 038,56	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	4 240,08	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	4 770,22	4 770,22

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,63
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,63
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Предложение на 2021 год
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 021,58
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 903,60
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 903,60
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Коммунальные сети - Круглое поле»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,63
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,63
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Круглое
поле» на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети - Круглое поле» (далее - ООО «Коммунальные сети - Круглое поле») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» - 423877, РТ, Тукаевский район, с. Бетьки, ул. Колхозная, д.7. Директор – Петров Григорий Николаевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организация ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» за установлением тарифа на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения обращается впервые.

Объем планируемой годовой максимальной мощности ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составляет 4,65 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 10 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составляет – 824 132,19 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 15 662,19 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 4 847,59 руб.;
- транспортные расходы – 10 814,60 руб.

2. Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения составляют 808 470,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 15 662,19 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составят - 3 723,19 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Зам. директора по водоснабжению	1	10	185,86	1 858,63
2	Слесарь АВР	1	20	93,23	1 864,56
Всего:		2	30		3 723,19

Отчисления на социальные нужды – 1 124,40 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составят – 10 814,60 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Автомашина УАЗ	1	20	540,73	10 814,60
Всего:		1	20		10 814,60

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» представлена сметная документация и схемы на прокладку водоснабжения сетей диаметром 25 мм, 63 мм, 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Коммунальные сети - Круглое поле», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 25 мм представлено 10 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 117 метров составляет 414,75 тыс. руб. или 3 544,87 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Не обосновано применение 2 шаровых кранов, 2 отводов 45°, применение работ по проколу и протаскиванию в местах без пересечения трубопроводом проезжей части, устройство счетчиков (мероприятие выполняется заявителем).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 25 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 35 метров составляет 109,36 тыс. руб. или 3 124,57 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Не обосновано применение 2 шаровых кранов, 2 отводов 45°, применение работ по проколу и протаскиванию в местах без пересечения трубопроводом проезжей части.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 60 метров составляет 203,51 тыс. руб. или 3 391,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Не обосновано применение 2 шаровых кранов, 2 отводов 45°, применение работ по проколу и протаскиванию в местах без пересечения трубопроводом проезжей части.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 606,66 тыс. руб. или 6 066,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 5 261,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» применяет упрощенную систему налогообложения (согласно представленной налоговой декларации). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» составила 3 813,54 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок Госкомитета принята в размере 3 428,60 тыс. руб., рассчитанной исходя из НВВ 726,86 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,21 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Коммунальные сети - Круглое поле»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,37	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3 813,54	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	3 938,75	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 471,75	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 768,78	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	6 740,67	5 845,72

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 428,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Предложение на 2021 год
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 428,60
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	2 022,87
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Коммунальные сети - Круглое поле» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоснабжения
ООО «Коммунальные сети - Круглое поле»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 428,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал»
на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» (далее – ООО «Тукаевский водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Тукаевский водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Тукаевский водоканал» - 423877, РТ, Тукаевский район, с. Бетьки, ул. Колхозная, д.7. Директор – Петров Григорий Николаевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организация ООО «Тукаевский водоканал» за установлением тарифа на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения обращается впервые.

Объем планируемой годовой максимальной мощности ООО «Тукаевский водоканал» составляет 1,22 м³/сут., при планируемом количестве присоединений – 3 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составляет – 244 665,78 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Тукаевский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 4 785,78 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 1 541,40 руб.;
- транспортные расходы – 3 244,38 руб.

2. Плановые расходы ООО «Тукаевский водоканал» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения составляют 239 880,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «Тукаевский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство составляет 4 698,66 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составят 1 183,87 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Зам. директора по водоотведению	1	3	208,17	624,50
2	Слесарь АВР	1	6	93,23	559,37
Всего:		2	9		1 183,87

Отчисления на социальные нужды – 357,53 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составят – 3 244,38 руб.

№ п/п	Наименование должности	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
-------	------------------------	------------	--------------	---------------------	-------------------

1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Автомашина УАЗ	1	6	540,73	3 244,38
Всего:		1	6		3 244,38

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей ООО «Тукаевский водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку сетей водоотведения диаметром 110 мм, 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные ООО «Тукаевский водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

При расходе 0,41 м³/сут необходимо и достаточно устройство трубопровода диаметром 110 мм. По объекту «д. Ст. Ерыклы, ул. Дуслык, д. 11А, Гайнуллина Г.З.» диаметром трубопровода принят 110 мм.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 30 метров составляет 109,04 тыс. руб. или 3 634,70 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметная стоимость объекта «д. Ст. Ерыклы, ул. Дуслык, д. 11А, Гайнуллина Г.З.» учтена в расчете диапазона диаметров 100-150 мм.

Сметы составлены некорректно. Госкомитетом из сметы «на подключение к системе водоотведения (20 м труба 110 мм, колодец)» исключены работы по продавливанию и протаскиванию трубопровода, как необоснованные.

В смете «на подключение к системе водоотведения (28м труба 160 мм, колодец, прокол)» объем работ по прокладке и протаскиванию трубопровода скорректирован для трубопроводов диаметров 110 мм. Госкомитетом работы по продавливанию и протаскиванию трубопровода скорректированы с 13 м до 6 м, согласно ширине пересекаемой дороги.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята в размере 2 719,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 160 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 30 метров составляет 106,85 тыс. руб. или 3 816,07 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметная стоимость объекта «д. Ст. Ерыклы, ул. Дуслык, д. 11А, Гайнуллина Г.З.» учтена в расчете диапазона диаметров 100-150 мм.

Стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 150-200 мм принята аналогично стоимости прокладки в диапазоне диаметров 100-150 мм в размере 2 719,42 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 429,32 тыс. руб. или 4 293,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена корректно. Госкомитетом сметная стоимость принята по предложению организации.

ООО «Тукаевский водоканал» применяет упрощенную систему налогообложения (согласно представленной налоговой декларации). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность канализационной сети по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составила 4 135,84 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 3 021,58 тыс. руб./км (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 175,25 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,058 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Тукаевский водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,94	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	4 936,50	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром</i>	тыс.руб./км	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Тукаевский водоканал»	Предложение Госкомитета
<i>от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>			
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	4 038,56	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	4 240,08	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	4 770,22	4 770,22

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоотведения ООО «Тукаевский водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,63
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,63
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Предложение на 2021 год
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 021,58
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 903,60
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 903,60
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Тукаевский водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Тукаевский водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
ООО «Тукаевский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,63
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,63
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал»
на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал» (далее - ООО «Тукаевский водоканал») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Тукаевский водоканал» на 2021 год.

Почтовый адрес ООО «Тукаевский водоканал» - 423877, РТ, Тукаевский район, с. Бетьки, ул. Колхозная, д.7. Директор – Петров Григорий Николаевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке» (далее – Постановление № 239).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организация ООО «Тукаевский водоканал» за установлением тарифа на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения обращается впервые.

Объем планируемой годовой максимальной мощности ООО «Тукаевский водоканал» составляет 8,37 м³/сут., при планируемом количестве заявок – 18 ед.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составляет – 1 113 574,67 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы ООО «Тукаевский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 23 714,67 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 9 248,39 руб.;
- транспортные расходы – 19 466,28 руб.

2. Плановые расходы ООО «Тукаевский водоканал» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения составляют 1 089 860,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

Плановые расходы ООО «Тукаевский водоканал» на выполнение мероприятий по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составят 9 248,39 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составят - 7 103,22 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Зам. директора по водоснабжению	1	18	208,17	3 747,01
2	Слесарь АВР	1	36	93,23	3 356,21
Всего:		2	54		7 103,22

Отчисления на социальные нужды – 2 145,17 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составят – 19 466,28 руб.:

№	Наименование	Кол-во а/м	Кол-во	Цена за 1	Сумма всего,
---	--------------	------------	--------	-----------	--------------

п/п	должности		часов	час, руб.	руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Автомашина УАЗ	1	36	540,73	19 466,28
Всего:		1	36		19 466,28

Учитывая, что планируемые к подключению заявки на 2021 год отсутствуют, определить подключаемую нагрузку не представляется возможным.

Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению), не включающим в себя строительство объектов водоснабжения, не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов по ведению раздельного учета доходов и расходов по виду деятельности «технологическое присоединение».

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, Госкомитетом не принята.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей «Тукаевский водоканал» представлена сметная документация и схемы на прокладку водоснабжения сетей диаметром 25 мм, 63 мм, 110 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения, представленные ООО «Тукаевский водоканал», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

2.1. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 25 мм представлено 18 смет. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 190 метров составляет 668,0 тыс. руб. или 3 443,30 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Не обосновано применение 2 шаровых кранов, 2 отводов 45°, применение работ по проколу и протаскиванию в местах без пересечения трубопроводом проезжей части, устройство счетчиков (мероприятие выполняется заявителем).

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 25 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 63 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 35 метров составляет 109,36 тыс. руб. или 3 124,57 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Не обосновано применение 2 шаровых кранов, 2 отводов 45°, применение работ по проколу и протаскиванию в местах без пересечения трубопроводом проезжей части.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 63 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 110 мм представлено 2 сметы. Сметная стоимость прокладки трубопроводов протяженностью 60 метров составляет 203,51 тыс. руб. или 3 391,90 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Сметы составлены некорректно. Не обосновано применение 2 шаровых кранов, 2 отводов 45°, применение работ по проколу и протаскиванию в местах без пересечения трубопроводом проезжей части.

Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 110 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 3 085,74 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.4. Организацией не представлена смета на прокладку трубопроводов в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров от 70 до 100 мм принята аналогично стоимости строительства в диапазоне диаметров 40 – 70 мм.

2.5. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена 1 смета. Сметная стоимость строительства трубопроводов протяженностью 100 метров составляет 606,66 тыс. руб. или 6 066,60 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Госкомитетом стоимость прокладки трубопроводов диаметром 500 мм принята аналогично стоимости прокладки трубопроводов аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства с учетом объемов, видов работ и способов производства работ в размере 5 261,20 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

ООО «Тукаевский водоканал» применяет упрощенную систему налогообложения (согласно представленной налоговой декларации). Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 10 процентов.

2.6. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению ООО «Тукаевский водоканал» составила 3 771,14 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок

Госкомитета принята в размере 3 428,60 тыс. руб., рассчитанной исходя из НВВ 990,87 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,29 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение ООО «Тукаевский водоканал»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	3,43	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс.руб./км	3 771,14	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс.руб./км	3 825,89	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 471,75	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	3 768,78	3 428,60
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс.руб./км	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс.руб./км	6 740,67	5 845,72

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (kd), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованным системам водоснабжения ООО «Тукаевский водоканал» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ /сут	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 428,60

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Предложение на 2021 год
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 428,60
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	2 022,87
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	2 022,87
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения ООО «Тукаевский водоканал» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

3. ООО «Тукаевский водоканал» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоснабжения
ООО «Тукаевский водоканал»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./ м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб/км	3 428,60
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,59
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,59
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,59
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,59
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение

по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергосервис» Рыбно- Слободского муниципального района на 2021 год

Муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергосервис» Рыбно-Слободского муниципального района (далее – МУП «Теплоэнергосервис») обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Теплоэнергосервис» на 2021 год. Организация за установлением тарифов обращается впервые.

Юридический адрес МУП «Теплоэнергосервис» - 422650, пгт.Рыбная Слобода, ул.Ленина, д.48а.

Директор - Мифтахов Альберт Равилевич.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год МУП «Теплоэнергосервис» согласно 5 обращениям заявителей составляет 2,574 м³/сут.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП «Теплоэнергосервис» составляет 693 115,06 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП «Теплоэнергосервис» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 15735,06 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 12479,96 руб.;
- транспортные расходы – 3255,10 руб.;

2. Плановые расходы МУП «Теплоэнергосервис» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 677 380 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению МУП «Теплоэнергосервис»- 9585,20 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Мастер ВКУ	1	20	288,58	5771,60
2	Мастер участка водоснабжение	1	20	190,68	3813,60
Всего:		2	40		9585,20

Отчисления на социальные нужды – 2894,73 руб. (30,2 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению МУП «Теплоэнергосервис»- 3255,10 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	УАЗ	1	10	325,51	3255,10
Всего:		1	10		3255,10

Учитывая, что организация впервые заявила на установление тарифов на подключение, отдельный учет расходов и доходов по сфере деятельности «технологическое присоединение» не ведется, Госкомитетом расходы на выполнение мероприятий по подключению исключены из состава ставки тарифа за подключаемую нагрузку.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку не определена.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

2.1. В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Теплоэнергосервис» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32 мм по 5 объектам общей протяженностью 133 м.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения. В расчете ставки тарифа за протяженность организацией допущены технические ошибки.

Сметы составлены некорректно. Отсутствуют подтверждающие документы на производство работ в мокрых грунтах и необходимости водоотлива. Кроме того, в расчете ставки на протяженность не предусмотрены случаи подключения домов по четной стороне улицы.

Стоимость прокладки трубопроводов диаметром до 40 мм составляет 5030,23 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

2.2. МУП «Теплоэнергосервис» не представило сметы на прокладку трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм. Госкомитетом стоимость прокладки трубопровода в диапазоне диаметров 40 – 70 мм принята аналогично стоимости в диапазоне диаметров до 40 мм.

2.3. По стоимости прокладки трубопровода диаметром 500 мм представлена смета. Сметная стоимость трубопровода протяженностью 28 метров составляет 346,965 тыс. руб. или 12 392 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Смета составлена некорректно. Не обоснована необходимость производства работ в мокрых грунтах и расчет объемов работ на водоотлив.

МУП «Теплоэнергосервис» применяет упрощенную систему налогообложения. Госкомитетом ставка налога на прибыль принята в размере 1 процента исходя из предоставленного расчета.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению МУП «Теплоэнергосервис» составила 5099,98 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята в размере 5099,98 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль), рассчитанной исходя из НВВ 675,80 тыс. руб. и общей протяженности создаваемых сетей 0,13 км.

Таким образом, стоимость строительства сетей с учетом налога на прибыль составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Теплоэнергосервис»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	6,1131	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	5099,83	5099,9
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	5099,83	5099,9
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	5099,9
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	12 516,77	12 516,77

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Теплоэнергосервис» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	5099,9
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,41

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,41
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Предложение организации	Предложение Госкомитета	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	5099,83	5099,9	
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	4903,98	2090,96	42,6
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-	2090,96	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Теплоэнергосервис» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. МУП «Теплоэнергосервис» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Теплоэнергосервис»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	5099,9
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,41
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,41
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского
муниципального района на 2021 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района (далее – МУП «Коммунсервис») по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Коммунсервис» на 2021 год.

Организация за установлением тарифов обращается впервые.

Юридический адрес - 423740, с.Актаныш, ул.Ленина, д.58

Руководитель организации - Кустова Римма Зияевна.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год МУП «Коммунсервис» согласно 4 обращениям заявителей составляет 6,3 м³/сут. Заявки на подключение не представлены.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП «Коммунсервис» составляет 2 302 370 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП «Коммунсервис» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют – 6630 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 3384,37руб.;
- транспортные расходы – 3240 руб.;

2. Плановые расходы МУП «Коммунсервис» на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения на 2021 г. составляют 2 295 740 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению МУП «Коммунсервис» - 6 700,44 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зароботная плата за 1 час, руб.	Зароботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	Главный инженер	1	4	255,68	1022,72
2	Мастер	1	4	142,05	568,20
3	Специалист	1	4	125,00	500,00
4	Слесарь	1	4	128,11	512,44
Всего:		4	16		2603,36

Отчисления на социальные нужды – 781,01 руб (30 %).

1.2. Транспортные расходы по предложению МУП «Коммунсервис» составят – 7 580,16 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6=3x4x5
1	УАЗ	4	4	810	3240
Всего:		1	4		3240

МУП «Коммунсервис» не представлены обосновывающие документы по стоимости эксплуатации автомобиля.

Учитывая, что планируемые заявки на 2021 год отсутствуют, определить планируемую нагрузку не представляется возможным.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку Госкомитетом не определена.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Коммуналсервис» представлена сметная документация на прокладку сетей водоотведения диаметром 160 мм.

Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству сетей водоотведения, представленные МУП «Коммуналсервис», а также сметы по объектам-аналогам, представленные для расчета платы по индивидуальным проектам.

В расчете ставки тарифа за протяженность организацией допущены технические ошибки (некорректно указаны единицы измерения, учтены расходы на НДС, некорректно применены протяженности трубопроводов к каждому заявителю).

Сметы составлены некорректно. Трассировка сетей не соответствует локальному сметному расчету (схемы составлены без привязки к местности), в смета не учтены расходы на устройство колодцев. Не обосновано применение трубопровода диаметром 160 мм для подключения частных домов, применяемые диаметры трубопроводов не соответствуют подключаемой нагрузке объектов.

Не представлена смета на прокладку трубопровода диаметром 500 мм.

МУП «Коммуналсервис» применяет упрощенную систему налогообложения.

2.5. Базовая ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения по предложению МУП «Коммуналсервис» составила 3702,81 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа с учетом корректировок, Госкомитетом принята в размере 3 021,58 тыс. руб./км согласно стоимости аналогичных организаций водопроводно-канализационного хозяйства.

Таким образом, стоимость строительства сетей составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Коммуналсервис»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	1,0518	-
Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, в т.ч.:	тыс. руб./км.	3702,81	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром</i>	тыс. руб./км.	-	-

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Коммунсервис»	Предложение Госкомитета
<i>40 мм и менее</i>			
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	3702,81	3 021,58
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	6026,05	4 770,22

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам водоотведения МУП «Коммунсервис» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		0,63
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		0,63
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоотведения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Предложение на 2021 год
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	3 021,58
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	-
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	1 903,60
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	1 903,60
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Коммунсервис» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. МУП «Коммунсервис» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
МУП «Коммунсервис»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3021,58
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	-
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,63
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,63
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Заключение
по вопросу расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского
муниципального района на 2021 год

Муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» Актанышского муниципального района (далее – «Коммунсервис») обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Коммунсервис» Актанышского муниципального района на 2021 год. Организация за установлением тарифов обращается впервые.

Юридический адрес - 423740, с.Актаныш, ул.Ленина, д.58

Руководитель организации - Кустова Римма Зияевна.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения выполнен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 № 239 «Об установлении величины подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов заявителей, при которой плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается в индивидуальном порядке».

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Объем планируемой годовой мощности на 2021 год МУП «Коммунсервис» составляет 42,89 м³/сут (20 заявителе). Заявки на подключение организацией не представлены.

Расчетная необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по предложению МУП «Коммунсервис» составляет 2 688 442 руб., в т.ч.:

1. Плановые расходы МУП «Коммунсервис» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют – 33122 руб., в т.ч.:

- затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – 16 921,84 руб.;
- транспортные расходы – 16200 руб.;

2. Плановые расходы МУП «Коммунсервис» на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021 г. составляют 2 655 320 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. Расчет ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

1.1. Затраты на оплату труда по предложению МУП «Коммунсервис» - 13016,80 руб.:

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во часов	Зарботная плата за 1 час, руб.	Зарботная плата всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	Главный инженер	1	20	255,68	5113,60
2	Начальник уч-ка водоснабжения	1	20	142,05	2841,00
3	Начальник абонентского отдела	1	20	125,00	2500,00
4	Слесарь АВР	1	20	128,11	2562,20
Всего:		4	80		13016,80

Отчисления на социальные нужды – 3905,04 руб. (30 % от заработной платы).

1.2. Транспортные расходы по предложению МУП «Коммунсервис» - 16200 руб.

№ п/п	Наименование марки а/м	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	2	3	4	5	6 = 3x4x5
1	УАЗ	1	20	810	16 200
Всего:		1	20		16 200

МУП «Коммусервис» не представлены обосновывающие документы по стоимости эксплуатации автомобиля.

Учитывая, что планируемые заявки на 2021 год отсутствуют, определить планируемую нагрузку не представляется возможным.

Таким образом, ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку Госкомитетом не определена.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность сети.

2.1. В целях обоснования стоимости строительства сетей МУП «Коммусервис» представлена сметная документация на прокладку сетей водоснабжения диаметром 32,63 и 110 мм общей протяженностью 360 м.

Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству сетей водоснабжения. В расчете ставки тарифа за протяженность организацией допущены технические ошибки (некорректно указаны единицы измерения, учтены расходы на НДС, некорректно применены протяженности трубопроводов к каждому заявителю).

Сметы составлены некорректно. Трассировка сетей не соответствует локальному сметному расчету (схемы составлены без привязки к местности), в смета не учтены расходы на устройство колодцев. Не обосновано применение трубопровода диаметром 110 мм для подключения частных домов, применяемые диаметры трубопроводов не соответствуют подключаемой нагрузке объектов.

Не представлена смета на прокладку трубопровода диаметром 500 мм.

МУП «Коммусервис» применяет упрощенную систему налогообложения. Ставка налога на прибыль составляет 6 процентов.

2.4. Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети по предложению МУП «Коммусервис» составила 7375,89 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль). Базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной сети Госкомитетом принята в размере 3 552,05 тыс. руб./км. (с учетом налога на прибыль 6%), согласно данным аналогичной организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Таким образом, стоимость строительства сетей с учетом налога на прибыль составит:

без учета НДС

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Коммусервис»	Предложение Госкомитета
Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	0,7723	-
Базовая ставка тарифа на протяженность	тыс. руб./км.	7 375,89	3 552,05

Ставки тарифа	Единица измерения	Предложение МУП «Коммунсервис»	Предложение Госкомитета
сетей, в т.ч.:			
<i>стоимость прокладки сети диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км.	1554,37	3 552,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	14553,20	3 552,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	13680,85	3 552,05
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром от 250 мм и более</i>	тыс. руб./км.	-	-
<i>стоимость прокладки сети диаметром 500 мм</i>	тыс. руб./км.	4511,42	6 451,60

Согласно формуле 3.1 Методических указаний, Госкомитетом рассчитан коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметров (k_d), как отношение стоимости прокладки сетей диаметром d к стоимости прокладки сетей диаметром 500 мм.

Таким образом, тарифы на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Коммунсервис» с подключаемой нагрузкой до 50 м³/сутки составят:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./м ³ в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км.	3 552,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее		0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)		0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)		0,55
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)		-
3.7.	диаметром от 250 мм и более		-

Стоимость строительства сетей водоснабжения с учетом коэффициента дифференциации составит:

№ п/п	Диаметр трубопровода	Предложение организации	Предложение Госкомитета	Отклонение, %
1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей, руб./м.	7375,89	3 552,05	
1.1	<i>Сеть диаметром 40 мм и менее, руб./м.</i>	2541,30	1953,63	76,8
1.2	<i>Сеть диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), руб./м.</i>	23793,57	1953,63	-
1.3	<i>Сеть диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно), руб./м.</i>	22367,34	1953,63	-
1.4	<i>Сеть диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.5	<i>Сеть диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.6	<i>Сеть диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно), руб./м.</i>	-	-	-
1.7	<i>Сеть диаметром от 250 мм и более, руб./м.</i>	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Коммунсервис» на 2021 год согласно Приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

3. МУП «Коммунсервис» обеспечить ведение отдельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Коммунсервис»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Тарифы на подключение (без учета НДС)
1.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс.руб./куб.м в сут.	-
2.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	3 552,05
3.	Коэффициент дифференциации тарифа от диаметра сетей:		
3.1.	диаметром 40 мм и менее	-	0,55
3.2.	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,55
3.3.	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,55
3.4.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
3.5.	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
3.6.	диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
3.7.	диаметром от 250 мм и более	-	-

Экспертное заключение

по обоснованности тарифа на техническую воду для
Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания
«Интеграция» для потребителей г. Казани на 2021-2025 гг.

по делу об установлении тарифов № 26/216 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 техническую воду на 2021-2025 гг.:

<p>Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 11.06.2020. № 870/20-и (Вх. № 4457 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).</p> <p>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 11.12.2020 № Пр-549/2020 открыто тарифное дело № 26/216.</p>	
Название тарифа	Техническая вода
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

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации (<i>да/нет</i>), реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (<i>да/нет</i>)	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (<i>да/нет</i>)	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	5,99
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	5,65
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для децентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела				
Сети водоснабжения	Договор аренды с АО «Химград»	№ 07/12-2016-А от 07.12.2016	С 01.01.2017 по 31.12.2025	Стр. 96-118				
Краткое описание схемы технологического процесса								
ООО «Интеграция» осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения протяженностью 5,99 км по договору аренды от 07.12.2016 № 07/12-2016-А с АО «Химград». Описание технологического процесса: неочищенная техническая вода от АО «ТГК-16» (получаемая от ПАО «Казаньоргсинтез» с водозабора, находящегося на реке Волге) по централизованным сетям водоснабжения поступает потребителям.								
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, %				
4 505,14	11,04	100,00	12,55	113,74%				
Анализ объемов реализации водоснабжения за последние три года								
Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)						
2018	365,111	398,175						
2019	408,332	376,110						
2020	398,175	280,820 (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	402,09	386,63	96,2%					
Подано воды в сеть	402,09	386,63	96,2%					
Потери воды в сети	20,10	10,52	52,3%					
%	10,68%	2,72%						
Расход воды на технологические нужды								
Объем реализации воды	381,99	376,11	98,5%					
Расход воды на собственные нужды предприятия								
Отпущено воды другим водопроводам	381,99	376,11	98,5%					
Объем реализации воды принят на уровне фактической реализации 2019 года. Уровень потерь воды принят на основании технического заключения отдела технологического аудита Госкомитета от 07.10.2020 №135.2021 ВС ТР.								
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	Поднято воды	м3						
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	м3						
3	Получено воды со стороны	м3	428,72	386,62	90,18%			
4	Подано воды в сеть	м3	428,72	386,62	90,18%			
5	Потери воды в сети	%	20,39	10,51	51,54%			
		м3	3,16%	2,44%				
6	Расход воды на технологические	м3						

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна

подпись _____

	нужды							
7	Объем реализации воды	м3	408,33	376,11	92,11%			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	м3						
9	Отпущено воды другим водопроводам	м3						
10	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	м3	408,33	376,11	92,11%			
10.1	население	м3						
10.2	бюджетные потребители	м3						
10.3	прочие потребители	м3	408,33	376,11	92,11%			
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.						
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	390,94	653,36	167,13%	0,96	1,74	-0,78
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	118,84	198,62	167,13%	0,29	0,53	-0,24
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
7	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	286,35	286,35	100,00%	0,70	0,76	-0,06
8	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	207,66	203,53	98,01%	0,51	0,54	-0,03
9	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	1 851,23	1 668,23	90,11%	4,53	4,44	0,10
10	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.	0,00	1,00	-	0,00	0,00	0,00
11	Цеховые расходы	тыс. руб.	913,57	1 161,28	127,11%	2,24	3,09	-0,85
12	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	460,73	369,40	80,18%	1,13	0,98	0,15
13	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
14	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,76	0,76	100,00%	0,00	0,00	0,00
15	Валовая прибыль:	тыс. руб.						
16	Внерезультационные расходы	тыс. руб.						
17	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.						
18	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.						
19	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	4 230,08	4 541,55	107,36%	10,36	12,08	-1,72
20	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	4 230,08	3 896,50	92,11%	10,35941		
21	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		-645,05				
За отчетный период организацией получен убыток в размере 645,05 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.								
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)								
I. Производственные расходы.								

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна

подпись _____

1. Расходы на приобретение сырья и материалов приняты в сумме **6,54 тыс.руб.**, на приобретение ГСМ, что соответствует прогнозу организации.

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	2021 год
1	Расход бензина	л	149,75
	Нормативный расход бензина	л	149,75
	Средняя цена 1 литра бензина	руб	43,70
	Стоимость бензина	руб	6 544,00
	Итого	тыс. руб	6,54

Подтверждающие документы**Указание страницы тарифного дела***Расходы ГСМ по сч. 10.3**Том 2/2021 (25 сч.) стр. 306-309**Договор на поставку ГСМ**Том 2/2021 (25 сч.) стр. 310-338*

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **621,03 тыс.руб.**, что соответствует прогнозу организации.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	476,25
отчисления на социальные нужды (30,7%)	144,78

Размер заработной платы принят в соответствии со штатным расписанием.

Рост к утвержденному периоду 2020 года составил 19,5%.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортирование воды			
Слесарь по обслуживанию сетей водоснабжения	1,00	39,69	476,25
Итого:	1,00	39,69	476,25

Подтверждающие документы**Указание страницы тарифного дела***Штатное расписание на 2021 год**Стр. 82-85**Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)**Стр. 86*

3. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **866,86 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 41,77 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала	624,84	624,84	100,0%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	189,95	189,95	100,0%
ГСМ	6,54	6,54	100,0%
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	17,08	17,08	100,0%
Прочие цеховые расходы, в том числе:	70,21	28,45	29,1%
Аренда автотранспорта	8,04	8,04	100,0%
Инструменты и инвентарь	4,39	4,39	100,0%
Канцелярские расходы	1,17	1,17	100,0%
Мебель	1,35	1,35	100,0%
Обучение персонала	2,68	2,68	100,0%
Пропускной режим	2,47	-	-
Прочие расходы на персонал	1,41	1,41	100,0%
Связь и Интернет	8,87	8,87	100,0%
Техническое обслуживание автотранспорта	0,54	0,54	100,0%
Расходы на питание	39,29	-	-

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна

подпись _____

Итого	908,62	866,86	95,4%
--------------	---------------	---------------	--------------

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 «Пропускной режим», «Расходы на питание» не приняты ввиду отсутствия экономического обоснования.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Цеховой персонал			
Мастер	0,50	43,94	263,64
Начальник цеха водоснабжения и водоотведения	0,33	91,21	361,20
Итого	0,83	62,73	624,84

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
<i>Штатное расписание на 2021 год</i>	<i>Стр. 82-85</i>
<i>Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)</i>	<i>Стр. 86</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>
<i>Счет 25 «тех. обслуживание автотранспорта»</i>	<i>Том 3/2021 Стр. 150-201</i>
<i>Счет 20.01 «Аренда автотранспорта»</i>	<i>Том 3/2021 Стр. 23- 24</i>

4. Ремонтные расходы на 2021 год приняты в сумме **379,16** тыс.руб, с ростом к прогнозу организации на 121,63 тыс.руб.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Текущее обслуживание сетей водоснабжения	257,53	379,16	147,2%
Итого:	257,53	379,16	147,2%

Затраты приняты с учетом анализа фактических показателей 2019 финансового года и плана текущих ремонтных работ на 2021 год.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
<i>График текущих и капитальных ремонтов объектов водоснабжения на 2021-2025 гг.</i>	<i>Стр. 137-145</i>
<i>Счет 20.01 «текущий ремонт. водоснабжение»</i>	<i>Стр. 130-132</i>

5. Административные расходы на 2021 год приняты в сумме **262,31** тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 208,44 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%

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

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%
	0,88% (базой распределения косвенных расходов по видам услуг является заработная плата)	470,75	262,31	55,72%
	Наименование показателя	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>	<i>14,44</i>		
	<i>Техническая вода</i>	<i>0,88</i>		
	<i>Водоотведение</i>	<i>18,70</i>		
	<i>Теплоснабжение</i>	<i>25,13</i>		
	<i>Прочие</i>	<i>40,85</i>		
	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>	<i>Том 1 Стр. 166-217</i>		
	Заработная 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			

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна

подпись _____

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. 82-85
Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (0,4)	Стр. 86
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.
Расчет потребности в служебном автотранспорте организации на 2021 год	Дополнительные документы
Бухгалтерский 26 счет	Три тома

II. Расходы на амортизацию основных средств 2021 год организацией не заявлены.

III. Неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в сумме **2 088,79 тыс.руб.**, со снижением к прогнозу организации на 25,52 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2021 год (транспортный налог) приняты в сумме **0,76 тыс.руб.**, на уровне предложения организации.

2. Аренда основного оборудования на 2021 год принята в сумме **286,35 тыс.руб.**, что соответствует прогнозу организации, 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 от 07.12.2016	286,35	286,35	100,0%
Итого			286,35	286,35	100,0%

В соответствии с п. 49 Методических указаний расходы на арендную плату относятся к неподконтрольным расходам и подлежат ежегодному обоснованию и корректировке.

3. Расходы на покупную холодную воду приняты на 2021 год в сумме **1801,68 тыс. руб.** (со снижением к уровню 2020 года на 2,1% ввиду снижения объема покупной воды). Услуги поставки питьевой воды оказывает АО «ТГК-16» (договор №04/10-2016-У от 18.06.2016 г., договор действует с пролонгацией). Тариф принят в соответствии с утвержденным тарифом на техническую воду для АО «ТГК-16», среднегодовой тариф на 2021 год составляет 4,66 руб./куб.м без учета НДС.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор на покупку холодной воды №04/10-2016-У от 18.06.2016	Стр. 55-72

IV. Нормативная прибыль на 2021 год не заявлена.

V. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

За отчетный период 2019 года выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе, в сумме **91,88 тыс. руб.** в том числе по статьям:

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

- расходы на оплату покупной воды – 36,91 тыс. руб.;
- общеэксплуатационные расходы – 54,97 тыс. руб.

Указанная сумма разделена Госкомитетом на долгосрочный период (5 лет) и составит:

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования, тыс.руб.	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38
Итого	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38

VI. 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.	2 129,36	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
Потери воды	%	2,72	2,72

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

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).

Неподконтрольные расходы	2021	2022	2023	2024	2025
Налоги, тыс.руб.	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Расходы на материалы (химические реагенты)	-	-	-	-	-

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

Экспертное заключение

Аренда основного оборудования	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35
Покупная вода	1801,68	1873,75	1948,70	2026,64	2107,71
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:

$$НВВ_i = ТР_i + А_i + ПР_i + ПР^{го} + \Delta НВВ^e,$$

где:

НВВ - 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.;

ΔНВВ^е - 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^{го} - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год *i*, тыс. руб.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
Текущие расходы, тыс.руб.	4181,40	4314,38	4454,17	4598,87	4748,66
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.					
Нормативная прибыль, тыс.руб.					
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации					
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38
ИТОГО необходимая валовая выручка	4199,78	4332,77	4472,55	4617,25	4767,04

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021 год составит **4 199,78 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 техническую воду, 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)	11,04	100,0	11,29	102,3
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	11,29	100,0	11,75	104,1
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	11,75	100,0	12,03	102,4
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	12,03	100,0	12,52	104,1
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	12,52	100,0	12,83	102,5

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Интеграция». Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифов на техническую воду и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) транспортировку 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 техническую воду на 2021-2025 гг.
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду для ООО «Интеграция»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период				Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	2021 год							
			Утверждено		Факт		Утверждено		Факт			2021 год	2021 год		2022 год				
			а	б	в	г	д	е	ж	з			и	к	л	м			
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да															
I. ПИТАТЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																			
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	488,112	476,171	42,1%	149,001	149,001	149,17%	149,001	149,001	149,17%	149,001	149,001	149,001	149,001	149,001	149,001	149,001	149,001
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Отпущено воды другим водопользователям	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	488,112	476,171	92,1%	149,000	149,000	149,17%	149,000	149,000	149,17%	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	488,112	476,171	92,1%	149,000	149,000	149,17%	149,000	149,000	149,17%	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000
3	Гross-объемная стоимость потребителям товаров (услуг) по холодной водоснабжению	тыс. руб.	1 230,08	1 511,55	107,1%	2 002,55	2 107,07	1 250,61	53,8%	1 505,11	2 085,32	2 132,81	1 218,16	99,0%	1 351,15	1 000,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
4	Подъем воды (ПВ) - всего:	тыс. руб.	1 871,24	1 688,21	89,9%	1 104,21	1 104,21	1 104,21	100,0%	1 104,21	1 104,21	1 104,21	1 104,21	100,0%	1 104,21	1 104,21	1 104,21	1 104,21	1 104,21
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 451,251	1 454,211	100,1%	414,211	414,211	100,0%	100,0%	1 454,211	1 454,211	1 454,211	1 454,211	100,0%	1 454,211	1 454,211	1 454,211	1 454,211	1 454,211
4.1.1	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств и производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.6.1	Капитальный ремонт или реконструкция в целях оплаты капитальных затрат	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	1 451,251	1 454,211	100,1%	414,211	414,211	100,0%	100,0%	1 454,211	1 454,211	1 454,211	100,0%	1 454,211	1 454,211	1 454,211	1 454,211	1 454,211	1 454,211
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3	488,112	476,171	92,1%	149,000	149,000	149,17%	149,000	149,000	149,17%	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000	149,000
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемой сторонними организациями	тыс. м3	128,72	380,02	295,2%	200,04	200,04	100,0%	100,0%	100,18	100,18	100,18	100,0%	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеплатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Транспортирование воды (ТВ) - всего:	тыс. руб.	2 104,21	2 104,21	100,0%	1 104,21	1 104,21	100,0%	100,0%	1 104,21	1 104,21	1 104,21	100,0%	1 104,21	1 104,21	1 104,21	1 104,21	1 104,21	1 104,21
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 014,30	2 209,15	217,8%	607,50	1 014,02	1 014,02	166,9%	1 014,30	1 014,30	1 014,30	100,0%	1 014,30	1 014,30	1 014,30	1 014,30	1 014,30	1 014,30
5.1.1	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	300,04	553,30	184,4%	100,32	100,32	100,0%	100,0%	100,32	100,32	100,32	100,0%	100,32	100,32	100,32	100,32	100,32	100,32
5.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	114,04	194,80	170,8%	60,60	60,60	100,0%	100,0%	60,60	60,60	60,60	100,0%	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60
5.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств и производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.6.1	Капитальный ремонт или реконструкция в целях оплаты капитальных затрат	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. м3	128,72	380,02	295,2%	200,04	200,04	100,0%	100,0%	100,18	100,18	100,18	100,0%	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18	100,18
5.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Косвенные (общеплатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	4 208,42	4 208,42	100,0%	2 208,42	2 208,42	100,0%	100,0%	2 208,42	2 208,42	2 208,42	100,0%	2 208,42	2 208,42	2 208,42	2 208,42	2 208,42	2 208,42
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 204,30	4 104,30	339,9%	1 014,30	1 014,30	100,0%	100,0%	1 014,30	1 014,30	1 014,30	100,0%	1 014,30	1 014,30	1 014,30	1 014,30	1 014,30	1 014,30
6.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	300,04	553,30	184,4%	100,32	100,32	100,0%	100,0%	100,32	100,32	100,32	100,0%	100,32	100,32	100,32	100,32	100,32	100,32
6.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	114,04	194,80	170,8%	60,60	60,60	100,0%	100,0%	60,60	60,60	60,60	100,0%	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60	60,60
6.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%	0,00										

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую
ООО «Тепло-ЭнергоСервис» потребителям
Азнакаевского, Альметьевского, Лениногорского,
Нурлатского муниципальных районов
на 2021 год**

№№ тарифных дел

26/63, 26/64, 26/65, 26/66

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (далее - ООО «Тепло-ЭнергоСервис») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей городов Азнакаево, Альметьевск, Лениногорск, Нурлат на 2021 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 15.05.2020 № Пр-130 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» на 2021 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела №№ 26/63, 26/64, 26/65, 26/66, 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 ООО «Тепло-ЭнергоСервис» 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. г. Азнакаево (тарифное дело № 26/63)

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 АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (*применяет общую систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 02.12.2020 № 336-146/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
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,95	29,13

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

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 «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», 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 «Тепло-ЭнергоСервис» (организация применяет общую систему налогообложения)*				
	Потребители Азнакаевского муниципального района				
	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,95	29,13	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

2. г. Альметьевск (тарифное дело № 26/64)

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 АО «Альметьевск – Водоканал» (*применяет **общую систему налогообложения***) постановлением Госкомитета от 02.12.2020 № 334-144/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
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	35,93

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

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 «Альметьевск – Водоканал», 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
ООО «Тепло-ЭнергоСервис» (организация применяет общую систему налогообложения)*				
Потребители Альметьевского муниципального района				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,93	35,93	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

3. г. Лениногорск (тарифное дело № 26/65)

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» (применяет **общую систему налогообложения**) постановлением Госкомитета от 02.12.2020 № 335-145/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
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,35	26,68

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или)

осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

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», 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
ООО «Тепло-ЭнергоСервис» (организация применяет общую систему налогообложения)*				
Потребители Лениногорского муниципального района				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,35	26,68	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

4. г. Нурлат, поставщик холодной воды ООО «УПТЖ для ППД» (тарифное дело № 26/66)

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 техническую воду, установленного для ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (применяет **общую систему налогообложения**) постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2020 № 332-142/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
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,26	31,26

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее – Основы ценообразования) с 01.01.2019 года производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организации потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 000 Гкал данные цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Таким образом, для ООО «Тепло-ЭнергоСервис» дата отмены тарифного регулирования определена Правительством Российской Федерации с 01.01.2019 (постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 №126).

Учитывая изложенное, **Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон** согласно пункту 5(5) Основ ценообразования.

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 «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» и тепловую энергию для ООО «Тепло-ЭнергоСервис», 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 «Тепло-ЭнергоСервис» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Потребители Нурлатского муниципального района, поставщик холодной воды ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» *				
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,26	31,26	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям Бавлинского,
Бугульминского, Заинского муниципальных районов,
на 2021 год**

№№ тарифных дел**№ 26/67, 26/68, 26/69**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» (далее - ООО «Тепло-ЭнергоСервис+») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей городов Бавлы, Бугульма, Заинск на 2021 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 19.05.2019 № Пр-150 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» на 2021 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела №№ 26/67, 26/68, 26/69, 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 ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» 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. Город Бавлы (тарифное дело № 26/67)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются бюджетные организации и прочие потребители города Бавлы.

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 МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал» (*применяет упрощенную систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 09.12.2020 № 365-163/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
МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал»	37,12	40,50

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 «Тепло-ЭнергоСервис+» (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
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»	1504,78	1519,54

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 МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Тепло - ЭнергоСервис+», 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
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» (организация применяет общую систему налогообложения)	37,12	40,50	1504,78	1519,54

2. Город Бугульма (тарифное дело № 26/68)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители города Бугульмы.

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 «Бугульма-Водоканал» (*применяет **общую** систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 25.11.2020 № 282-103/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)	37,68	38,41
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,40	32,01

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 «Тепло-ЭнергоСервис+» (*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)	1805,74	1823,45
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1504,78	1519,54

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 «Бугульма-Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Тепло-ЭнергоСервис+», 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
ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» (организация применяет общую систему налогообложения):				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	37,68	38,41	1805,74	1823,45
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,40	32,01	1504,78	1519,54

<*> 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	160,11	100,0%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	162,04	101,2%

<***> 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.

3. Город Заинск (тарифное дело № 26/69)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители города Заинска.

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 «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (применяет **общую систему налогообложения**) постановлением Госкомитета от 02.12.2020 № 333-143/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
ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (организация		

применяет общую систему налогообложения)		
население (тарифы указаны с учетом НДС)	40,76	41,45
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,97	34,54

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 «Тепло-ЭнергоСервис+» (*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)	1805,74	1823,45
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1504,78	1519,54

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 «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» и тепловую энергию для ООО «Тепло - ЭнергоСервис+», 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
ООО «Тепло-ЭнергоСервис +» (организация применяет общую систему налогообложения):				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,76	41,45	1805,74	1823,45
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,97	34,54	1504,78	1519,54

<*> 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	153,98	100,0%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	155,78	101,2%

<***> 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.

от _____ 2020 г.

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую
ООО «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные Технологии»
потребителям Лаишевского муниципального образования,
на 2021 год**

№ тарифного дела**26/49**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Ремонтно - Строительная Компания «Инженерные технологии» (далее – ООО «РСК «Инженерные Технологии») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей с.Габишево Лаишевского муниципального района на 2021 года.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 13.05.2020 № Пр-110 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные Технологии» Лаишевского муниципального района на 2021 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/49, 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 «РСК «Инженерные Технологии» 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 и бюджетные 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 ООО «РСК «Инженерные Технологии» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Центр водоснабжения и канализации» (*применяет упрощенную систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 11.11.2020 № 201-58/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
ООО «Центр водоснабжения и канализации» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	25,75	26,62

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 ООО «РСК «Инженерные технологии» (*применяет*

упрощенную систему налогообложения) постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-57/тэ:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
ООО «РСК «Инженерные технологии» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	1773,99	1818,16

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 «Центр водоснабжения и канализации» и тепловую энергию для ООО «РСК «Инженерные технологии», 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
	ООО «РСК «Инженерные технологии» с.Габишево (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	25,75	26,62	1773,99	1818,16

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	141,59	100,00%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	145,35	102,7%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0653 Гкал/куб.м.

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую
ООО «Ленингорские тепловые сети»
потребителям города Лениногорск и Староиштерьякского сельского поселения
Лениногорского муниципального района, на 2021 год**

№ тарифного дела

26/25, 26/26

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Ленингорские тепловые сети» (далее - ООО «Ленингорские тепловые сети») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения потребителей города Лениногорска и Староиштерьякского сельского поселения на 2021 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 13.05.2020 № Пр-106 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Ленингорские тепловые сети» Лениногорского муниципального района на 2021 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела № 26/25, 26/26 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 «Лениногорские тепловые сети» 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 Староштерьякского сельского поселения (тарифное дело № 26/25)

Потребителями услуги горячего водоснабжения является население.

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 ООО «Лениногорские тепловые сети» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для Лечебно-профилактического учреждения профсоюзов санаторий «Бакирово» (*применяет общую систему налогообложения*) постановлением Госкомитета от 20.11.2020 № 264-97/кс-2020:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
население (тарифы указаны с учетом НДС)	20,36	20,36
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,97	16,97

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 «Лениногорские тепловые сети» (*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)	2057,45	2092,40
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1714,54	1743,67

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 Лечебно-профилактического учреждения профсоюзов санаторий «Бакирово» и тепловую энергию для ООО «Лениногорские тепловые сети», 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 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
ООО «Лениногорские тепловые сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,36	20,36	2057,45	2092,40
иные потребители (тарифы указаны без	16,97	16,97	1714,54	1743,67

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
учета НДС)				

<*> 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	159,86	99,5%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	162,22	101,5%

<***> 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. Потребители города Лениногорск (тарифное дело № 26/26)

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

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» (применяет **общую** систему налогообложения) постановлением Госкомитета от 02.12.2020 № 335-145/кв-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)	31,62	32,02
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,35	26,68

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 «Ленингорские тепловые сети» (*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)	2057,45	2092,40
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1714,54	1743,67

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» и тепловую энергию для ООО «Ленингорские тепловые сети», 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 «Ленингорские тепловые сети» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,62	32,02	2057,45	2092,40
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,35	26,68	1714,54	1743,67

<*> 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	171,12	100,0%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	173,88	101,6%

<*> 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.

от _____ 2020 г.

**Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду
в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемому
АО «Казэнерго» потребителям города Казани на 2021 год**

№ тарифного дела**26/46**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось АО «Казэнерго» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Казани на 2021 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2021 год приказом Госкомитета от 13.15.2020 № Пр-105 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» муниципального образования «город Казань» на 2021 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/46, 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 «Казэнерго» 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 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 «Казэнерго» (*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)	1855,97	1922,76
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1546,64	1602,30

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 «Казэнерго», 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 «Казэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,42	22,37	1855,97	1922,76
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,85	18,64	1546,64	1602,30

<*> 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	147,25	100,0%
с 01.07.2021 по 31.12.2021	152,73	103,7%

<***> 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.