ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

13.12.2019 г. Казань № 33-ПР

УТВЕРЖДАЮ
Врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
_____ А.Л.Штром

П Р О Т О К О Л
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:
председательствующий:
Штром А.Л., врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
Павлов С.В., 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 Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Царева Н.В., начальник юридического отдела;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

Гайфуллин Р.Э., начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

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

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

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

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

Устинова И.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

Чуклина Т.Н., начальник отдела инвестиционных программ;

от Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан:

Вечеров И.Б., член комиссии по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в сфере электрической и тепловой энергетики и газораспределения;

от ОАО «Сетевая компания»:

Лукин В.А., заместитель генерального директора по корпоративной политике;

Назарова Н.А., заместитель генерального директора по экономике – начальник управления по экономике;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Нигматуллина Л.А., экономист;

Хусаинова Р.Р., заместитель начальника юридического отдела;

Шакирова Г.А., ведущий инженер;

Янборисов А.М., начальник юридического отдела;

от АО «Татэнергосбыт»:

Сулейманов Р.Х., директор;

Гимазетдинова И.Р., заместитель директора по экономике и финансам;

Мухутдинова Э.Х., начальнику отдела ценообразования;

от ООО «Нижнекамская ТЭЦ»:

Антонов В.И., заместитель директора по экономике и финансам;

от АО «ТГК-16»:

Гильмутдинова Д.Г., заместитель генерального директора по экономике и финансам;
Галимов И.В., начальник юридического отдела;
Дорофеева Е.В., начальник ОТПиП;

АО «Татэнерго»:
Борисова Т.Е., начальник ПЭУ;

от ООО «УК «ПЖКХ»:
Богатов С.А., генеральный директор;

МУП «Водоканал»:
Салахов М.И., первый заместитель директора;
Никонов А.В., и.о.зам.директора по экономике и финансам;
Низамова Г.И., и.о.начальника ФЭО;

от ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»:
Евсеев А.А., директор;
Равзутдинова Г.Н., финансовый директор;
Галиахметов Р.Р., экономист по тарифам.

Повестка дня:

1. Об установлении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год
Выступающие – Гайфуллин Раиль Энвэрович

2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2020 год
Выступающие – Гайфуллин Раиль Энвэрович

3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2020 год
Выступающие – Гайфуллин Раиль Энвэрович

4. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан
Выступающие – Гайфуллин Раиль Энвэрович

5. О корректировке на 2020 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 от 07.12.2018 № 5-67/тэ
Выступающие – Насырова Алсу Зимнуровна

6. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии АО «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более от 17.12.2018 № 5-87/тэ
Выступающие – Мухаметшина Динара Зуфаровна

7. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии от 19.12.2018 № 5-92/тэ
Выступающие – Мухаметшина Динара Зуфаровна

8. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ
Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

9. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более от 07.12.2018 № 5-68/тэ
Выступающие – Насырова Алсу Зимнуровна

10. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии от 19.12.2018 № 5-90/тэ
Выступающие – Мухаметшина Динара Зуфаровна

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

12. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-99/тэ
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

13. О корректировке на 2020 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

14. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

15. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», на 2020-2024 годы
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

16. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2020-2022 годы
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

17. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

18. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСУ», на 2020-2024 годы
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

19. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» на 2020 год
Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

20. О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 10-123/кс
Выступающий – Козина Ирина Викторовна

21. Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура» на 2020 год *(Зеленодольский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

22. Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Сокуровские коммунальные сети» на 2020 год *(Лаишевский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

23. Об установлении тарифов на питьевую воду для Товарищества собственников жилья «Тихоново-сервис» на 2020 год *(Менделеевский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

24. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020-2024 годы *(город Набережные Челны)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

25. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.04.2017 № 10-10/кс *(город Набережные Челны)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

26. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс *(город Казань)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

27. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 10-185/кс *(город Казань)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

28. О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам *(Кайбицкий м.р.: АО «Казаньзернопродукт»)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

29. Об отмене постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-94/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс»
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

30. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» на 2020 год *(Альметьевский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

31. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2020 год *(Елабужский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

32. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» на 2020 год *(Елабужский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

33. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на 2020 год *(Елабужский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

34. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2020 год *(Зеленодольский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

35. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» на 2020 год *(Лаишевский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

36. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети» на 2020 год *(Лениногорский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

37. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» на 2020 год *(город Казань)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

38. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» на 2020 год *(город Казань)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

39. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» на 2020 год *(город Казань)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

40. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2020 год *(город Казань)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

41. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» на 2020 год *(город Казань)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

42. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис » на 2020 год *(Азнакаевский м.р., Альметьевский м.р., Лениногорский м.р. Нурлатский м.р.)*
Выступающий – Устинова Ирина Александровна

1. Слушали:

Гайфуллин Р.Э. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что не участвует в голосовании по вопросу.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно;

Зубова Н.Д. не голосовала.

Решили:

1.1. Установить, что с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан:

1.1.1. проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками;

1.2.1. проживающего в сельских населенных пунктах.

2.1. Установить, что с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

3.1. Установить, что с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей, указанных в пункте 2 настоящего постановления, понижающий коэффициент не применяется.

2. Слушали:

Гайфуллин Р.Э. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. пояснила, что голосует «против» принятия решения, так как:
- действующим законодательством не предусмотрена дифференциации тарифов для религиозных организаций находящихся в городских населенных пунктах и находящихся в сельских населенных пунктах,
- приложение № 1 к проекту решения № 1 не соответствует приложению № 1 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18,
- не представлены расчеты тарифов.

Штром А.Л. возразил, что дифференциация предусмотрена Основами ценообразования в сфере электрической энергии.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Листровая О.Е. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2020 год» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Сулейманов Р.Х. отметил, что в представленной в Госкомитет заявке организация заявляла нормативную прибыль на реализацию инвестиционной программы в размере 241 млн. рублей. Учтено в тарифе только 103 млн. рублей.

Штром А.Л. пояснил, что в тарифе учтены те затраты, которые доведены до Госкомитета Министерством промышленности и торговли РТ. Предложение АО «Татэнергосбыт» приводит к значительному росту надбавки по населению и, соответственно, к росту в ОАО «Сетевая компания» перекрестки, которая дальше перекладывается на всех потребителей. Чтобы не допускать этого, принято решение ограничить инвестиционную программу АО «Татэнергосбыт» с источником прибыли.

Сулейманов Р.Х. высказал, что рост перекрестки было ожидаемо. АО «Татэнергосбыт» дал свои предложения по снижению перекрестки. Количество льготников растет ежегодно, на сегодня 42%, что в деньгах затраты составляют 1,5 млрд рублей. Одно из предложений – установка электроплит в жилых домах, что значительно ниже по стоимости, чем использование газа.

Штром А.Л. отметил, что такое предложение рассматривалось. Однако решение на настоящий момент не принято. Понижающие коэффициенты остаются на прежнем уровне.

Зубова Н.Д. пояснила, что голосует «против» принятия решения, так как:
- не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение,
- по состоянию на 17.00 12.12.2019 не опубликованы индикативные цены на 2020 год.

Штром А.Л. в части срока представления заключения пояснил, что решение по размеру инвестиционной составляющей в инвестиционной программе принято накануне вечером. Индикативные цены взяты проектные.

Назарова Н.А. отметила, что рост сбытовой надбавки составляет 17,4% при росте тарифа общего по населению 4%, при этом рост тарифа по передаче электрической энергии - 4,5%. Идет нарушение балансов двух разных компаний. Когда устанавливается тариф для населения при общем росте 4% необходимо пропорционально делить между передачей электрической энергии и сбытовой надбавкой.

Штром А.Л. заметил, что именно с таким предложением Госкомитет выходил на Премьер-министра Республики Татарстан. Однако решение принято иное: частично одобрить инвестиционную программу АО «Татэнергосбыт» с источником «Прибыль, направляемая на инвестиции» в размере 103 млн. рублей.

Вечеров И.Б. высказал неодобрение от лица Межотраслевого совета потребителей по росту сбытовой надбавки АО «Татэнергосбыт» за последние годы, и тем более на 2020 год с учетом инвестиционной надбавки. Сейчас энергоснабжающие предприятия: ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт» занимаются энергетическим геноцидом населения, а также малого и среднего бизнеса.

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

Форма голосования открытая:
«за» – 6;
«против» – 1 (Зубова Н.Д.);
«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Гайфуллин Р.Э. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

Выступили:

Штром А.Л. предложил перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание Правления в связи с тем, что на текущий момент не установлены тарифы на передачу электрической энергии по двум ССО.

Решили:

4.1. Отложить рассморения данного вопроса до следующего заседания Правления.

5. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 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, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-67/тэ» (экспертное заключение 5 прилагается).

Выступили:

Насырова А.З. отметила, что у ООО «Нижнекамская ТЭЦ» образуются выпадающие доходы в размере 41 471,11 тыс.руб., которые будут возмещены в последующие периоды регулирования. Связаны со значительным ростом тарифов при переходе на расчет удельного расхода топлива по дифференцированным параметрам регулирования, что в свою очередь оказывает влияние на конечный тариф для потребителей города Нижнекамска.

Антонов В.И. высказал несогласие организации с подходом Госкомитета при расчете тарифа на 2020 год. Все возражения были высказаны на заседании Согласительной комиссии: тариф среднегодовой 691 руб./Гкал.

Штром А.Л. просил пояснить, готова ли организация объяснять предлагаемый рост тарифа для населения на 10%, который обусловлен тем, что изменился методологический подход к расчету удельного расхода топлива на тепловую энергию в горячей воде?

Антонов В.И. пояснил, что организация готова пояснять роста тарифа, что рост осуществлен не за счет станции ООО «Нижнекамская ТЭЦ», а за счет второй станции.

Мухаметшина Д.З. пояснила, что рост тарифа на тепловую энергию АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) со второго полугодия 2020 года составит 3,7%.

Штром А.Л. отметил, что превышения предельного индекса платы граждан за счет АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) не будет. Подход при расчете тарифа для обеих компаний применен одинаковый: снятие части выручки и перераспределении ее на последующие годы, чтобы не допустить роста тарифов выше предельника. Аналогично в передаче тепловой энергии по филиалу АО «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети удерживается часть выручки.

Антонов В.И. пояснил, что речь идет о разнице в размерах тарифов между станциями.

Штром А.Л. заметил, что организации необходимо вносить предложения в Исполнительный комитет города Нижнекамская об изменении баланса отпуска тепловой энергии от станций и внесении изменений в схему теплоснабжения.

Антонов В.И. просил уточнить, на какой период переносятся выпадающие доходы.

Штром А.Л. пояснил, что Госкомитет пока не прописывает в заключении год, пока на долгосрочный период – 3 года.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 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, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-67/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. 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» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Открытого 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» (экспертное заключение 6 прилагается).

Выступили:

Гильмутдинова Д.Г. отметила, что возражения представлены в адрес Госкомитета письмом после заседания Согласительной комиссии. Дополнений не имеется. К расчету тарифов по филиалу АО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3 возражений нет.

Штром А.Л. заметил, что Госкомитетом предложено ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в 2020 году обратиться в Исполнительный комитет города Нижнекамская об изменении баланса отпуска тепловой энергии от станций и внесении изменений в схему теплоснабжения. Также отмечено, АО «Татэнерго» поднимал вопрос об исключении РПП из расчета тарифов на выработку на тепловой энергии по всем станциям. Какое мнение организации?

Галимов И.В. высказала категорическое возражение по данному подходу. Заявка организации подана в полном соответствии с действующим законодательством.

Штром А.Л. отметил, что сложилась отрицательная судебная практика в Российском законодательства в части исключения регуляторами заявленной организацией РПП из расчета тарифов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Открытого 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».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Внести в постановление 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 источником тепловой энергии Открытым акционерным обществом «ТГК-16» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

в наименовании слова «Открытым акционерным обществом «ТГК-16» заменить словами «Акционерного общества «ТГК-16»;

в пункте 1 слова «Открытого акционерного общества «ТГК-16» (далее - ОАО «ТГК-16»)» заменить словами «Акционерного общества «ТГК-16» (далее – АО «ТГК-16»)»;

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

в приложении 6 к настоящему протоколу слова «ОАО «ТГК-16» заменить словами «АО «ТГК-16».

7. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым 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 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым 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 открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-92/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

в наименовании слова «открытым акционерным обществом «ТГК-16» заменить словами «акционерным обществом «ТГК-16»;

в пункте 1 слова «открытым акционерным обществом «ТГК-16» (далее - ОАО «ТГК-16»)» заменить словами «акционерным обществом «ТГК-16» (далее – АО «ТГК-16»)»;

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу;

в приложении 8 к настоящему протоколу слова «ОАО «ТГК-16» заменить словами «АО «ТГК-16».

8. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ» (экспертное заключение 8 прилагается).

Выступили:

Чуклина Т.Н. отметила, что на заседании Правления от 11.12.2019 членами предложено просчитать тариф с учетом разделения оставшейся части корректировки 2019 года (рассчитанная по факту 2017 года) в размере «+20 460,13 тыс.руб.» на два года: 2020 и 2021 гг. Отделом произведен расчет тарифа с учетом предложения.

Учитывая, что доля котельной БСИ в общем объеме отпуска АО «Татэнерго» в г. Набережные Челны котельная БСИ составляет 0,6%, соответственно, влияние на тариф для конечного потребителя незначительное, предлагается принять тариф в размере, озвученном на заседании Правления от 11.12.2019.

Штром А.Л. пояснил, что учет в тарифе недополученного дохода по факту 2017 года уже было проведено Госкомитетом при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. с разделением на 2019 и 2020 года. Поскольку учет данных затрат в тарифе на 2020 год не приводит к превышению предельного уровня роста платы граждан, растягивать дальше не имеет смысла, чтобы завершить все корректировки одномоментно.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ».

Форма голосования открытая:
«за» – 5;
«против» – 1 (Павлов С.В.);
«воздержались» – 0.

Решили:

8.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 5-59/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии акционерного общества «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ) потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ» (экспертное заключение 9 прилагается).

Выступили:

Борисова Т.Е. отметила, что по просьбе АО «Татэнерго» из расчета тарифа на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, исключена РПП, не заявленная организацией при подаче документов. Таким образом, организация согласна с расчетом тарифа.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 5-68/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии Акционерного общества «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на коллекторах источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-90/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» (далее – ООО «Энергошинсервис») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-99/тэ» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию

(мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-99/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-99/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 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 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 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 открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. 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» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго», на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Казэнерго» (далее – АО «Казэнерго»), с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

15.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с

использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2024 годы согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2020-2022 годы» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2020-2022 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» (далее – ООО «РСК»), с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

16.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2022 годы согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2018-2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-104/тэ) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 21 к настоящему протоколу

18. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСУ», на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСУ», на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСУ» (далее – ООО «РСУ»), с календарной разбивкой согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

18.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2024 годы согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги

по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16», на 2020 год» (экспертное заключение 19 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16», на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» (далее – ООО «СК-16»), с календарной разбивкой согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Козина И.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 10-123/кс» (экспертное заключение 20 прилагается).

Выступили:

Козина И.В. отметила, что после Согласительного совещания с организацией оставались разногласия по объемам и арендной плате. По объемам – Госкомитетом учтен объем образования ТКО помимо города Казани был учтен объем Лаишевского и Зеленодольского муниципальных районов. В настоящее время от регионального оператора поступило официальное письмо, что в 2020 году в Зеленодольском муниципальном районе деятельность по захоронению отходов будет оказывать организация – новый оператор по ТКО, а поток Лаишевского муниципального района будет направлен в Алексеевский муниципальный район. По второму вопросу затраты по аренде были первоначально исключены из расчета тарифов по причине отсутствия подтверждающих документов. На данный момент документы представлены, по балансовой себестоимости Госкомитетом сделан расчет амортизационных отчислений и налоговых обязательств.

Богатов С.А. заметил, что остался нерешенным вопрос по размеру амортизационных отчислений по полигону по ул.Химическая. Согласно заключенному концессионному соглашению срок эксплуатации полигона – до 2021 года, после истечения срока он использоваться не может, т.к. планируется введение в эксплуатацию завода по термическому обезвреживанию отходов. И фактически мы не сможем вернуть те суммы, которые были вложены в рамках концессионного соглашения. Поэтому просьба срок начисления амортизации поставить три года.

Хабибуллина Л.В. пояснила, что в соответствии с законодательством в области регулирования тарифов на обращение с ТКО в состав тарифа включается концессионная плата, амортизационные отчисления включаются исходя их классификатора на 10 лет. Кроме того, в концессионном соглашении прописан срок возврата имущества концеденту – 2033 год, срок три года отражен только в акте ив территориальной схеме, что полигона не будет. Госкомитет при расчете арендной платы придерживается Основ ценообразования.

Богатов С.А. отметил, что также в состав арендной платы не включены коммунальные услуги, т.к. отсутствуют прямые договора. Договора заключены через собственников объектов инфраструктуры. Фактически мы компенсируем через арендную плату затраты на коммунальные услуги.

Хабибуллина Л.В. пояснила, что в арендную плату согласно Основам ценообразования включаются только амортизационные отчисления и налоговые обязательства. Организации в течении 2020 года необходимо заключить прямые договора.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 10-123/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 10-123/кс «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2018 – 2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-113/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура» на 2020 год» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Сокуровские коммунальные сети» на 2020 год» (экспертное заключение 22 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Сокуровские коммунальные сети» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Установить тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Сокуровские коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

23. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Товарищества собственников жилья «Тихоново-сервис» на 2020 год» (экспертное заключение 23 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Товарищества собственников жилья «Тихоново-сервис» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить тарифы на питьевую воду для Товарищества собственников жилья «Тихоново-сервис», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

24. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 – 2024 годы» (экспертные заключения 24.1.-24.8. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2020 – 2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

24.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2020 – 2024 годы согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

25. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.04.2017 № 10-10/кс» (экспертные заключения 25.1.-25.4. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.04.2017 № 10-10/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.04.2017 № 10-10/кс «Об установлении тарифов на техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 – 2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.09.2018 № 10-17/кс, от 14.12.2018 № 10-180/кс, от 20.11.2019 № 10-70/кс) следующие изменения:

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

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

26. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс» (экспертные заключения 26.1.-26.3. прилагаются).

Выступили:

Евсеев А.А. выразил несогласие организации с расчетом тарифов на транспортировку холодной воды и сточных вод в части арендных платежей и договоров субаренды.

Хабибуллина Л.В. пояснила, что с момента проведения заседания Согласительной комиссии Госкомитетом исключена аренда по объектам ТСЖ, признанных судом бесхозяйными (выявлено МУП «Водоканал»). Кроме того, пересмотрены договора аренды по объектам Технополиса «Химград». Не приняты договора субаренды.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с

ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2018 – 2020 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-127/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 34 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

27. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 10-185/кс» (экспертные заключения 27.1.-27.2. прилагаются).

Выступили:

Салахов М.И. предложил перераспределить выпадающие доходы в размере 650 тыс. рублей в тарифе на питьевую воду на более поздние периоды.

Хабибуллина Л.В. предложила поддержать предложение организации.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 10-185/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 10-185/кс «Об установлении тарифов на

питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на 2019 – 2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 36 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам *(Кайбицкий м.р.: АО «Казаньзернопродукт»)*» (пояснительная записка 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

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

от 01.12.2017 № 10-57/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Казаньзернопродукт» на 2018 – 2020 годы»;

от 14.12.2018 № 10-179/кс «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Казаньзернопродукт», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-57/кс».

29. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об отмене постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-94/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс» (пояснительная записка 29 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об отмене постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

от 20.11.2019 № 10-94/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Отменить постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-94/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-115/кс».

30. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» на 2020 год» (экспертное заключение 30 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Альметьевские тепловые сети» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

31. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая

экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2020 год» (экспертные заключения 31.1.-31.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

32. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» на 2020 год» (экспертное заключение 32 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Елабужское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

33. Слушали:

Устинова И.А. доложила 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 «Тепловик 2» на 2020 год» (экспертные заключения 33.1.-33.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

33.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

34. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2020 год» (экспертное заключение 34 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

34.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

35. Слушали:

Устинова И.А. доложила 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 2020 год» (экспертное заключение 35 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 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. 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 43 к настоящему протоколу.

36. Слушали:

Устинова И.А. доложила 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 2020 год» (экспертные заключения 36.1.-36.2. прилагаются).

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 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

36.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

37. Слушали:

Устинова И.А. доложила 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 2020 год» (экспертное заключение 37 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Казэнерго» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

37.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

38. Слушали:

Устинова И.А. доложила 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 «Казанский молочный комбинат» на 2020 год» (экспертное заключение 38 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

38.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

39. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» на 2020 год» (экспертное заключение 39 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего

водоснабжения для Акционерного общества «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

39.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 47 к настоящему протоколу.

40. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2020 год» (экспертное заключение 40 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

40.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

41. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» на 2020 год» (экспертное заключение 41 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

41.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласноприложению 49 к настоящему протоколу.

42. Слушали:

Устинова И.А. доложила 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 2020 год» (экспертное заключение 42 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 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

42.1. 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 50 к настоящему протоколу.

Протокол вела Л.В. Солдатова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		I полугодие		II полугодие	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи	0,7	0,7	0,7	0,7

	приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>				
2	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-	0,7	-	0,7

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

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Цены (тарифы)на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,78	3,93
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,34	4,52
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	2,75
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,61	4,79
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,78	3,93
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	2,75
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	2,64	2,75
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	3,03	3,16
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,84	1,92
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	3,22	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	2,64	2,75
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,84	1,92

3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	2,64	2,75
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	3,03	3,16
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,84	1,92
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	3,22	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	2,64	2,75
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,84	1,92
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5 (тарифы указаны с учетом НДС) Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,78	3,93
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,34	4,52
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	2,75

4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,61		4,79	
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,78		3,93	
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64		2,75	
5	Потребители, приравненные к населению:					
			I полугодие		II полугодие	
			находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительным и установками	находящиеся в сельских населённых пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населённых пунктах
5.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
5.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	2,64	2,64	2,75	2,75
5.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	3,03	3,03	3,16	3,16
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,84	1,84	1,92	1,92
5.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	3,22	3,22	3,35	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	2,64	2,64	2,75	2,75
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,84	1,84	1,92	1,92
5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.					

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [2].					
5.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,78	3,78	3,93	3,93
5.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,34	4,34	4,52	4,52
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	2,64	2,75	2,75
5.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,61	4,61	4,79	4,79
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,78	3,78	3,93	3,93
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	2,64	2,75	2,75
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [2]					
5.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,78	2,64	3,93	2,75
5.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,34	3,03	4,52	3,16
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	1,84	2,75	1,92
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,61	3,22	4,79	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,78	2,64	3,93	2,75
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	1,84	2,75	1,92
5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [2].					
5.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,78	3,78	3,93	3,93
5.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,34	4,34	4,52	4,52
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	2,64	2,75	2,75

5.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,61	4,61	4,79	4,79
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,78	3,78	3,93	3,93
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,64	2,64	2,75	2,75

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

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

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой (тарифы указываются без НДС)

руб./кВт · ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,3628	0,4259	0,0827	0,0852	0,1557	0,2514	0,0568	0,0838	0,0519	0,0838

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 07.12.2018 № 5-67/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-119/тэ)

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	560,73	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	658,62	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	641,62	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	664,54	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	618,67	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	644,03	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	644,03	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	651,60	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	651,60	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	681,25	-	-	-	-	-

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

руб./Гкал

№	Наименование	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и

п/п	регулируемой организации			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	редуци-рованный пар
1	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	434,05	-	-	-	-	-
		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	452,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	452,84	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2018 № 5-87/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-120/тэ)

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	682,82	-	-	-	-	-
			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	741,35	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	793,37	-	-	-	-	-
			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	-	-	-	-	-
1.2	Источник – филиал АО «ТГК-16» -	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	475,24	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	716,96	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рован-ный 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	
	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)		с 01.01.2020 по 30.06.2020	666,96	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	692,62	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	648,32	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	676,14	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	676,14	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	684,25	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	684,25	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	718,98	-	-	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и воды от источников тепловой энергии ОАО «ТГК-16»:

руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	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	574,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	619,90	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-
	Источник –	с 01.01.2019	552,90	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	
1.2	филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	по 30.06.2019						
		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	578,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	567,23	-	-	-	-	-
		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 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2018 № 5-87/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-120/тэ)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/Гкал	
1	АО «ТГК-16»							

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/Гкал	
1.1	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	2019	352 899,49	X	X	0	X	X
		2020	X	1	X	0	X	X
		2021	X	1	X	0	X	X
		2022	X	1	X	0	X	X
		2023	X	1	X	0	X	X
1.2	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	2019	955 528,12	X	X	0	X	X
		2020	X	1	X	0	X	X
		2021	X	1	X	0	X	X
		2022	X	1	X	0	X	X
		2023	X	1	X	0	X	X

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-92/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-121/тэ)

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							
	Одноставочный 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	741,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	793,37	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-92/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-121/тэ)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/Гкал	
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Источник – филиал АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	2019	352 899,49	X	X	0	X	X
		2020	X	1	X	0	X	X
		2021	X	1	X	0	X	X
		2022	X	1	X	0	X	X
		2023	X	1	X	0	X	X

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2018 № 5-59/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-122/тэ)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рован-ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источник - котельный цех филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 021,61	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 093,87	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 093,87	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 715,15	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 956,06	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 050,00	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 050,00	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 086,67	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 086,67	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 193,24	-	-	-	-	-

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

руб./Гкал

№	Наименование	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и

п/п	регулируемой организации			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	редуци-рованный пар
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Источник - котельный цех филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинской ТЭЦ	с 01.01.2019 по 30.06.2019	768,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	707,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	920,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	909,63	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	802,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	751,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	826,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	774,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	851,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	797,52	-	-	-	-	-

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 07.12.2018 № 5-68/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-123/тэ)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Источники – филиалы АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	719,82	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	723,64	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	723,64	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	759,66	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	769,56	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	757,64	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	757,64	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	824,25	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	804,25	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	815,89	-	-	-	-	-
1.2	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	685,22	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	717,17	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	717,17	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование 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	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	729,25	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	778,90	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	737,78	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	737,78	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	847,15	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	847,15	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	748,11	-	-	-	-	-
1.3	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	Односта-вочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	968,27	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	969,84	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	929,84	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	951,62	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	902,43	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	933,87	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	933,87	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	948,89	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	948,89	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	989,39	-	-	-	-	-

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

руб./Гкал

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Источники – филиалы АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2	с 01.01.2019 по 30.06.2019	573,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	578,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	599,59	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	630,01	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	599,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	613,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	617,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	631,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	636,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	650,84	-	-	-	-	-
1.2	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Набережночел-нинская ТЭЦ	с 01.01.2019 по 30.06.2019	525,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	552,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	522,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	566,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	544,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	584,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	560,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	602,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	577,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	620,31	-	-	-	-	-
1.3	Источник – филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС	с 01.01.2019 по 30.06.2019	668,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	695,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	684,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	767,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	690,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	736,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	710,41	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	758,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	731,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	781,64	-	-	-	-	-

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-90/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-124/тэ)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757.30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	876,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	795,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	823,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	818,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	850,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	882,78	-	-	-	-	-

№ 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	
1.2	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	506,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	702,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	656,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	681,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	635,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	664,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	662,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	672,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	670,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	705,02	-	-	-	-	-

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год 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	
	Нижнекамский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	784,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	810,38	-	-	-	-	-

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-99/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-111/тэ)

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и 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	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	550,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	757,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	719,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	743,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	743,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	776,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	776,19	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	802,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	802,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	839,25	-	-	-	-	-

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-105/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-112/тэ)

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»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	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	1887,57	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1900,01	-

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-106/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-113/тэ)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	454,30	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	465,79	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	465,79	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	509,63	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	497,35	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	505,59	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	505,59	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	524,36	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	524,36	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	530,08	-

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Казэнерго», на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	585,78	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	600,61	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	600,61	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	641,58	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	641,58	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	651,08	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	651,08	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	673,87	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	673,87	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	847,61	-

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м^2	Гкал
	Город Казань					
1	АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	2020	71,00	1	3,2	78,00
		2021	X	1	3,2	78,00
		2022	X	1	3,2	78,00
		2023	X	1	3,2	78,00
		2024	X	1	3,2	78,00

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	627,02	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	650,24	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	641,50	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	652,61	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	652,61	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	665,53	-

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м^2	Гкал
	Город Казань					
1	ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	2020	16618,94	1	1,03	11799,19
		2021	X	1	1,03	11799,19
		2022	X	1	1,03	11799,19

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 5-91/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-116/тэ)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2018-2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	574,15	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	590,15	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	528,47	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	530,26	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	530,26	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	560,64	-

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 5-91/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 5-116/тэ)

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м^2	Гкал
	Город Казань					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»	2018	31763,37	1	1,09	15432,0
		2019	X	1	1,09	15432,0
		2020	X	1	0,52	8743,8

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСУ», на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	ООО «РСУ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	275,26	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	287,96	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	280,27	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	287,54	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	287,54	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	297,84	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	297,84	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	304,05	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	304,05	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	319,86	-

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м^2	Гкал
	Город Казань					
1	ООО «РСУ»	2020	3747,64	1	1,25	1472,49
		2021	X	1	1,25	1472,49
		2022	X	1	1,25	1472,49
		2023	X	1	1,25	1472,49
		2024	X	1	1,25	1472,49

Приложение 24
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «СК-16», на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	ООО «СК-16»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	513,56	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	526,40	-

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 10-123/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 11-53/тко)

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м					
		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Муниципальное образование «город Казань»						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	115,00	115,00	110,99	110,99	110,99	145,08
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	97,46	97,46	92,49	92,49	92,49	120,90

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

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 10-123/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 11-53/тко)

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2018 – 2020 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
						удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2018	151764,75	1	-	0,06
		2019	133117,37	1	-	0,06
		2020	441248,89	1	-	0,06

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Зеленодольский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура» (тарифы указаны без учета НДС)	37,90	37,90

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Сокуровские коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Лаишевский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Сокуровские коммунальные сети»*		
1.1	Потребители Сокуровского сельского поселения	33,55	34,78

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на питьевую воду для Товарищества собственников жилья «Тихоново-сервис», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Менделеевский муниципальный район		
1	Товарищество собственников жилья «Тихоново-сервис»*	24,91	24,91

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 30
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2020 – 2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»				
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,60		15,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,47		15,44
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,47		15,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,47		15,18
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,47		15,18
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,96		15,98
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,96		15,98

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,04		15,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	25,04		15,98
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,16		16,80
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,67		12,58
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,39		12,87
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,56		12,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,56		12,65
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,56		12,65
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,80		13,32
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,80		13,32
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,87		13,32
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	20,87		13,32
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	22,63		14,00
1.3	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:				
1.3.1	Водоснабжения до водоподготовки	с 01.01.2020		7,29	

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		по 30.06.2020			
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		12,05	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		9,94	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		9,94	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		9,94	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		10,66	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		10,66	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		10,71	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		10,71	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024		11,49	
1.3.2	Водоснабжения до водоподготовки (речная)	с 01.01.2020 по 30.06.2020		3,49	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		3,49	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		3,49	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		4,19	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		4,06	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		4,06	

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		4,06	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		4,52	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		4,52	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024		4,59	
1.3.3	Водоотведения особо загрязненных сточных вод	с 01.01.2020 по 30.06.2020			21,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020			51,16
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			42,70
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			42,70
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			42,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			45,14
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			45,14
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			45,20
		с 01.01.2024 по 30.06.2024			45,20
		с 01.07.2024 по 31.12.2024			47,72
1.3.4	Водоотведения поверхностных сточных	с 01.01.2020 по 30.06.2020			4,47
		с 01.07.2020			4,47

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
	вод в хозяйственно-бытовую канализацию	по 31.12.2020			
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			4,47
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			5,89
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			5,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			5,30
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			5,30
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			5,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024			5,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024			5,56
1.3.5	Водоотведения поверхностных сточных вод	с 01.01.2020 по 30.06.2020			2,62
		с 01.07.2020 по 31.12.2020			10,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			7,26
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			7,26
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			7,26
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			7,66
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			7,66

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			7,67
		с 01.01.2024 по 30.06.2024			7,67
		с 01.07.2024 по 31.12.2024			8,09
1.3.6	Водоотведения промышленных сточных вод	с 01.01.2020 по 30.06.2020			62,25
		с 01.07.2020 по 31.12.2020			88,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			70,56
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			70,56
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			70,56
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			74,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			74,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			74,45
		с 01.01.2024 по 30.06.2024			74,45
		с 01.07.2024 по 31.12.2024			78,36

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

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2020 – 2024 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»						
1.1	Питьевая вода	2020	567610,82	1	0,14	7,0	0,49
		2021	582726,30	1	0,15	7,0	0,49
		2022	599974,99	1	0,14	7,0	0,49
		2023	617734,25	1	0,14	7,0	0,49
		2024	636019,19	1	0,13	7,0	0,49

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб.м
1.2	Водоотведение	2020	354273,14	1	0,13	-	0,44
		2021	366318,43	1	0,13	-	0,44
		2022	380971,16	1	0,13	-	0,44
		2023	396210,01	1	0,12	-	0,44
		2024	412058,41	1	0,12	-	0,44
1.3	Техническая вода (вода до водоподготовки)	2020	89614,51	1	0,3	7,57	0,45
		2021	92097,96	1	0,3	7,57	0,45
		2022	94824,06	1	0,3	7,57	0,45
		2023	97630,85	1	0,2	7,57	0,45
		2024	100520,73	1	0,2	7,57	0,45
1.4	Техническая вода (до водоподготовки речная)	2020	1340,22	1	0,4	34,75	0,22
		2021	1375,91	1	0,3	34,75	0,22
		2022	1416,64	1	0,3	34,75	0,22
		2023	1458,57	1	0,3	34,75	0,22

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб.м
		2024	1501,75	1	0,3	34,75	0,22
1.5	Водоотведение (особо загрязненные сточные воды)	2020	509,08	1	0,4	-	1,54
		2021	522,64	1	0,3	-	1,54
		2022	538,11	1	0,3	-	1,54
		2023	554,04	1	0,3	-	1,54
		2024	570,44	1	0,3	-	1,54
1.6	Водоотведение (поверхностные сточные воды в хозяйственно-бытовую канализацию)	2020	1796,41	1	0,50	-	0,32
		2021	1862,87	1	0,47	-	0,32
		2022	1937,39	1	0,46	-	0,32
		2023	2014,88	1	0,45	-	0,32
		2024	2095,48	1	0,44	-	0,32
1.7	Водоотведение (поверхностные сточные воды)	2020	75508,49	1	0,2	-	0,17
		2021	77546,00	1	0,2	-	0,17
		2022	79841,37	1	0,2	-	0,17

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб.м
		2023	82204,67	1	0,2	-	0,17
		2024	84637,93	1	0,2	-	0,17
1.8	Водоотведение (промышленные сточные воды)	2020	188129,24	1	0,09	-	0,6
		2021	198597,83	1	0,2	-	0,6
		2022	204532,88	1	0,2	-	0,6
		2023	210645,88	1	0,2	-	0,6
		2024	216942,17	1	0,19	-	0,6

Приложение 32
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.04.2017 № 10-10/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 10-202/кс)

Тарифы на техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.метр
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»			
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.метр
1.1.1	повторно используемого водоснабжения	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2017	1,76	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1,86	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1,73	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1,73	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1,73	
		с 01.07.2019 по 10.09.2019	2,02	
		с 11.09.2019 по 31.12.2019	2,21	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2,21	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2,80	
1.1.2	оборотного водоснабжения	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2017	2,20	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2,20	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2,20	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2,36	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2,22	
		с 01.07.2019	2,22	

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.метр
		по 10.09.2019		
		с 11.09.2019 по 31.12.2019	2,45	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2,44	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2,44	
1.1.3	водоотведения химических сточных вод	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2017		148,16
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		148,99
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		148,99
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		153,57
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		153,57
		с 01.07.2019 по 10.09.2019		157,64
		с 11.09.2019 по 31.12.2019		172,73
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		141,22
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		141,22
1.1.4	водоотведения шламовых сточных вод	со дня вступления в силу постановления по 30.06.2017		7,23
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		7,23

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.метр
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		6,85
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		6,85
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		6,85
		с 01.07.2019 по 10.09.2019		8,32
		с 11.09.2019 по 31.12.2019		9,11
		с 01.01.2020 по 31.06.2020		9,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		10,37

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.04.2017 № 10-10/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 10-202/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2020 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»						
1.1	Техническая вода (повторно используемого	2017	6545,76	1	-	-	0,26
		2018	6739,51	1	-	-	0,26

	водоснабжения)	2019	6984,48	1	-	-	0,26
		2020	7122,07	1	-	-	0,26
1.2	Техническая вода (оборотного водоснабжения)	2017	113388,34	1	-	0,75	0,30
		2018	116744,64	1	-	0,75	0,30
		2019	120893,28	1	-	0,75	0,30
		2020	123274,87	1	-	0,75	0,30
1.3	Водоотведение (химические сточные воды)	2017	59127,08	1	-	-	4,80
		2018	60877,24	1	-	-	4,80
		2019	63040,82	1	-	-	4,80
		2020	64282,72	1	-	-	4,80
1.4	Водоотведение (шламовые сточные воды)	2017	34675,11	1	-	-	0,99
		2018	35701,49	1	-	-	0,99
		2019	36970,33	1	-	-	0,99
		2020	37845,05	1	-	-	0,99

Приложение 34
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 10-115/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 10-203/кс)

Тарифы на техническую воду, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), рублей/куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), рублей/куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2018 по 30.06.2018		26,48	23,57
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		26,48	23,57

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), рублей/куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), рублей/куб.м
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		23,56	23,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		23,56	23,12
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		-	-
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	10,46	22,44	19,98
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	10,87	22,44	19,98
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	10,36	19,63	19,27
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,36	19,63	19,27
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,36	16,37	16,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	11,04	16,37	16,35

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

Приложение 35
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 10-115/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 10-203/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»						
1.1	Техническая вода	2018	2019,95	1	-	4,76	-
		2019	2091,74	1	-	4,76	-
		2020	2132,95	1	-	4,76	-

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1.2	Транспортировка холодной воды	2018	21224,36	1	-	3,16	0,13
		2019	23804,62	1	-	3,16	0,13
		2020	28684,15	1	-	3,16	0,13
1.3	Транспортировка сточных вод	2018	28329,02	1	-	-	0,09
		2019	32755,23	1	-	-	0,09
		2020	38942,08	1	-	-	0,09

Приложение 36
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 10-185/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 10-204/кс)

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»			
1	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,97	16,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,59	18,06
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,59	18,06
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,42	18,72
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,42	18,72
		с 01.07.2021	23,83	19,64

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
		по 31.12.2021		
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,21	19,01
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,21	19,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,21	19,01
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,40	19,90
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	16,64	13,93
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	17,16	15,05
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,16	15,05
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	17,85	15,60
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,85	15,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,86	16,37
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,34	15,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	19,34	15,84
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	19,34	15,84
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,33	16,58

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

Приложение 37
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 10-185/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 10-204/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»						
1.1	Питьевая вода	2019	1025041,61	1	-	7,2	0,775
		2020	1045233,91	1	-	7,2	0,775

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
		2021	1073068,49	1	-	7,2	0,775
		2022	1104831,32	1	-	7,2	0,775
		2023	1137534,32	1	-	7,2	0,775
1.2	Водоотведение	2019	743995,57	1	-	-	0,66
		2020	758652,28	1	-	-	0,66
		2021	778855,19	1	-	-	0,66
		2022	801909,30	1	-	-	0,66
		2023	824427,99	1	-	-	0,66

Приложение 38
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга»				
1.1.	Потребители гостиничного комплекса «Алабуга Сити» (тарифы указаны без учета НДС)	31,40	32,40	1828,23	1899,53
1.2.	Потребители коттеджного поселка «Три медведя» (тарифы указаны без учета НДС)	30,82	32,05	1828,23	1899,53

Приложение 39
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга»				
1.1.	Потребители гостиничного комплекса «Алабуга Сити» (тарифы указаны без учета НДС)	31,40	32,40	1828,23	1899,53
1.2.	Потребители коттеджного поселка «Три медведя» (тарифы указаны без учета НДС)	30,82	32,05	1828,23	1899,53

Приложение 40
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Елабужское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Елабужское предприятие тепловых сетей»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	37,68	38,88	2066,40	2127,60
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,40	32,40	1722,00	1773,00

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

Приложение 41
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик 2», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Елабужский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2»*				
1.1	Потребители города Елабуги	37,68	38,88	2008,30	2048,63
1.2	Потребители города Елабуги (территория села Тарловки)	30,45	30,45	2008,30	2048,63

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 42
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Зеленодольский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	-	-	1271,90	1322,78
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	-	-	1059,92	1102,32

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

Приложение 43
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Лаишевский муниципальный район				
1	ООО «РСК «Инженерные технологии», с.Габишево*	24,97	25,75	1719,11	1773,99

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 44
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Лениногорский муниципальный район				
	Общество с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети»				
1	Потребители г. Лениногорска				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	30,44	31,62	2014,80	2057,45
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,37	26,35	1679,00	1714,54
2	Потребители Староиштерякского сельского поселения				
2.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,92	21,14	2014,80	2057,45
2.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,43	17,62	1679,00	1714,54

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

Приложение 45
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Город Казань				
1	Акционерное общество «Казэнерго»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,59	21,42	1799,56	1855,97
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,16	17,85	1499,63	1546,64

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

Приложение 46
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,59	21,42	1497,07	1541,88
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,16	17,85	1247,56	1284,90

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

Приложение 47
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Город Казань				
1	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт по нефтепромысловой химии»*				
1.1.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,16	17,85	-	-

<*> 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

Приложение 48
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Город Казань				
1	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,59	21,42	1485,79	1541,90
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,16	17,85	1238,16	1284,92

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

Приложение 49
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Город Казань				
1	Филиал «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,59	21,42	1726,04	1781,41
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,16	17,85	1438,37	1484,51

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

Приложение 50
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис»*				
1.1	Потребители Азнакаевского муниципального района				
1.1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,95	28,95	-	-
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)	25,37	26,35	-	-
1.3.1	Потребители Нурлатского муниципального района				
1.3.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	37,31	37,32	-	-

<*> 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.

Лист согласования
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 13.12.2019 № 33-пр

Заместитель председателя Л.В.Хабибуллина

Начальник отдела регулирования и
контроля тарифов на электрическую энергию Р.Э.Гайфуллин

Ведущий советник отдела регулирования
и контроля тарифов на электрическую энергию О.Е.Листровая

Ведущий консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в сфере теплоснабжения А.З.Насырова

Ведущий советник отдела регулирования
и контроля тарифов в сфере теплоснабжения Д.З.Мухаметшина

Заключение
по уровню цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей
Республики Татарстан на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 4 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Государственному комитету Республики Татарстан по тарифам необходимо установить тарифы на электрическую энергию на очередной год в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2019 г. № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год» по Республике Татарстан установлены следующие предельные уровни в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2020 г.:

минимальный – 377,00 коп./кВт·ч, что составляет 99,7 % к установленному на 2-е полугодие 2019 г;

максимальный – 378,00 коп./кВт·ч, составляет 100,00 % к установленному на 2-е полугодие 2019 г.

с 1 июля по 31 декабря 2020 г.:

минимальный – 393,00 коп./кВт·ч, что составляет 103,97 % к установленному на 2-е полугодие 2019 г;

максимальный – 397,00 коп./ кВт·ч, что составляет 105,03 % к установленному на 2-е полугодие 2019 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально–экономического развития Российской Федерации до 2024 года, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 1 полугодие 2020 года устанавливаются на уровне установленных на 2 полугодие 2019 года.

Учитывая необходимость соблюдения законодательства в области электроэнергетики, а также в целях определения стоимости набора жилищно-коммунальных услуг для населения предлагается:

- установить с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1.

- установить с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2.

Экспертное заключение 1
Приложение 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 настоящего приложения			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,78	3,93
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,34	4,52
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,75
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,61	4,79
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,78	3,93
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,75
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указаны с учетом НДС) <2>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,64	2,75
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,03	3,16
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,84	1,92
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,22	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,64	2,75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,84	1,92
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС) <3>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,64	2,75
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,03	3,16
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,84	1,92
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,22	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,64	2,75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,84	1,92

Примечание. В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 и Формой принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (Приложение № 1), утвержденной приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;

юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии;

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

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

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от __.12.2019 № 3-__/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год».

<3> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от __.12.2019 № 3-__/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год».

Экспертное заключение 1
Приложение 2

Цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год с календарной разбивкой

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в таблице 2 настоящего приложения (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,78	3,93
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,34	4,52
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,75
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,61	4,79
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,78	3,93
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,75

Таблица 2

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
			для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпительными установками	для потребителей, находящихся в сельских населенных пунктах	для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пище приготовления и (или) электроотпительными установками	для потребителей, находящихся в сельских населенных пунктах
1	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества <2>					
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,64	2,64	2,75	2,75
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,03	3,03	3,16	3,16
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,84	1,84	1,92	1,92
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,22	3,22	3,35	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,64	2,64	2,75	2,75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,84	1,84	1,92	1,92
1.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений <2>					

1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,78	3,78	3,93	3,93
1.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,34	4,34	4,52	4,52
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,64	2,75	2,75
1.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,61	4,61	4,79	4,79
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,78	3,78	3,93	3,93
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,64	2,75	2,75
1.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <2>					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,78	2,64	3,93	2,75
1.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,34	3,03	4,52	3,16
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	1,84	2,75	1,92
1.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,61	3,22	4,79	3,35
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,78	2,64	3,93	2,75
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	1,84	2,75	1,92
1.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности <2>					
1.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,78	3,78	3,93	3,93
1.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,34	4,34	4,52	4,52
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,64	2,75	2,75
1.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,61	4,61	4,79	4,79
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,78	3,78	3,93	3,93
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,64	2,64	2,75	2,75

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

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей, находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и находящихся в сельских населенных пунктах, применяются понижающие коэффициенты в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от __.12.2019 № 3-__/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год».

Заключение

к проекту постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год»

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании изложенного, в целях исполнения требований федерального законодательства, а также с учетом региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в Республике Татарстан, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Установить, что с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан:

1.1. проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками;

1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

2. Установить, что с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для отдельных приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению к настоящему Постановлению.

3. Установить, что с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей, указанных в пункте 2 настоящего Постановления, понижающий коэффициент не применяется.

Экспертное заключение 2
Приложение

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2020 год

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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
к расчету сбытовой надбавки
на электрическую энергию, представленному
АО «Татэнергосбыт» на 2020 год

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось АО «Татэнергосбыт» (далее – Общество) по вопросу установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Татэнергосбыт» на 2020 год.

Общество расположено по адресу: 420059, Казань, ул. Павлюхина, д.110в.

Руководитель организации – директор Рифнур Хайдарович Сулейманов.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – МУ № 1554/17).

Сбытовые надбавки на 2019 год установлены постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 3-8/э в следующих размерах:

Период	тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
			от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
с 1.01.2019 по 30.06.2019	0,3299	0,0751	0,1062	0,0508	0,0354
с 1.07.2019 по 31.12.2019	0,3628	0,0827	0,1704	0,0568	0,0568

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 24.04.2019г. № 101-05/774 (Вх. № 2406 от 24.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, Организация разместила

предложения о размере цен (тарифов) на официальном сайте. Приказом Госкомитета от 07.05.2019 № 98 открыто тарифное дело.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами от 14.11.2019г. №101-05/2499, от 20.11.2019г. № 101-05/2556, от 02.12.2019г. № 101-05/2666.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет АО «Татэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств), и формам статистической отчетности (П-1, П-2, П-3, П-4, 5-3) АО «Татэнергосбыт» показывает положительные финансовые результаты.

Основные результаты, достигнутые в 2018 году, обеспечили выполнение показателей финансового состояния гарантирующего поставщика, которые ежеквартально рассчитываются в соответствии с п.9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Гарантирующий поставщик обязан поддерживать показатели финансового состояния в пределах рекомендуемых и не выше предельных значений, указанных в Приложении № 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии.

По состоянию на 31.12.2018 все показатели выполнены.

Наименование показателя	Единица измерения	Рекомендуемое и предельное значение	величина показателя на 31.12.2018г.	отметка о выполнении
Оборачиваемость кредиторской задолженности	дни	не более 35 - 40 дней	21	выполнен
Доля просроченной кредиторской задолженности	%	не более 7 - 15%	0	выполнен
Краткосрочный заемный капитал не более Лимита долгового покрытия	млн.руб.	не более 15 932	4 717	выполнен

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2017-2020 гг. представлены в таблицах:

1) Технические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г. (учтено в НВВ)	2020г. план	Откл. 2020г./2019 г., %
1.	**Балансовые объемы полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям, в т.ч.**	**млн. кВт·ч**	**17 773,34**	**19 554,23**	**19 594,79**	**19 820,24***	**101,2%**
1.1.	Население	млн. кВт·ч	3 501,90	3 835,48	3 838,00	3 798,70	99,0%
1.2.	Прочие потребители	млн. кВт·ч	12 666,38	13 948,19	14 148,50	14 351,53	101,4%
1.2.1.	*- до 670 кВт*	*млн. кВт·ч*	*3 184,55*	*3 954,34*	*3 678,61*	*3 731,40*	*101,4%*
1.2.2	*- от 670 кВт до 10 МВт*	*млн. кВт·ч*	*4 088,75*	*4 486,60*	*4 244,55*	*4 305,46*	*101,4%*
1.2.3	*- свыше 10 МВт*	*млн. кВт·ч*	*5 393,08*	*5 507,25*	*6 225,34*	*6 314,67*	*101,4%*
1.3.	Покупка потерь	млн. кВт·ч	1 605,06	1 770,57	1 608,29	1 670,01	103,8%
2.	**Количество обслуживаемых договоров на конец года, в т.ч.**	тыс.шт.	**906,126**	**919,257**	**916,040**	**937,910**	**102,4%**
2.1.	Население	тыс.шт.	873,006	883,850	880,950	901,312	102,3%
2.2.	Прочие потребители	тыс.шт.	33,099	35,383	35,065	36,574	104,3%
2.3.	Сетевые организации	тыс.шт.	0,021	0,024	0,025	0,024	0,96%
3.	**Количество точек поставки на конец года, в т.ч.**	тыс.шт.	**1 043,185**	**1 058,627**	**1 054,796**	**1 083,310**	**102,7%**
3.1.	Население	тыс.шт.	919,530	930,123	927,367	949,325	102,4%
3.2.	Прочие потребители	тыс.шт.	120,036	124,866	123,803	130,183	105,2%
3.3.	Сетевые организации	тыс.шт.	3,619	3,638	3,626	3,802	104,9%

* - Утверждено в СПБ на 2020г. (Приказ ФАС России от 31 октября 2019 № 1452/19-ДСП)

Как видно из таблицы, организацией ежегодно осуществляется прием новых потребителей на обслуживание. Кроме того, в течение рассматриваемых периодов наблюдается положительная динамика роста объемов отпуска электроэнергии потребителям.

2) Экономические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г. (ожид)	2020г. план
1.	Численность персонала (регулируемая деятельность)	чел.	1 197	1 197	1 197	1197
2.	Выручка от реализации электроэнергии, без НДС (фактическая)	млн.руб.	59 078,94	63 909,28	69 093,48	-
3.	Необходимая выручка гарантирующего поставщика по сбытовой деятельности (установленная)	млн.руб.	2 031,56	2 368,26	2 476,38	3 122,02

Как видно из таблицы, численность персонала АО «Татэнергосбыт» на 2020 год планируется на уровне 2019 года.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

АО «Татэнергосбыт» представлен расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и сбытовых надбавок с приложением документов, подтверждающих расходы.

Госкомитетом рассмотрены представленные АО «Татэнергосбыт» расчеты, и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и МУ № 1554/17.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации:

- фактический индекс на 2017 год составил 103,7 %;
- фактический индекс на 2018 год составил 102,9%
- прогнозный индекс на 2019 год составляет 104,6 %.
- прогнозный индекс на 2020 год составляет 103 %.

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям АО «Татэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2020 год (Приказ Федеральной антимонопольной службы России от 31 октября 2019 № 1452/19-ДСП).

Расчет сбытовой надбавки на 2020 год проведен в соответствии с утвержденными МУ №1554/17 от 21.11.2017г.

4.1. Определение группы масштаба деятельности ГП.

шт.

№ п/п	Группа потребителей	Ожидаемое количество точек поставки на 31.12.2019г.
1.	**Население, всего, в т.ч.:**	**949 325**
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	458 100
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	445 582
1.3.	исполнители коммунальных услуг	31 589
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	14 054
2.	**Прочие потребители, всего, в т.ч.:**	**130 183**
2.1.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	126 297
2.2.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	3 004
2.3.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	882
3.	**Сетевые организации**	**3 802**

Руководствуясь п. 13 МУ № 1554/17 при расчете сбытовых надбавок на 2020 год принято количество точек поставки ожидаемое на 31.12.2019.

Руководствуясь формулой, указанной в Приложении № 2 к МУ № 1554/17, приведенное количество точек поставки составляет 215 775 шт.

Согласно таблице 1 Приложения № 2 к МУ № 1554/17 определили, что АО «Татэнергосбыт» относится к шестой группе масштаба деятельности.

4.2. Определение НВВ для группы «Население».

4.2.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы, с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020 гг., тыс.руб.
		руб. на точку поставки	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020 гг.		
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	593,31	682,09	458 100	312 467,61
2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	870,16	1 000,37	445 582	445 748,40
3.	Исполнители коммунальных услуг	5 327,89	6 125,17	31 589	193 488,06
4.	Иные потребители, приравненные к населению	9 774,84	11 237,58	14 054	157 932,91
5.	**ИТОГО**			**949 325**	**1 109 636,98**

2) Переменные расходы:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Проценты по заемным средствам	110 587,09	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	192 414,85	118 703,34	118 703,34

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина резерва по сомнительным долгам (далее – РСД) определяется по формуле (10) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РСД на уровне ниже расчетной величины, Госкомитет принимает РСД по предложению организации в размере 118 703,34 тыс.руб.

3) Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

№ п/п	Наименование	Расчетная величина	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	93 838,51	90 155,27	90 155,27

РПП определяется по формуле (11) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина, Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 90 155,27 тыс.руб.

Итого эталонная выручка по группе «Население» принимается Госкомитетом в размере 1 318 495,59 тыс.руб.

4.2.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам. Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационного износа. В результате чего сделаны выводы, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Население», с учетом распределения затрат, согласно учетной политики, принимаются в размере 19 652,9 тыс.руб.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 27 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2018 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат, согласно учетной политики, расходы на уплату налогов по группе «Население» принимаются в размере 54 930,53 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 592,70 тыс.руб.;
- налог на имущество – 13 693,52 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие – 53,99 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 40 590,32 тыс.руб.

3) Расходы на капитальные вложения из прибыли организацией заявлены АО «Татэнергосбыт» в размере 241 003,89 тыс.руб.

Данные расходы заявлены в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона №35 «Об электроэнергетике». Данной статьей обязанность по созданию и эксплуатации интеллектуальной системы учета (далее ИСУЭ) в многоквартирных домах закреплена за гарантирующими поставщиками. Данные мероприятия должны осуществляться по мере выхода из строя приборов учета, истечения срока их эксплуатации и интервала между поверками, то есть программа замены приборов учета будет ежегодной (с цикличностью 16 лет – это максимальный срок эксплуатации прибора учета без поверки). Исходя из этого, в вышеуказанном федеральном законе прямо указан единственный источник финансирования - капитальные затраты гарантирующего поставщика на создание систем интеллектуального учета, которые подлежат включению в состав сбытовой надбавки (Ст. 23.1 п. 6.3 ФЗ №35).

Кроме того, в составе неподконтрольных расходов АО «Татэнергосбыт» заявлены расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (текущие расходы) в размере 4 545,49 тыс.руб. Итого расходы заявлены в размере 245 549,38 тыс.руб.

Госкомитетом данные расходы принимаются на уровне 103 000 тыс.руб.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Население» принимаются Госкомитетом в размере 177 583,43 тыс.руб. (=19 652,9+54 930,53+103 000).

4.2.3. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления регулируемой деятельности в отношении населения определяются по формуле (13) МУ № 1554/17.

1) Доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2018 год:

№ п/п	Период	Установленная СН на 2018 г., руб./кВт·ч	Установленные объемы э/э на 2018 г., млн.кВт·ч	Фактические объемы э/э за 2018 год, млн.кВт·ч	Отклонение в объемах э/э (план-факт), млн.кВт·ч	Недополученный доход, тыс.руб.
1.	1 п/г	0,3452	1 966,45	1 909,40	57,05	19 695,00
2.	2 п/г	0,3299	1 869,03	1 799,58	69,45	22 911,89
3.	**Год**		**3 835,48**	**3 708,97**	**126,50**	**42 606,89**

Фактические объемы электроэнергии приняты из отчетной формы статистической отчетности 46-ЭЭ за 2018 год.

2) Отклонение неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2018 год	Установлено на 2018 год	Отклонение (факт-план)
1.	Амортизация	27 082,32	26 987,88	94,45
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	54 930,53	75 786,01	-20 855,48
2.1.	налог на землю	592,70	554,47	38,22
2.2.	налог на имущество	13 693,52	7 765,27	5 928,25
2.3.	плата за негативное воздействие	53,99	77,16	-23,17
2.4.	налог на прибыль	40 590,32	67 389,11	-26 798,79
3.	**Итого**	**82 012,85**	**102 773,88**	**-20 761,03**

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Население».

4) Отклонение индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2018г. – 922 195 шт.
Фактическое количество точек поставки – 919 530 шт.
ИПЦ, учтенный при расчете НВВ 2018г.: 2017г.-4,7%, 2018г. 3,7%.
Фактические индексы: 2017г.-3,7%, 2018г. 2,9%.

тыс.руб.

Группы (подгруппы) потребителей	Расчет постоянных расходов 2018г. по плановым ИПЦ и точкам поставки	Расчет постоянных расходов 2018г. по фактическим точкам и ИПЦ	факт-план
население, проживающее в городских населенных пунктах	286 925,42	281 037,25	-5 888,17
население, проживающее в сельских населенных пунктах	409 571,46	402 289,63	-7 281,83
исполнители коммунальных услуг	182 443,59	174 383,60	-8 059,99
иные потребители, приравненные к населению	124 468,38	122 005,18	-2 463,20
Всего, в т.ч.:	**1 003 408,85**	**979 715,65**	**-23 693,19**

Таким образом, недополученные доходы принимаются Госкомитетом в размере -1 847,34 тыс.руб. (=42 606,89-20 761,03-23 693,19).

Итого НВВ по группе «население» принимается в размере 1 494 231,68 тыс.руб. (=1 318 495,59+177 583,43-1 847,34).

4.3. Определение НВВ для группы «Прочие потребители».

4.3.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020гг., тыс.руб.
		руб. на точку поставки	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020гг.		
1.1.	менее 670 кВт	7 487,51	8 607,96	126 297	1 087 160,06
1.2.	от 670 кВт до 10 МВт	7 005,06	8 053,32	3 004	24 192,17
1.3.	не менее 10 МВт	6 169,87	7 093,15	882	6 256,16
1.	**Итого:**			**130 183**	**1 117 608,39**

2) Переменные расходы.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Проценты по заемным средствам	566 447,50	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	1 033 582,03	0	0

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина РСД определяется по формуле (63) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РСД в размере 0 руб., Госкомитет принимает РСД по предложению организации.

3) Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

№ п/п	Наименование	Расчетная величина	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	569 074,35	242 074,61	242 074,61

РПП определяется по формуле (64) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина, Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 242 074,61 тыс.руб.

Итого эталонная выручка по группе «Прочие потребители» принимается Госкомитетом в размере 1 359 683 тыс.руб.

4.3.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам. Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационного износа. В результате чего сделаны выводы, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Прочие потребители», с учетом распределения затрат, согласно учетной политики и количеству обслуживаемых точек поставки, принимаются в размере 25 735,94 тыс.руб.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 45 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2018 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат, согласно учетной политики и количеству обслуживаемых точек поставки, расходы на уплату налогов по группе «Прочие потребители» принимаются в размере 70 157,01 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 550,24 тыс.руб.;
- налог на имущество – 12 708,25 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие – 50,48 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 56 848,04 тыс.руб.

3) Расходы на капитальные вложения из прибыли организацией не заявлены. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Прочие потребители» принимаются Госкомитетом в размере 95 892,95 тыс.руб. (=25 735,94+70 157,01).

4.3.3. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления регулируемой деятельности в отношении прочих потребителей определяются по формуле (66) МУ № 1554/17.

1) Доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2018 год:

№ п/п	Период	Сбытовая надбавка за 2018 г., руб./кВт·ч	Установленные объемы э/э на 2018 г., млн.кВт·ч	Фактические объемы э/э за 2018 год*, млн.кВт·ч	Отклонение в объемах э/э (план-факт), млн.кВт·ч	Излишне полученный доход, тыс.руб.
1.	1 п/г		**6 630,68**	**6 944,15**	**-313,46**	**-17 177,80**
1.1.	*до 150 кВт*	*0,0983*	*1 054,10*	*1 103,87*	*-49,76*	*-4 890,28*
1.2.	*от 150 кВт до 670 кВт*	*0,0911*	*893,24*	*972,00*	*-78,77*	*-7 179,63*
1.3.	*от 670 кВт до 10 МВт*	*0,0620*	*2 100,94*	*2 034,71*	*66,23*	*4 107,06*
1.4.	*не менее 10 МВт*	*0,0367*	*2 582,40*	*2 833,56*	*-251,16*	*-9 214,96*
2.	**2 п/г**		**7 317,51**	**7 100,09**	**217,41**	**14 886,78**
	до 670 кВт	*0,1377*	*2 007,00*	*1 968,10*	*38,90*	*5 356,03*
	от 670 кВт до 10 МВт	*0,0508*	*2 385,66*	*2 112,36*	*273,30*	*13 883,43*
	не менее 10 МВт	*0,0459*	*2 924,85*	*3 019,63*	*-94,78*	*-4 352,68*
3.	**Год**		**13 948,19**	**14 044,24**	**-96,05**	**-2 291,02**

Фактические объемы электроэнергии рассчитанные с учетом абз. 13,14 пункта 46 МУ и отчетной формы статистической отчетности 46-ЭЭ за 2018 год.

2) Отклонение неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2018 год	Установлено на 2018 год	Отклонение (факт-план)
1.	Амортизация	25 019,14	26 146,24	-1 127,10
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	70 157,01	38 489,08	31 667,94
2.1.	налог на землю	550,24	432,47	117,77
2.2.	налог на имущество	12 708,25	6 005,80	6 702,45
2.3.	плата за негативное воздействие	50,48	60,57	-10,09
2.4.	налог на прибыль	56 848,04	31 990,23	24 857,81
3.	**Итого**	**95 176,16**	**64 635,32**	**30 540,84**

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Прочие потребители».

3) Отклонение индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2018г. – 117 526 шт.
Фактическое количество точек поставки – 120 036 шт.
ИПЦ, учтенный при расчете НВВ 2018г.: 2017г.-4,7%, 2018г. 3,7%.
Фактические индексы: 2017г.-3,7%, 2018г. 2,9%.

тыс.руб.

Группы (подгруппы) потребителей	Расчет постоянных расходов 2018г. по плановым ИПЦ и точкам поставки	Расчет постоянных расходов 2018г. по фактическим точкам и ИПЦ	факт-план
до 670 кВт	924 151,34	928 285,59	4 134,25
от 670 до 10 МВт	22 809,39	22 417,26	-392,14
от 10 МВт	5 680,64	5 609,31	-71,33
Всего, в т.ч.:	**952 641,38**	**956 312,16**	**3 670,78**

Таким образом, недополученные (излишне полученные) доходы принимаются Госкомитетом в размере 31 920,6 тыс.руб. (= -2 291,02+30 540,84+3 670,78).

Итого НВВ по группе «Прочие потребители» принимается в размере 1 487 496,56 тыс.руб. (=1 359 683+95 892,95+31 920,60). В том числе по подгруппам потребителей:

- 1 подгруппа (до 670 кВт) в сумме 1 207 426,49 тыс.руб.
- 2 подгруппа (от 670 кВт до 10 МВт) в сумме 44 550,13тыс.руб.
- 3 подгруппа (от 10 МВт) в сумме 235 519,94 тыс.руб.

4.4. Определение НВВ для группы «Сетевые организации».

4.4.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020гг., тыс.руб.
		руб. на точку поставки	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020гг.		
1.	Сетевые организации	11 917,14	13 700,46	3 802	52 089,14

2) Переменные расходы.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Проценты по заемным средствам	45 220,90	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	81 876	13 390	13 390

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина РСД определяется по формуле (75) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РСД на уровне ниже расчетной величины, Госкомитет принимает РСД по предложению организации на уровне 13 390 тыс.руб.

3) Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

№ п/п	Наименование	Расчетная величина	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	66 386,46	41 012,90	41 012,90

РПП определяется по формуле (76) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина, Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 41 012,90 тыс.руб.

Итого эталонная выручка по группе «Сетевые организации» принимается Госкомитетом в размере 106 492,04 тыс.руб. (=52 089,14+13 390+41 012,90).

4.4.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам. Госкомитетом проведен анализ остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационного износа. В результате чего сделаны выводы, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Сетевые организации», с учетом распределения затрат, согласно учетной политики принимаются в размере 1 403,78 тыс.руб.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 53 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2018 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат, согласно учетной политики расходы на уплату налогов по группе «Сетевые организации» принимаются в размере 12 778,07 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 36,93 тыс.руб.;
- налог на имущество – 852,89 тыс.руб.;
- плата за негативное воздействие – 3,51 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 11 884,73 тыс.руб.

3) Расходы на капитальные вложения из прибыли организацией не заявлены. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Сетевые организации» принимаются Госкомитетом в размере 14 181,85 тыс.руб. (=1 403,78+12 778,07).

4.4.3. Недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления регулируемой деятельности в отношении сетевых организаций определяются по формуле (78) МУ № 1554/17.

1) Недополученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2018 год принимаются Госкомитетом в размере 7 623,62 тыс.руб. Расчет представлен в приложении 1.

2) Отклонение неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2018 год	Установлено на 2018 год	Отклонение (факт-план)
1.	Амортизация	1 666,74	812,91	853,83
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	12 778,07	1 196,66	11 581,41
2.1.	налог на землю	36,93	13,45	23,49
2.2.	налог на имущество	852,89	186,73	666,17
2.3.	плата за негативное воздействие	3,51	1,88	1,63
2.4.	налог на прибыль	11 884,73	994,61	10 890,12
3.	**Итого**	**14 444,81**	**2 009,58**	**12 435,24**

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Сетевые организации».

3) Отклонение индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2018г. – 3 654 шт.
Фактическое количество точек поставки – 3 619 шт.
ИПЦ, учтенный при расчете НВВ 2018г.: 2017г.-4,7%, 2018г. 3,7%.
Фактические индексы: 2017г.-3,7%, 2018г. 2,9%.

тыс.руб.

Группы (подгруппы) потребителей	Расчет постоянных расходов 2018г. по плановым ИПЦ и точкам поставки	Расчет постоянных расходов 2018г. по фактическим точкам и ИПЦ	факт-план
Всего	47 278,75	46 020,86	- 1 257,89

Таким образом, недополученные доходы принимаются Госкомитетом в размере 18 800,97 тыс.руб. (= 7 623,62+12 435,24-1 257,89).

4.4.4. Выпадающие доходы гарантирующих поставщиков, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования, определяются в соответствии с формулами 80, 82 МУ № 1554/17, в соответствии с которыми в НВВ включается выпадающий доход, образующийся в результате отклонения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителям за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Выпадающие доходы принимаются Госкомитетом в размере 816,28 тыс.руб. Расчет представлен в Приложении № 2.

Итого НВВ по группе «Сетевые организации» принимается в размере 140 291,14 тыс.руб. (=106 492,04+14 181,85+18 800,97+816,28).

Общая НВВ организации на осуществление деятельности ГП на 2020 год принимается в размере 3 122 019,37 тыс. руб. в т.ч.:

- НВВ по группе «население» - 1 494 231,68 тыс.руб.;
- НВВ по группе «прочие потребители» - 1 487 496,56 тыс.руб.;
- НВВ по группе «сетевые организации» - 140 291,14 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций,

осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов.

Расчет РПП произведен по формулам № 11, 64, 76 МУ №1554/17.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	729 299,32	373 242,78	373 242,78

АО «Татэнергосбыт» РПП заявлена в сумме 373 242,78 тыс.руб. со снижением на 49 % относительно расчетной величины (729 299,32 тыс.руб).

По группе «Население» РПП заявлено в сумме 90 155,27 тыс.руб.; По группе «Сетевые организации» - 41 012,90 тыс.руб. По группе «Прочие потребители» - 242 074,61 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины НВВ по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2019 год, тыс.руб.	Предложение АО «Татэнергосбыт» на 2020 год, тыс.руб.	Предложение Госкомитета на 2020 год, тыс.руб.	*Прирост к уст. на 2019 год*
1.	**НВВ всего, в т.ч.**	**2 476 382,17**	**3 264 568,75**	**3 122 019,37**	***126,1%***
1.1.	НВВ по группе «Население»	1 327 284,74	1 636 781,05	1 494 231,68	*112,6%*
1.2.	«Прочие потребители»	1 021 883,0	1 487 496,56	1 487 496,56	*145,6%*
1.3.	«Сетевые организации»	127 214,43	140 291,14	140 291,14	*110,3%*

Увеличение НВВ в 2020 году обусловлено приемом на обслуживание новых точек поставки и индексацией расходов, а также включением в НВВ расходов на выполнение требований пункта 5 статьи 37 Федерального закона №35 «Об электроэнергетике» в части интеллектуального учета электроэнергии.

7. Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки организацией выполнен согласно МУ №1554/17. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы, представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

На основании рассчитанной НВВ АО «Татэнергосбыт» и объемных показателей, утвержденных Приказ ФАС России от 31 октября 2019 № 1452/19-ДСП, Госкомитетом произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика согласно МУ №1554/17, а именно:

- сбытовые надбавки для «населения» – по формулам (2)-(3);
- сбытовые надбавки для «прочих потребителей» - по формулам (32)-(58);
- сбытовые надбавки для «сетевых организаций» - по формулам (69)-(70).

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить сбытовые надбавки на 2020 год для АО «Татэнергосбыт» в размере (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
0,3628	0,0827	0,1557	0,0568	0,0519

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
0,4259	0,0852	0,2514	0,0838	0,0838

Приложение 1

Расчет недополученной выручки от сбытовой деятельности при реализации потерь

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	**Объемы электрической энергии, приобретаемые в целях компенсации потерь по ПЛАНУ, всего, в том числе:**	**тыс. кВтч**	**1 770 566,50**	**207 510,40**	**151 966,80**	**169 286,30**	**121 188,60**	**106 478,80**	**95 436,10**	**111 287,40**	**119 937,80**	**122 205,80**	**172 038,400**	**178 990,30**	**214 239,80**
2	**Объемы электрической энергии, приобретаемые в целях компенсации потерь по ФАКТУ, всего, в том числе:**	**тыс. кВтч**	**1 692 043,86**	**174 834,51**	**124 045,59**	**201 943,87**	**112 541,38**	**98 490,06**	**94 548,72**	**107 103,94**	**97 508,04**	**114 709,65**	**163 058,270**	**174 056,86**	**229 202,98**
2.1.	**Объемы в пределах нормативных потерь, отраженных в сводном прогнозном балансе**	**тыс.кВтч**	1 591 073,16	173 768,61	123 544,53	157 825,30	109 295,64	97 795,899	87 878,05	104 052,81	97 232,76	112 842,30	159 671,56	167 809,20	199 356,50
2.2.	**Сверхнормативные объемы э/э**	**тыс.кВтч**	100 970,71	1 065,91	501,06	44 118,57	3 245,74	694,1590	6 670,67	3 051,13	275,28	1 867,35	3 386,71	6 247,67	29 846,47
3.	**Средняя сбытовая надбавка ГП по потерям, в том числе:**	**коп./кВтч**		7,2847	7,29	6,98	7,27	7,28	7,22	7,44	7,50	7,47	7,46	7,42	7,19
3.1.	**Сбытовая надбавка на объемы в пределах норматива**	**коп./кВтч**		7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
3.2.	**Сбытовая надбавка по сверхнормативным потерям * (п.2.2.=п.2.2.1.*п.2.2.2.)**	**коп./кВтч**		6,42	6,60	5,89	6,49	6,32	6,29	5,08	5,37	4,95	5,08	4,99	5,07
4	**Недополучение сбытовой выручки в пределах норматива (п.2.1 - п.1) * п.3.1**	**тыс.руб.**	-13 256,08	-2 459,78	-2 071,98	-835,51	-867,00	-632,98	-550,98	-543,32	-1 705,15	-703,20	-928,75	-839,70	-1 117,74
5	**Получение сбытовой выручки на объемы сверх норматива (п.2.2 * п.3.2)**	**тыс.руб.**	5 632,46	68,45	33,06	2 599,45	210,57	43,90	419,28	155,00	14,77	92,48	172,03	311,47	1 512,00
6	**ВСЕГО недополучено по сбытовой выручке(п.4 + п.5)**	**тыс.руб.**	-7 623,62	-2 391,33	-2 038,92	1 763,94	-656,43	-589,08	-131,70	-388,32	-1 690,38	-610,72	-756,72	-528,23	394,27

Приложение 2

Расчет убытка, связанного с покупкой на РСВ объемов электроэнергии для населения в случае превышения фактических объемов над балансовыми в 2018 году

	Объем покупки для населения по балансу, тыс.кВт.ч.	Объем покупки для населения по факту, тыс.кВт.ч.	Объем покупки на РСВ для населения (в случае превышения фактических объемов над балансовыми), тыс.кВт.ч.	Цена покупки (индикативка в данном месяце), руб./кВт.ч.	Цена покупки на РСВ, руб./кВт.ч.	Отклонение по цене, руб./кВт.ч.	Отклонение в ценах в стоимостном выражении, тыс.руб.
	1	2	3=2-1	4	5	6=4-5	7=6*3
январь	365 173	351 216	-13 957	1,1278		1,1278	0
февраль	350 006	335 271	-14 735	1,1284		1,1284	0
март	309 172	319 389	10 217	1,1279	1,1395	-0,0116	-118
апрель	315 588	313 837	-1 751	1,1280		1,1280	0
май	321 422	297 987	-23 435	1,1281		1,1281	0
июнь	305 088	291 238	-13 850	1,1279		1,1279	0
июль	264 838	277 831	12 993	1,1817	1,2354	-0,0537	-698
август	296 921	275 356	-21 565	1,1822		1,1822	0
сентябрь	308 588	276 806	-31 782	1,1820		1,1820	0
октябрь	308 005	303 207	-4 798	1,1820		1,1820	0
ноябрь	337 755	326 151	-11 604	1,1816		1,1816	0
декабрь	352 922	340 092	-12 830	1,1822		1,1822	0
2018 ГОД	**3 835 478**	**3 708 380**	**-127 098**				**-816**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке тарифов 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 2020 год

тарифное дело **№ 29-8/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 07.12.2018 №5-67/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ», на 2019-2023 год.

руб. Гкал (без НДС)

Источник	Период	Вода	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см^2	Острый и редуцированный пар
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	560,73	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	658,62	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	613,62	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	618,67	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	618,67	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	644,03	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	644,03	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	651,60	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	651,60	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	681,25	-	-

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.руб.

	на 31.12.2017	на 31.12.2018
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	38 370	17 293

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 2018 год финансирование мероприятий с разбивкой по годам и источникам составило:

тыс.руб.

Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1. "Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия"	Всего, в том числе:	**16447**	**18612**	**113%**	Увеличение затрат в связи с дополнительными работами по СМР. Работы выполнены по осям 13-24 котельного отделения
	амортизация	16447	18612	**113%**	
	заемные средства				
	налог на прибыль				
	прочие собственные средства				
2. «Техническое перевооружение питательного насоса ПЭ-580-185 ст. №5 с установкой приводной паровой турбины типа Р-3,7-3,2/1,5 П на ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Всего, в том числе:	**160300**	**160300**	**100%**	Объект сдан.
	амортизация	73545	73096	**99%**	
	заемные средства	86755	87204	**101%**	
	налог на прибыль				
	прочие собственные средства				
3. "Техническое перевооружение инженерно-технических средств охраны ООО Нижнекамская ТЭЦ"	Всего, в том числе:	**5530**	**4032**	**73%**	Экономия КВЛ за счет тендерных процедур. Объект сдан.
	амортизация	5530	4032	**73%**	
	заемные средства				
	налог на прибыль				
	прочие собственные средства				
4. "Техническое перевооружение мазутного хозяйства ООО "Нижнекамская ТЭЦ". Оснащение системой автоматического газового контроля"	Всего, в том числе:	**12534**	**12773**	**102%**	Увеличение затрат в связи с дополнительными работами по СМР. Объект сдан.
	амортизация	12534	12773	**102%**	
	заемные средства				
	налог на прибыль				
	прочие собственные средства				
5. "Техническое перевооружение реагентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	Всего, в том числе:	**2533**	**2076**	**82%**	Выполнены ПИР. Экономия КВЛ за счет тендерных процедур. Реализация в 2019 году.
	амортизация	2533	2076	**82%**	
	заемные средства				
	налог на прибыль				
	прочие собственные средства				
Всего по инвестиционной программе за 2018 год	Всего, в том числе:	**197344**	**197793**	**100,2%**	
	амортизация	110589	110589	**100,0%**	
	заемные средства	86755	87204	**100,5%**	
	налог на прибыль				
	прочие собственные средства				

По итогам 2018 года по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» выполнены все мероприятия в полном объеме, источники освоены.

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 9 месяцев 2019 года финансирование мероприятий с разбивкой по годам и источникам составило

тыс.руб.

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год,	Профинансировано	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
1. Техническое перевооружение котлоагрегата ТГМЕ-464 ст.№4 с заменой КПП 4 ступени	прибыль						
	амортизация	43 058	43 058	43 058	100%	100%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
2. Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	прибыль						
	амортизация	790	790	790	100%	100%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
3. Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного покрытия	прибыль						
	амортизация	9 241	8 573	8 573	100%	93%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
4. Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети 1-й этап	прибыль						
	амортизация	25 214	25 214	25 214	100%	100%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
5. Техническое перевооружение реагентного хозяйства химического цеха ООО "Нижнекамская ТЭЦ"	прибыль						отсутствие технологической возможности в связи загрузкой основного оборудования по команде Системного оператора РДУ Татарстана
	амортизация	26 827	0	0		0%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
6. Техническое перевооружение полукозлового крана КП2047	прибыль						
	амортизация	868	0	0		0%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
7. Оборудование не требующее монтажа	прибыль						
	амортизация	858	858	858	100%	100%	

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год,	Профинансировано	Освоено (закрыто актами выполне	% освоения к сумме	% освоения к утвер	Причины отклонения
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Всего по инвестиционной программе за 9 месяцев 2019 года	Итого						
	прибыль						
	амортизация	106 856	78 493	78 493	100%	73%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						

Приказом Госкомитета от 30.10.2018 № 315 утверждена инвестиционная программа ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2019-2023 гг. с источниками финансирования (тыс. рублей без НДС):

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы 2020 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст.№2 с заменой КПП 3-4 ступеней	1. Собственные средства, т.ч.:	42 609	Перенос реализации мероприятия с 2018 года. Заключение лаборатории металлов и сварки ООО "КЭР" от 11.12.2012. В 2018 году превышение наработки часов в 2 раза. Экономия топлива за счет повышения КПД котла (3485,84 тыс.руб/год).
		1.1. амортизационные отчисления	42 609	
		1.1.1. тепловая энергия	42 609	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**42 609**	
2	Модернизация бойлерной установки БУ-180 с заменой трубных пучков, насосов НБС -1,2 с установкой перемычки теплосети	1. Собственные средства, т.ч.:	29 033	Перенос реализации мероприятия с 2017-2018 гг. ПИР выполнены в 2016 г. Оборудование введено в эусплуатацию в 1992 году. Наработка часов превысила установленный норматив. Пропускная способность трубных пучков снижена (от 2018 г). Экономия топлива из-за увеличения отпуска тепла от теплофикационного отбора - 14164,95 тыс.руб/год.
		1.1. амортизационные отчисления	29 033	
		1.1.1. тепловая энергия	24 142	
		1.1.2. теплоноситель	4 891	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**29 033**	
3	"Техническое перевооружение главного корпуса ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Замена кровельного	1. Собственные средства, т.ч.:	2 825	Мероприятие поэтапно выполняется с 2014 года. Направлено на выполнение предписания Ростехнадзора по РТ от 21.02.2013 г.
		1.1. амортизационные отчисления	2 825	
		1.1.1. тепловая энергия	2 825	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**2 825**	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы 2020 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
	покрытия"			
4	Техническое перевооружение полукозлового крана КП2047	1. Собственные средства, т.ч.:	25 544	Заключение экспертизы промышленной безопасности от 20.03.2017 (остаточный ресурс работы оборудования не более 4 лет).
		1.1. амортизационные отчисления	25 544	
		1.1.1. тепловая энергия	16 143	
		1.1.2. теплоноситель	9 401	
		1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг		
		ИТОГО по объекту:	**25 544**	
5	Оборудование не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	123	Замена физически и морально изношенного оборудования (лабораторные приборы)
		1.1. амортизационные отчисления	123	
		1.1.1. тепловая энергия	123	
		1.1.2. теплоноситель	0	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**123**	
6	Техническое перевооружение к/а ТГМЕ-464 ст №3 с заменой нижних коллекторов экранов и панелей левого, правого, заднего и фронтового экрана с подовой частью.	1. Собственные средства, т.ч.:	1 484	Повышение надежности работы котла за счет снижения отказов по поверхностям нагрева подовой части экранных труб котлоагрегата. Превышение расчетного ресурса работы оборудования. Экономия топлива за счет повышения КПД котла - 1803,6 тыс.руб/год.
		1.1. амортизационные отчисления	1 484	
		1.1.1. тепловая энергия	1 484	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**1 484**	
7	Техническое перевооружение мазутопроводов мазутонасосной	1. Собственные средства, т.ч.:	174	Повышение надежности и безопасность работы оборудования мазутного хозяйства. Приведение объекта к требованиям "Правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов", вступившим в силу 03.06.2017
		1.1. амортизационные отчисления	174	
		1.1.1. тепловая энергия	174	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**174**	
8	Техническое перевооружение инженерных сетей. Трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения.	1. Собственные средства, т.ч.:	385	Перенос реализации мероприятия с 2018 года. Обеспечение промышленной и пожарной безопасности станции. Множественные прорывы в результате длительной эксплуатации - более 30 лет. Акт деффектации от 16.07.2018.
		1.1. амортизационные отчисления	385	
		1.1.1. тепловая энергия	217	
		1.1.2. теплоноситель	168	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**385**	
9	Модернизация центрального узла обработки данных ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	1. Собственные средства, т.ч.:	633	Обеспечение надёжной работы серверного оборудования. Приведение оборудования в соответствие с требованиями закона от 26.07.2017 № 187-ФЗ "О безопасности критической инфраструктуры РФ"
		1.1. амортизационные отчисления	633	
		1.1.1. тепловая энергия	633	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по объекту:	**633**	
ИТОГО по инвестиционной программе		1. Собственные средства, т.ч.:	102 811	
		1.1. амортизационные отчисления	102 811	
		1.1.1. тепловая энергия	88 350	
		1.1.2. теплоноситель	14 460	
		1.2. прибыль, направленная на инвестиции		
		ИТОГО по программе	**102 811**	

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось ООО «Нижнекамская ТЭЦ» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую источником тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки, на 2020 год (письмо от 26.04.2019 №101-01/1091, вх. № 2686 от 29.04.2019).

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона.

Директор ООО «Нижнекамская ТЭЦ» - Юмангулов Алексей Рашидович.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» представило в Госкомитет расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2020 год.

Расчет тарифов ООО «Нижнекамская ТЭЦ» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;

- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Организация применяет общепринятую систему налогообложения.

В соответствии с методикой формирования себестоимости, утвержденной приказом ООО «Нижнекамская ТЭЦ» от 10.01.2018 №17-Пр, расходы организации делятся между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива.

В представленном организацией предложении об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, затраты распределяются на тепловую энергию по доле условного топлива на тепловую энергию – 54,55%.

Согласно расчету затрат на топливо на технологические цели, произведенному Госкомитетом на 2020 год, доля расхода условного топлива на тепловую энергию составила – 52,16%.

В расчете тарифов Госкомитетом применялись индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с основными параметрами ппрогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период 2020 и последующие года согласно с публикацией Минэкономразвития России на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.09.2019:

Наименование	Период	2020 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	103,0
Индекс потребительских цен	с 1 января	103,0

По предложению ООО «Нижнекамская ТЭЦ» необходимая валовая выручка на 2020 год составила 2 371 273,81 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 15,5%. Средний тариф на тепловую энергию на 1 полугодие 2020 года составил 800,25 руб./Гкал, на 2 полугодие 2020 года – 874,23 руб./Гкал, с ростом к 1 полугодию 2020 года – на 9,2%. Тариф на производство тепловой энергии в горячей воде на 1 полугодие 2020 года составил 658,62 руб./Гкал, на 2 полугодие 2020 года – 799,08 руб./Гкал, с ростом к 1 полугодию 2020 года – на 21,3% .

Госкомитетом рассмотрены представленные ООО «Нижнекамская ТЭЦ» расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э.

Отпуск тепловой энергии

ООО «Нижнекамская ТЭЦ» для расчета тарифов на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии принят в размере 2 840,74 тыс.Гкал.

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 генерирующий 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 2020 год утвержден приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП (в редакции приказа от 28.11.2019 № 1567/19-ДСП).

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в комбинированном режиме, на 2020 год объем отпуска тепловой энергии принят в соответствии с утвержденным ФАС России Сводным прогнозным балансом:

тыс.Гкал

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал							
	2019 год (утверждено)	2020 год (утверждено в СПБ на 2020 г.)			2020 год (принято Госкомитетом на 2020 г.)			*Отклонение, %, 2020 г. к 2019 г.*
		2020 год	1 п/г 2020 г.	2 п/г 2020 г.	2020 год	1 п/г 2020 г.	2 п/г 2020 г.	
ООО «НкТЭЦ»	**2 712,22**	**2 840,74**	**1 516,36**	**1 324,38**	**2 840,74**	**1 516,36**	**1 324,38**	***104,74%***

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.

Смета затрат на производство тепловой энергии на 2020 год представлена в приложении 1.

1. Госкомитетом **операционные (подконтрольные расходы)** на 2020 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

Реестр операционных расходов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2020 год представлен в приложении 2.

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	2019 год	2020 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	3,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1 580	1 580
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс.руб**	**256 578,35**	**261 632,94**

2. **Неподконтрольные расходы** определены Госкомитетом на 2020 год в размере 160 721,66 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 1,8%.

Реестр неподконтрольных расходов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2020 год представлен в приложении 3.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1. расходы на **амортизацию** заявлены организацией на 2020 год в размере 111 466,1 тыс.руб., рост на 10,6% к утвержденному уровню 2019 года.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2018 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2019 году (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.

Таким образом, амортизационные отчисления на 2020 год определены в размере 95 685,15 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 5,2%.

2.2. расходы по статье **«Плата за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду»** заявлены организацией в размере 285,97 тыс. руб., рост к утвержденному 2019 году – на 64,3%.

Госкомитетом затраты приняты в размере 196,30 тыс.руб. с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 12,8% на основании представленных фактических деклараций.

2.3. расходы на **страхование** заявлены организацией в размере 1 549,34 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 770,9%.

Организацией представленны 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 202,49 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 13,8%.

2.4. Расходы на оплату **налога на имущество** заявлены организацией в размере 19 423,27 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 16,7%.

Организацией расчет уплаты налога произведен с учетом налога на имущество спортивно-оздоровительного центра, общежития, столовой и теплицы которые не относится 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.

Таким образом, Госкомитетом расходы на уплату налога на имущество на 2020 год в доле, относимой на тепловую энергию, определены в размере 16 745,98 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 0,6%.

2.5. Расходы на уплату **земельного налога** заявлены организацией в размере 9 980,05 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 17,8%.

Плановый расчет на 2020 год организацией произведен с указанием кадастровой стоимости, кадастрового номера, площади земли и налоговой ставки, а также на основе фактических деклараций за 2018 год. Налоговые ставки в зависимости от категорий земли составляют 0,3%, 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 2018 год.

Госкомитетом расходы на уплату земельного налога на 2020 год в доле, относимой на тепловую энергию, определены в размере 9 973,30 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 17,7%. 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.

2.6. Расходы на уплату **транспортного налога** заявлены организацией в размере 0,84 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года - на 17,7%.

Госкомитетом транспортный налог рассчитан в размере 0,84 тыс.руб., ростом к утвержденному 2019 году – на 17,7%.

Затраты учтены в соответствии с представленными фактическими декларациями по транспортному налогу за 2018 год.

2.7. Отчисления на **социальные нужды** заявлены организацией в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 34 175,45 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года – на 3%. Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 30 % от фонда оплаты труда с учетом фактических затрат за 2018 год и составили 33 611,56 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года – на 1,3%.

Справочно: отчисления на социальные нужды в 2018 году составили – 29%.

3. Расходы на приобретение **энергетических ресурсов** на 2020 год приняты Госкомитетом в размере 1 791 060,54 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 11,6%. *Реестр расходов энергетических ресурсов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ»*

на 2020 год представлен в приложении 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1. затраты на топливо на технологические цели на 2020 год заявлены организацией в сумме 1 740 213,19 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 9,7%. Госкомитетом затраты рассчитаны в сумме 1 770 982,73 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 11,7%.

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 2020 год нормативы удельных расходов топлива утверждены приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.09.2019 № 963.

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 от 10.09.2019 № 963):

Наименование источника	Нормативные удельные расходы топлива, кг.у.т./ Гкал, утвержденного приказом Минэнерго РФ от 10.09.2019 № 963.	Удельные расходы топлива, кг.у.т./ Гкал, принято Госкомитетом
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	140,0	140,0

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 96,57%. доля мазута составляет 3,43%.

Наименование источника	Структура топлива, %			
	2019 год утверждено	2020 год предложение организации	2020 год заключение Госкомитета	*Отклонение, %, к 2019 году*
ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	97,06%	96,99%	96,57%	*99,9%*
мазут	2,94%	3,01%	3,43%	*102,4%*

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 2018 год (с доставкой) и с указанием остатков на складах за 2018 год.

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую ООО «Нижнекамская ТЭЦ», на 2020 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 настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива.

Таким образом, Госкомитетом цена мазута на 1 полугодие 2020 год определена в размере 12 628,05 руб./тн., на 2 полугодие 2020 года в размере 9 337 руб./тн. *Расчет затрат на топливо представлен в приложении 5.*

Оптовая цена на газ принята на 1 полугодие 2020 года в соответствии с приказом ФАС России от 13.05.2019 № 583/19 в размере 4 199 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 года – с ростом на 3% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2020 года в соответствии с приказом ФСТ России от 19.02.2014 №25-э/2 в размере 494,75 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 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 2020 года в размере 61,18 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 05.10.2018 №4-2/г., на 2 полугодие 2020 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 2020 года – в соответствии с приказом ФСТ России от 22.04.2016 № 510/16 в размере 41,96 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 года – с ростом на 3% согласно Прогнозу.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 1 772 171,37 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 11,7%.

3.2. **Расходы на холодную воду** заявлены организацией на 2020 год в размере 12 826,00 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 119,1%.

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 на 2020 год в размере 13,35 руб.м^3.

Значительный рост по статье по предложению организации обусловлен увеличением планового объема приобретаемой воды относительно 2019 года на 60,5% (2019 год - 552,41 тыс.м^3, 2020 год - 886,68 тыс.м^3). По дополнительному запросу Госкомитета организацией письмом от 08.08.2019 №101-06/2306 было представлено обоснование по росту объема приобретаемой воды, в том числе исходя из фактических объемов воды. В качестве довода организацией приведено, что фактический объем приобретаемой воды на производство тепловой энергии за 2018 год составил 679 тыс.м^3. При этом фактический объем отпуска тепловой энергии за 2018 год составил 3 547,32 тыс.Гкал. Плановый объем отпуска тепловой энергии на 2020 год составляет 2 840,74 тыс.Гкал., снижение относительно факта 2018 года на 19,9%. Таким образом, Госкомитет считает необоснованным заявляемый организацией рост объема приобретаемой воды. Госкомитетом плановый объем приобретаемой воды пересчитан исходя из фактического объема 2018 года пропорционально объему отпуска тепловой энергии на 2020 год, и составляет 543,75 тыс.м^3.

Расходы на холодную воду, необходимую для производства тепловой энергии, на 2020 год Госкомитетом определены в размере 7 259,06 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 24%.

3.3. **расходы на теплоноситель** заявлены организацией на 2020 год в размере 14 077,85 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 2,96%.

Госкомитетом расходы на теплоноситель определены в размере 12 818,74 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 год на 6,25%, 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 2020 года.

4. **Расходы из прибыли** заявлены организацией в размере 26 675,89 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 54,8%. Госкомитетом расходы из прибыли определены в размере 17 224,16 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 0,1%. Данные затраты включают в себя:

4.1. **Денежные выплаты социального характера** заявлены организацией в размере 7 391,12 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 441,1%.

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 1 317,26 тыс.руб., со снижением к уровню 2019 года – на 3,6%.

4.2. **Прочие расходы** заявлены организацией в размере 19 284,77 тыс.руб., с ростом к уровню 2019 года – на 21,5%. Госкомитетом прочие расходы приняты в размере 15 906,89 тыс.руб., с ростом к уровню 2019 года – на 0,2%.

5. Организацией заявлена **расчетная предпринимательская прибыль** на 2020 год в размере 23 397,90 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 21 887,15 тыс.руб.

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 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определена в размере «-65 045,93 тыс.руб».

Кроме того, Госкомитетом учтена недополученная величина корректировки 2017 года (приходящаяся на 1 полугодие) в размере «+11 896,94 тыс. руб.».

Таким образом, Госкомитетом **величина корректировки необходимой валовой** выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «- 53 148,98 тыс. руб».

Таким образом, **величина необходимой валовой выручки на 2020 год** ООО «Нижнекамская ТЭЦ» определена Госкомитетом на 2020 год в размере 2 199 377,46 тыс.руб., с ростом относительно утвержденного уровня 2019 года – на 7,1%.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	2019 год (утверждено)	2020 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение,%*
1	Операционные (подконтрольные) расходы	256 578,35	261 632,94	*101,97%*
2	Неподконтрольные расходы	163 713,71	160 721,66	*98,17%*
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 605 512,22	1 791 060,54	*111,56%*
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	17 235,92	17 224,16	*99,93%*
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	21 887,15	
6	Корректировка на 2020 год	9 888,23	-53 148,98	
7	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 052 928,43**	**2 199 377,46**	***107,13%***

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 30.09.2019 г. №09-4381 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 30.09.2019 №09-4381 (исходящий организации от 15.10.2019 №101-06/2935), 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 30.09.2019 №09-4381)
ООО «Нижнекамская ТЭЦ» утверждено, в том числе	140,0
Пар свыше 13 кгс/см^2	137,1
Горячая вода	124,4
Редуцированный пар	160,0

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.

тыс руб.

№ п/п	Наименование расхода на горячую воду	2020 г
1	Операционные расходы	65 263,60
2	Неподконтрольные расходы	40 091,57
	в том числе налог на прибыль	*1 074,13*
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	440 299,23
4	Расчетная предпринимательская прибыль	5 459,69
5	Внереализационные расходы, не учитываемые в целях налогообложения	4 296,52
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-2 202,37
	Корректировка по факту 2018	*-5 449,28*
	Корректировка по факту 2017	*3 246,90*
	Итого НВВ	**553 208,24**

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 2020 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 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	658,62	-	-	-	-	-
Отклонение тарифа 1 п/г к тарифу, действующему на 31.12.2019 ,%	*100%*	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	766,44	-	-	-	-	-
Отклонение тарифа 2 п/г к 1 п/г,%	*116,37%*	-	-	-	-	-

В связи с тем, что устанавливаемые тарифы оказывают 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, 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), на 2020 год. При этом у организации образуются выпадающие доходы в размере 41 471,11 тыс.руб., которые будут возмещены организации в последующие периоды регулирования.

Тарифы на тепловую энергию в горячей воде, производимую ООО «Нижнекамская ТЭЦ» при этом составят (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 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	641,62	-	-	-	-	-
Отклонение тарифа 1 п/г к тарифу, действующему на 31.12.2019 ,%	*97,4%*	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	664,54	-	-	-	-	-
Отклонение тарифа 2 п/г к 1 п/г,%	*103,57%*	-	-	-	-	-

Приложение 1

Смета расходов на производство тепловой энергии, производимой ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в режиме комбинированной выработки на 2020 год

№ п/п	Показатели	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (предложение НкТЭЦ)	*Отклонение 2020/2019,%*	2020 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение 2020/2019,%*
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 570 674,20	2 021 119,29	2 207 784,00	*109,24%*	2 208 725,69	*109,28%*
1.1.	- расходы на сырье и материалы	8 606,83	8 653,27	8 909,41	*102,96%*	8 823,74	*101,97%*
1.2.	- расходы на топливо	2 054 872,97	1 585 985,54	1 740 213,19	*109,72%*	1 770 982,73	*111,66%*
1.3.	- расходы на холодную воду	7 025,21	5 853,55	12 826,00	*219,11%*	7 259,06	*124,01%*
1.4.	- расходы на теплоноситель	12 351,92	13 673,13	14 077,85	*102,96%*	12 818,74	*93,75%*
1.5.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	104 300,67	100 745,60	111 466,10	*110,64%*	95 685,15	*94,98%*
1.6.	- оплата труда	149 162,96	109 874,01	113 126,28	*102,96%*	112 038,53	*101,97%*
1.6.1.	*численность*	*220,00*	*209,00*	*209,00*	*100,0%*	*209,00*	*100,00%*
1.6.2.	*средняя зарплата*	*41 882,80*	*43 809,41*	*45 123,69*	*103,00%*	*45 123,69*	*103,00%*
1.7.	- отчисления на социальные нужды	43 451,26	33 192,94	34 175,45	*102,96%*	33 611,56	*101,26%*
1.7.1.	*% отчислений*	*29,1%*	*30,2%*	*30,2%*		*30%*	
1.8.	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	71 621,71	81 969,64	84 114,86	*102,96%*	83 306,06	*101,97%*
1.9.	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	2 926,60	2 884,04	2 969,41	*102,96%*	2 940,86	*101,97%*
1.10.	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	81 718,92	52 062,62	53 603,67	*102,96%*	53 088,26	*101,97%*

№ п/п	Показатели	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (предложение НкТЭЦ)	*Отклонение 2020/2019,%*	2020 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение 2020/2019,%*
1.11.	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	155,49	174,10	285,97	*164,26%*	196,56	*112,90%*
1.12.	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-
1.13.	- расходы на служебные командировки	324,05	171,97	177,06	*102,96%*	175,36	*101,97%*
1.14.	- расходы на обучение персонала	1 237,55	859,79	885,24	*102,96%*	876,73	*101,97%*
1.15.	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	1 484,31	177,90	1 549,34	*870,91%*	202,49	*113,82%*
1.16.	- другие расходы (налоги):	31 433,73	25 114,19	29 404,15	*117,08%*	26 720,12	*106,39%*
1.16.1.	- налог на имущество организаций	22 246,05	16 642,79	19 423,27	*116,71%*	16 745,98	*100,62%*
1.16.2.	- земельный налог	9 186,90	8 470,69	9 980,05	*117,82%*	9 973,30	*117,74%*
1.16.3.	- транспортный налог	0,77	0,71	0,84	*117,74%*	0,84	*117,74%*
II.	Внереализационные расходы, всего	205 597,89	376,00	387,13	*102,96%*	383,41	*101,97%*
2.1.	- расходы на вывод из эксплуатации (в тот числе на консервацию) и вывод из консервации	1 303,33	0,00	0,00	-	0,00	-
2.2.	- расходы на услуги банков	462,49	376,00	387,13	*102,96%*	383,41	*101,97%*
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	27 233,24	17 235,93	26 675,89	*154,77%*	17 224,16	*99,93%*
3.1.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	5 846,34	1 365,84	7 391,12	*541,14%*	1 317,26	*96,44%*

№ п/п	Показатели	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (предложение НкТЭЦ)	*Отклонение 2020/2019,%*	2020 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение 2020/2019,%*
3.2.	- прочие расходы	21 386,90	15 870,09	19 284,77	*121,52%*	15 906,89	*100,23%*
IV.	Налог на прибыль	6 808,31	4 308,98	12 518,45	*290,52%*	4 306,04	*99,93%*
V.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	9 888,23	100 510,44		-53 148,98	
	в том числе корректировка по факту 2018					-65 045,93	
	в том числе корректировка по факту 2017					11 896,94	
VI.	Предпринимательская прибыль			23 397,90		21 887,15	
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	2 810 313,64	2 052 928,43	2 371 273,81	*115,51%*	2 199 377,46	*107,13%*

Приложение 2

Определение операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования (базовый уровень операционных расходов) по ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	Фактические расходы	Утвержденные расходы	Расчет Госкомитета
		2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5
1	расходы на сырье и материалы	8 606,83	8 653,27	8 823,74
2	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	71 621,71	81 696,64	83 306,06
3	расходы на оплату труда	149 162,96	109 874,01	112 038,53
4	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	2 926,60	2 884,04	2 940,86
5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями всего	81 718,93	52 062,62	53 088,26
5.1	*Расходы на оплату услуг связи*	*1 554,34*	*1 247,56*	*1 272,14*
5.2	*Расходы на оплату вневедомственной охраны*	*17 164,82*	*11 946,94*	*12 182,29*
5.3	*Расходы на оплату коммунальных услуг*	*760,33*	*449,71*	*458,57*
5.4	*Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг*	*3 363,52*	*531,32*	*541,79*
5.5	*Расходы на оплату других работ и услуг*	*46 891,06*	*35 734,98*	*36 438,96*
5.6	*Расходы будущих периодов*	*5 555,00*	*757,80*	*772,73*
5.7	*Расходы по охране труда и ТБ*	*536,53*	*463,96*	*473,10*
5.8	*Общехозяйственные расходы*	*5 893,33*	*930,35*	*948,68*
6	расходы на служебные командировки	324,05	171,97	175,36
7	расходы на обучение персонала	1 237,55	859,79	876,73
8	арендная плата, лизинговые платежи	0	0	0
9	расходы на услуги банков	462,49	376,00	383,41
	Итого базовый уровень операционных расходов	**316 061,12**	**256 578,34**	**261 632,94**

Реестр неподконтрольных расходов по ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

№ п.п.	Наименование расхода	Фактические расходы	Утвержденные расходы	Расчет Госкомитета
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**
1	2	3	4	6
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:	33 073,53	25 466,19	27 118,91
1.4.1.	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ*	155,49	174,10	196,30
1.4.2.	*водный налог*	-	-	-
1.4.3.	*земельный налог*	9 186,90	8 470,69	9 973,30
1.4.4.	*транспортный налог*	0,77	0,71	0,84
1.4.5.	*налог на имущество организаций*	22 246,05	16 642,79	16 745,98
1.4.6.	*расходы на обязательное страхование*	1484,31	177,90	202,49
1.5.	отчисления на социальные нужды	43 451,26	33 192,94	33 611,56
1.6.	расходы по сомнительным долгам	-	-	-
1.7.	амортизация основных средств и нематериальных активов	104 300,67	100 745,60	95 685,15
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	Итого	**180 825,46**	**159 404,73**	**156 415,62**
2.	**Налог на прибыль**	6 808,31	4308,98	4 306,04
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**187 633,77**	**163 713,71**	**160 721,66**

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по ООО «Нижнекамская ТЭЦ»

№ п.п.	Наименование ресурса	Фактические расходы	Утвержденные расходы	Расчет Госкомитета
		2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	2 054 872,97	1 585 985,54	1 770 982,73
2.	Расходы на электрическую энергию	-	-	-
3.	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4.	Расходы на холодную воду	7 025,21	5 853,55	7 259,06
5.	Расходы на теплоноситель	12 351,92	13 673,13	12 818,74
6.	**Итого**	**2 074 250,11**	**1 605 512,22**	**1 791 060,54**

Приложение 5

Расчет расходов на топливо ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год	
			1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	609,92	590,08
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	76,32	71,13
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	38,06	37,29
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	6,24	6,32
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	38,26	33,83
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	25,21	25,53
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	533,59	518,96
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	5,19	5,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,97	0,96
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**527,90**	**513,46**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 517,77	1 325,39
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	1,41	1,02
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,09	0,08
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**1 516,36**	**1 324,38**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	533,59	518,96
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	340,02	353,95
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**181,43**	**183,68**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 517,77	1 325,39
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	139,66	140,38
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**211,97**	**186,06**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	393,41	369,74
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	53,88	50,32
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	393,41	369,74
18.2	мазут	тыс.тут	19,47	6,74
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	373,94	363,00
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	373,94	363,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	211,97	186,06
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00
19.2	мазут	%	4,95	1,82
19.3	газ всего, в том числе:	%	95,05	98,18
19.3.1	Газ лимитный	%	95,05	98,18
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**		1,37	1,37
20.2	мазут		1,16	1,16
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,16
20.3.1	Газ лимитный			

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год	
			1 полугодие	2 полугодие
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
21.2	мазут	тыс. тнт	14,24	4,93
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	322,44	313,01
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	322,44	313,01
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
22.2	мазут	руб/тнт	12 628,05	9 337,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 315,93	4 445,41
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м		
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	1 571 506,69	1 437 496,05
23.2	мазут	тыс.руб	179 877,81	46 036,34
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 391 628,88	1 391 459,71
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 391 628,88	1 391 459,71
23.5	на производство т/э	тыс.руб	846 750,18	723 359,49
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	846 750,18	723 359,49
24.2	мазут	тыс.руб	96 920,73	23 165,85
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	749 829,45	700 193,64
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	749 829,45	700 193,64
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**			
25.2	мазут	руб/тнт	0	0
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	597,89	615,83
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	597,89	615,83
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб		
26.2	мазут	тыс.руб	0	0
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	192 783,71	192 760,18
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	192 783,71	192 760,18
26.5	на производство т/э	тыс.руб	192 783,71	192 760,18
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	103 874,61	96 998,46
27.2	мазут	тыс.руб	0	0
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	103 874,61	96 998,46
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	103 874,61	96 998,46
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	1 764 290,40	1 630 256,23
28.2	мазут	тыс.руб	179 877,81	46 036,34
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 584 412,59	1 584 219,89
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 584 412,59	1 584 219,89
28.5	на производство т/э	тыс.руб	950 624,78	820 357,95
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 484,65	4 409,18
29.2	мазут	руб/тут	9 239,71	6 831,71
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 237,10	4 364,21
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 237,10	4 364,21
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 484,65	4 409,18
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**			
30.2	мазут	руб/тнт	12 628,05	9 337,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год	
			1 полугодие	2 полугодие
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 913,82	5 061,24
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 913,82	5 061,24
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	626,91	619,43
32	К выработки 1 полугодия			
33	К выработки 2 полугодия			

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению 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 2020 год

тарифное дело **№ 29-5/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2018 №5-87/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ОАО «ТГК-16», на 2019-2023 годы.

руб. Гкал (без НДС)

№ п/п	Источник	Вид тарифа	Период	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	ОАО «ТГК-16»								
1.1	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	Односта-вочный 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	739,54	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	741,35	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	741,35	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	793,37	-	-	-	-	-
			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	-	-	-	-	-

№ п/п	Источник	Вид тарифа	Период	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	
1.2	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	Односта-вочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	475,24	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	716,96	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	636,96	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	648,32	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	648,32	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	676,14	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	676,14	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	684,25	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	684,25	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	718,98	-	-	-	-	-

Письмом от 23.05.2019 № 101/1825 организация сообщает о внесении записи в сведения Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) об изменении фирменного наименования организации с ОАО «ТГК-16» на АО «ТГК-16», с 21 мая 2019 года новое полное фирменное наименование Общества на русском языке – Акционерное общество «ТГК-16». Новое сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – АО «ТГК-16». В дополнении письмом от 31.07.2019 № 101/2816 организация уведомляет о внесении 22.07.2019 г. записи в сведения Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ) в части изменения наименований филиалов АО «ТГК-16». Новые наименование филиалов (сокращенные) – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1), филиал АО «ТГК-16» - «Казанская ТЭЦ-3».

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 31.12.2018 года составляет 191 205,61 тыс. руб.

тыс.руб.

	на 31.12.2017	на 31.12.2018
АО «ТГК-16»	54 499,4	191 205,61

Инвестиционная программа АО «ТГК-16» на 2016-2018 годы утверждена Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам от 07.10.2015 № 276 с учетом корректировки мероприятий 2018 года (от 30.10.2018 № 313).

В соответствии с представленными отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы за 2018 и 9 месяцев 2019 года финансирование мероприятий с разбивкой по годам и источникам составило:

Источник финансирования	2018 год			2019 год		
	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Выполнение	План, тыс. руб.	Факт за 9 месяцев, тыс. руб.	Выполнение
амортизация	667 562	688 475	103%	465 225	153 979,3	33%
амортизация на т/э	199 939	199 939	100%	65 933	35 818,7	54%
амортизация на т/н	20 760	20 760	100%	7 093	0	0
амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	446 863	467 776	105%	392 199	118 160,6	30%
Итого	**667 562**	**688 475**	**103%**	**465 225**	**153 979,3**	**33%**

По итогам 2018 года по АО «ТГК-16» выполнены все мероприятия в полном объеме. Отклонения по стоимости мероприятий обусловлено: досрочным выполнением работ 2019 года, экономией в соответствии с заключенными договорами и иными причинами.

Итоги исполнения инвестиционной программы АО «ТГК-16» за 2018 год, тыс. рублей без НДС представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ 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
1. Филиал АО "ТГК-16" - "Казанская ТЭЦ-3"						
1.1.	Деаэратор высокого давления ст №3	Всего, в том числе:	28 998	28 998	100%	Объект сдан.
		амортизация	28 998	28 998	100%	
		амортизация на т/э	22 188	22 188	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	6 810	6 810	100%	
1.2.	Очистные сооружения ливнево-талого промышленного стока КТЭЦ-3 (3 пусковой комплекс)	Всего, в том числе:	64 618	64 591	100%	Объект сдан
		амортизация	64 618	64 591	100%	
		амортизация на т/э	49 419	49 419	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	15 199	15 172	100%	
1.3.	Градирня №1.	Всего, в том	615	614	100%	Разработка ПИР.

	Техническое перевооружение системы орошения	числе:				
		амортизация	615	614	100%	
		амортизация на т/э	431	431	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	184	183	99%	
1.4.	Техническое перевооружение трубопровода химобессоленной воды	Всего, в том числе:	36 451	36 462	100%	Объект сдан.
		амортизация	36 451	36 462	100%	
		амортизация на т/э	27 884	27 884	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	8 567	8 578	100%	
1.5.	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:	3 800	3 064	81%	Разработаны ПИР. Отклонение обусловлено переносом начала выполнения строительно-монтажных работ на 2019 год в связи с тем, что проведенные закупочные процедуры признаны не состоявшимися, так как ни один участник закупки не соответствовал отборочным критериям.
		амортизация	3 800	3 064	81%	
		амортизация на т/э	2 926	2 926	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	874	138	16%	
		прочие собственные средства (указать источник)				
1.6.	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст№3. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. № 3 с внедрением системы взрывобезопасности	Всего, в том числе:	28 447	28 447	100%	Объект сдан.
		амортизация	28 447	28 447	100%	
		амортизация на т/э	21 770	21 770	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	6 677	6 677	100%	
1.7.	Котельный агрегат барабанный ТГМ-84 "Б" ст№4. Техническое перевооружение газопровода котла ТГМ-84Б ст. №4 с внедрением системы взрывобезопасности	Всего, в том числе:	1 333	1 333	100%	Разработан ПИР. Реализация в 2019 году.
		амортизация	1 333	1 333	100%	
		амортизация на т/э	1 020	1 020	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	313	313	100%	
1.8.	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливного	Всего, в том числе:	608	608	100%	Разработан ПИР. Реализация в 2020 году.
		амортизация	608	608	100%	
		амортизация на т/э	465	465	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир.	143	143	100%	

	цеха	видов деятельности)				
1.9.	Оборудование мазутного хозяйства 1 ой очереди без мазутных резервуаров. Техническое перевооружение подогревателей мазута ПМТ-30/16 ст № 3а,3б,4а,4б	Всего, в том числе:	4 533	4 533	100%	Объект сдан.
		амортизация	4 533	4 533	100%	
		амортизация на т/э	3 476	3 476	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 057	1 057	100%	
1.10.	Ограждение повысительной станции. Дооборудование периметра территории ПНС в п.Левченко барьерами безопасности типа "Егоза", видеонаблюдением и освещением периметра	Всего, в том числе:	8 679	8 661	100%	Объект сдан.
		амортизация	8 679	8 661	100%	
		амортизация на т/э	3 114	3 114	100%	
		амортизация на т/н	4 630	4 630	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	935	917	98%	
1.11.	Выводы теплопроводов от здания пиковой котельной прямой сетевой воды, обратной сетевой воды ст№13,14,15,16. Дооборудование измерительными комплексами ПСВ-Майский, ОСВ-Майский, ПСВ-КПТС, ОСВ-КПТС АСКУТ Казанской ТЭЦ-3	Всего, в том числе:	7 366	7 366	100%	Объект сдан.
		амортизация	7 366	7 366	100%	
		амортизация на т/э	5 646	5 646	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 720	1 720	100%	
1.12.	Оборудование, не требующее монтажа	Всего, в том числе:	1 976	1 976	100%	Лабораторные весы, изолирующие дыхательные аппараты, обнаружитель взрывчатых веществ, анализатор фотометрический счетный и пр.
		амортизация	1 976	1 976	100%	
		амортизация на т/э	1 512	1 512	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	464	464	100%	
Итого по филиалу АО "ТГК-16" - "Казанская ТЭЦ-3"		Всего, в том числе:	187 424	186 653	100%	
		амортизация	187 424	186 653	100%	
		амортизация на т/э	139 851	139 851	100%	
		амортизация на т/н	4 630	4 630	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	42 943	42 172	98%	
2. Филиал АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)"						

2.1.	Трубопровод речной воды №1,2. Реконструкция речных водоводов	Всего, в том числе:	68 996	102 680	149%	Отклонение обусловлено досрочным выполнением работ в 2018 году, планируемых к выполнению в 2019 году, а также выявлением в процессе строительства дополнительных объемов работ. Проведение пуско-наладочных работ в 2019 году.
		амортизация	68 996	102 680	149%	
		амортизация на т/э	7 603	7 603	100%	
		амортизация на т/н	10 061	10 061	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	51 332	85 016	166%	
		прочие собственные средства				
2.2.	Химобессоливающая установка. Техническое перевооружение схемы ВПУ № 1	Всего, в том числе:	205 003	210 003	102%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенным договором по результатам проведенных закупочных процедур на ЭТП "ONLINECONTRACT" (при планировании не были включены работы по пуско-наладке). Объект сдан.
		амортизация	205 003	210 003	102%	
		амортизация на т/э	26 446	26 446	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	178 557	183 557	103%	
		прочие собственные средства				
2.3.	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	Всего, в том числе:	48 301	31 637	65%	Отклонение связано с экономией в соответствии с заключенными договорами, а так же переносом сроков поставки оборудования на 2019 год в связи с длительным сроком изготовления. Объект реализуется 2017-2020 гг.
		амортизация	48 301	31 637	65%	
		амортизация на т/э	6 231	6 231	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	42 070	25 406	60%	
		прочие собственные средства				
2.4.	Техническое перевооружение схемы подачи ХОВ в главный корпус	Всего, в том числе:	12 863	12 792	99%	Объект сдан.
		амортизация	12 863	12 792	99%	
		амортизация на т/э	1 667	1 667	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	11 196	11 125	99%	
2.5.	Паровая турбина Р-70/100-130-15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы регулирования с внедрением ЭГСР	Всего, в том числе:	210	210	100%	Выполнены ПИР. Завершение работ в 2020 году.
		амортизация	210	210	100%	
		амортизация на т/э	27	27	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	183	183	100%	
2.6.	Система	Всего, в том	6 787	9 806	144%	Фактическое выполнение в

	периметральной сигнализации. Дооборудование системы периметральной сигнализации	числе:				соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур (с единственным поставщиком СМР). Объект сдан.
		амортизация	6 787	9 806	144%	
		амортизация на т/э	867	867	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	5 920	8 939	151%	
2.7.	Установка БРОУ 140/14Ата 250т/ч N3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы паровых собственных нужд	Всего, в том числе:	1 518	1 518	100%	Разработка ПИР. СМР в 2020 году.
		амортизация	1 518	1 518	100%	
		амортизация на т/э	196	196	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 322	1 322	100%	
2.8.	Главный паропровод I, II оч. Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2	Всего, в том числе:	1 990	1 990	100%	Разработка ПИР. СМР в 2020 году.
		амортизация	1 990	1 990	100%	
		амортизация на т/э	257	257	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 733	1 733	100%	
2.9.	Пожаронасосная №1. Реконструкция здания пожаронасосной	Всего, в том числе:	674	674	100%	Разработка ПИР. СМР в 2019 году.
		амортизация	674	674	100%	
		амортизация на т/э	87	87	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	587	587	100%	
2.10.	Котлоагрегат №7 ТГМ-84 в к-те. Техническое перевооружение газопроводов котла	Всего, в том числе:	980	980	100%	Разработка ПИР. СМР в 2019 году.
		амортизация	980	980	100%	
		амортизация на т/э	126	126	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	854	854	100%	
2.11.	Строительство трубопровода исходной (речной) воды №4	Всего, в том числе:	124 676	121 392	97%	Фактическое выполнение в соответствии с заключенными договорами по результатам проведенных закупочных процедур на ЭТП "ONLINECONTRACT". Объект сдан.
		амортизация	124 676	121 392	97%	
		амортизация на т/э	15 300	15 300	100%	
		амортизация на т/н	6 069	6 069	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	103 307	100 023	97%	
2.12.	Оборудование, не	Всего, в том	6 076	6 076	100%	обнаружитель взрывчатых

	требующее монтажа	числе:				веществ, система контроля СКАД-1, Спектрофотометр, анализатор углерода, виброкалибратор, течеискатель, сварочный аппарат, трубогиб ручной, фотоколориметр, дыхательный аппарат ОМЕГА-С и пр.
		амортизация	6 076	6 076	100%	
		амортизация на т/э	777	777	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	5 299	5 299	100%	
Итого по филиалу АО "ТГК-16" - "Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)"		Всего, в том числе:	478 074	499 758	105%	
		амортизация	478 074	499 758	105%	
		амортизация на т/э	59 584	59 584	100%	
		амортизация на т/н	16 130	16 130	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	402 360	424 044	105%	
3. Центральный офис АО "ТГК-16"						
3.1.	Оборудование, не требующее монтажа	Всего, в том числе:	2 064	2 064	100%	МФУ, сканер, твердотельный накопитель
		амортизация	2 064	2 064	100%	
		амортизация на т/э	504	504	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 560	1 560	100%	
Итого по Центральному офису АО "ТГК-16"		Всего, в том числе:	2 064	2 064	100%	
		амортизация	2 064	2 064	100%	
		амортизация на т/э	504	504	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	1 560	1 560	100%	
Всего по инвестиционной программе АО "ТГК-16" за 2018 год		Всего, в том числе:	667 562	688 475	103%	
		амортизация	667 562	688 475	103%	
		амортизация на т/э	199 939	199 939	100%	
		амортизация на т/н	20 760	20 760	100%	
		амортизация прочая (от нерегулир. видов деятельности)	446 863	467 776	105%	

Инвестиционная программа АО «ТГК-16» на 2020 годы утверждена Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам от 12.11.2019 № 341 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «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 2020 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы (в тыс. руб. без НДС) 2020 год	Обоснование необходимости (цель реализации)
1. Филиал АО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3				
1.1	Водопровод речной воды. Реконструкция Волжских водоводов от ЖБИ до КТЭЦ-3 (1,2,3,4 этапы)	1. Собственные средства, т.ч.:	20 000	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 АО «ТГК-16»-«Казанской ТЭЦ-3», установлен срок эксплуатации до 13.07.2019г.
		1.1.амортизационные отчисления	20 000	
		1.1.1. тепловая энергия	7 574	
		1.1.2. теплоноситель	3 480	
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	8 946	
1.2	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливного цеха	1. Собственные средства, т.ч.:	20 210	Целью реализации проекта является приведение в соответствие требованиям системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта топливное хозяйство Казанской ТЭЦ-3 вновь введенным правилам ФНиП «Правилам промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (Утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7 ноября 2016 года N 461). Проложение реализации мероприятия, включенного в инвестиционную программу при корректировки 2018 года.
		1.1.амортизационные отчисления	20 210	
		1.1.1. тепловая энергия	2 405	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	17 805	
1.3	Техническое перевооружение системы контроля противоаварийной защиты технических устройств опасного производственного объекта химического цеха (1,2,3,4 этапы)	1. Собственные средства, т.ч.:	35 324	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	35 324	
		1.1.1. тепловая энергия	13 406	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	21 918	

1.4	Турбина паровая Т-100/120-130, ст.№ 4 с генератором ТВФ-120-2. Техническое перевооружение ПНД №3,4	1. Собственные средства, т.ч.:	287	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	287	
		1.1.1. тепловая энергия	105	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	182	
1.5	Котельный агрегат ТПЕ-429 ст.№7.Техническое перевооружение газопровода котла с внедрением системы взрывобезопасности П/21.003.003-ООС ТПЕ-429 ст.№7	1. Собственные средства, т.ч.:	42 350	Согласно п. 10.6.1.6. Акта проверки технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов филиала АО «ТГК-16» Казанской ТЭЦ-3, проведенной в 2016 году технической инспекцией Минэнерго: "На котлоагрегатах ст. №№ 1-4, 6, 7 газовые горелки не оснащены всережимным ЗЗУ (запально-защитное устройство), способным обеспечивать селективный контроль факела горелки во всех режимах работы котлоагрегата, горелки оснащены ЗСУ (запально-сигнальное устройство)". Согласно плана мероприятий по результатам проверки необходимо произвести замену на котлоагрегатах ст. №№ 1-4, 6, 7 ЗСУ на всережимные ЗЗУ (запально-защитное устройство), способным обеспечивать селективный контроль факела горелки во всех режимах работы котлоагрегата.
		1.1амортизационные отчисления	42 350	
		1.1.1. тепловая энергия	15 517	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	26 833	
1.6	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	1 596	Погрузчик, лабораторные приборы
		1.1.амортизационные отчисления	1 596	
		1.1.1. тепловая энергия	585	
		1.1.2. теплоноситель	0	
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	1 011	
2.Филиал АО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)				
2.1	Установка БРОУ 140/14ата 250т/ч №3. Техническое перевооружение БРОУ №3 с реализацией резервной схемы	1. Собственные средства, т.ч.:	35 353	С целью исключения потери давления на собственные нужды при снижении давления в общем коллекторе собственных нужд станции необходима модернизация быстродействующей редукционно-охладительной установки БРОУ-
		1.1.амортизационные отчисления	35 353	
		1.1.1. тепловая энергия	4 207	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	31 146	

	паровых собственных нужд			140/14 ст.№3 с увеличением производительности до 250 т/ч, с возможностью автоматического выделения на собственные нужды. Необходимо объединить коллектора греющего пара ДВД 1-2 и 3 очередей. Это позволит даже при глубоком снижении давления пара поддержать работу ДВД , а также поддерживать параметры отпускаемого пара потребителям, вести надежный режим деаэрации на всех очередях. Продолжение реализации мероприятия, включенного в инвестиционную программу при ее корректировке в 2018 году.
2.2	Главный паропровод I, II оч. Техническое перевооружение растопочных паропроводов и РРОУ-2	1. Собственные средства, т.ч.:	35 353	Необходима реконструкция РРОУ-2 путем замены запорно-регулирующей арматуры, АСУ и изменения трассировки паропроводов 14 ата с переврезкой от недействующего коллектора №5 в коллекторы №№ 3, 4. С целью обеспечения надежности растопок котлов на РОУ, и возможности использования РРОУ-2 для нужд котлов 3 очереди, следует объединить растопочные паропроводы 140ата 1-2 и 3 очереди перемычкой с установкой разделительной арматуры. Продолжение реализации мероприятия 2018 года.
		1.1.амортизационные отчисления	35 353	
		1.1.1. тепловая энергия	4 207	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	31 146	
2.3	Паровая турбина Р-70/100-130-15 с генератором №9. Техническое перевооружение системы регулирования с внедрением ЭГСР	1. Собственные средства, т.ч.:	5 340	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) турбины с переводом на электрогидравлическую (ЭГСР) предусматривает замену существующей гидромеханической системы в связи с дополнительными требованиями, предъявляемыми к САР, а так же в связи с моральным и физическим износом. Современные требования к повышению качества первичного регулирования частоты электрического тока в ЕЭС России (приказ РАО ЕЭС России №524 от 18.09.2002 г.), Реализация мероприятия перенесена с 2013 года.
		1.1.амортизационные отчисления	5 340	
		1.1.1. тепловая энергия	635	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	4 705	
2.4	Техническое перевооружение системы ПАЗ оборудования ХЦ-1,2	1. Собственные средства, т.ч.:	65 664	В соответствии с исполнением требования п.5 "Правил безопасности химически опасных производственных объектов", утвержденных Приказом ФСЭТАН №559 от 21.11.2013 г., для приведения оборудования ХОПО химических цехов №1,2 в соответствие с ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности химически опасных производственных объектов" химически опасные технологические процессы необходимо оснащать средствами контроля за параметрами, определяющими химическую
		1.1.амортизационные отчисления	65 664	
		1.1.1. тепловая энергия	7 815	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	57 849	

				опасность процесса, с регистрацией показаний и предаварийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и ПАЗ. Необходимость выполнения указанных мероприятий подтверждена Предписанием №43-20-166-106-17 ФСЭТАН от 09.06.2017 г.Продолжение реализации мероприятия, включенного в инвестиционную программу при ее корректировке в 2017 и 2018 годах.
2.5	Автоматизированная система коммерческого учета теплоносителей Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1). Техническое перевооружение АСКУТ	1. Собственные средства, т.ч.:	5 000	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 дополнитель-ные измерительные каналы массы (объема) теплоносителя и его параметров - температуры и давления». Реализация мероприятия перенесена с 2014 года.
		1.1.амортизационные отчисления	5 000	
		1.1.1. тепловая энергия	1 143	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	3 857	
2.6	Техническое перевооружение хозпротивопожарного водовода	1. Собственные средства, т.ч.:	1 695	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	1 695	
		1.1.1. тепловая энергия	202	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	1 493	
2.7	Техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни №3	1. Собственные средства, т.ч.:	1 699	По результатам технического отчета ООО ИЦ "Энергопрогрес" Служба энергоэффективности "Разборка рекомендаций по снижению ограничения электрической мощности турбоагрегатами Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)" выявлена недостаточная охлаждающая способность установленных башенных градирен. Полное техническое перевооружение водораспределительной системы и вытяжной башни градирни позволит снизить уровень аварийности циркуляционной системы, систем газо-, маслоохлаждения, повысит вакуум в конденсаторах турбин в неотопительный период.
		1.1.амортизационные отчисления	1 699	
		1.1.1. тепловая энергия	272	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	1 427	
2.8	Насос ПЭН-580 ст. №16. Техническое перевооружение с установкой турбопривода и	1. Собственные средства, т.ч.:	27 527	Проект предусматривает установку приводной турбины вместо эл.двигателя 6 кВ с заменой питательного насоса на новый. Исключается отпуск пара 1,2 ата
		1.1.амортизационные отчисления	27 527	
		1.1.1. тепловая энергия	11 093	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых	16 434	

	питательного насоса	видов деятельности)		путем редуцирования, снижение потребления эл.энергии на собственные нужды. Повышение эффективности работы оборудованием Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) в производственном цикле и снижение стоимости электрической и тепловой энергии, потребляемой на собственные нужды. Срок окупаемости - 5,62 года. Реализация мероприятия перенесена с 2016 года.
2.9	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	5 970	Лабораторные приборы, дыхательные аппараты, МФУ и пр.
		1.1.амортизационные отчисления	5 970	
		1.1.1. тепловая энергия	711	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	5 259	
3. Центральный офис АО "ТГК-16"				
3.1	Оборудование, не требующее монтажа	1. Собственные средства, т.ч.:	1 875	Самое дорогостоящее - замена сервера в 2021 году
		1.1.амортизационные отчисления	1 875	
		1.1.1. тепловая энергия	298	
		1.1.2. теплоноситель		
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	1 577	
ИТОГО по АО "ТГК-16"		1. Собственные средства, т.ч.:	305 243	
		1.1.амортизационные отчисления	305 243	
		1.1.1. тепловая энергия	70 175	
		1.1.2. теплоноситель	3 480	
		1.1.3. прочая (от нерегулируемых видов деятельности)	231 588	
		ИТОГО по АО "ТГК-16"	305 243	

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось АО «ТГК-16» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую источниками тепловой энергии АО «ТГК-16» в режиме комбинированной выработки, на 2020 год (письмо от 30.04.2019 №101/1532).

АО «ТГК-16» расположено по адресу: Казань, ул. Зинина, д.10.

Руководитель организации – Генеральный директор Галеев Эдуард Геннадьевич.

Организация применяет общепринятую систему налогообложения.

В состав АО «ТГК-16» входит 2 источника тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более: Казанская ТЭЦ-3 и Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

АО «ТГК-16» представило в Госкомитет расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями,

осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2020 год.

Расчет тарифов АО «ТГК-16» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;
- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях о корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую АО «ТГК-16» в режиме комбинированной выработки, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Госкомитетом при расчете тарифов применялись индексы-дефляторы в соответствии с основными параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2020 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	103,0
Индекс потребительских цен	с 1 января	103,0

Величина скорректированной необходимой валовой выручки АО «ТГК-16» заявлена на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	2020 год, тыс.руб.	*Отклонение к 2019 году,%*
Казанская ТЭЦ-3	2 500 342,6	*78,52%*
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	11 948 928,0	*106,72%*
АО «ТГК-16»	14 449 270,6	*100,48%*

Проекты тарифов на тепловую энергию, производимую источниками АО «ТГК-16» в режиме комбинированной выработке по предложению организации.

руб. Гкал (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» -	с 01.01.2020 по 30.06.2020	910,54	-	-	-
	Отклонение к тарифу	*100,0%*	-	-	-

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
Казанская ТЭЦ-3	*2 полугодия 2019, %*				
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	604,67	-	-	-
	Отклонение к тарифу 1 полугодия 2020,%	*66,41%*	-	-	-
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	716,96	-	-	-
	Отклонение к тарифу 2 полугодия 2019, %	*100,0%*	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	674,18	-	-	-
	Отклонение к тарифу 1 полугодия 2019,%	*94,03%*	-	-	-

Смета затрат на производство тепловой энергии на 2020 год представлена в приложении 1.

АО «ТГК-16» для расчета тарифов на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии принят:

- по Казанской ТЭЦ-3 в размере 2 956,53 тыс.Гкал, исходя из фактических объемов отпуска тепловой энергии с учетом динамики за 3 последних года.

- по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) в размере 17 520,22 тыс.Гкал, в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения г. Нижнекамск на 2020 г.

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 генерирующий 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 2020 год утвержден приказом ФАС России от 25 июня 2019 № 828/19-ДСП (в редакции приказа 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП).

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую АО «ТГК-16» в комбинированном режиме на 2020 год, объем отпуска тепловой

энергии принят в соответствии с утвержденным ФАС России Сводным прогнозным балансом:

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал		
	2019 год	2020 год	*Отклонение, % , 2020 г. к 2019 г.*
Казанская ТЭЦ-3	3 306,51	2 956,53	*89,42%*
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	16 802,44	17 520,22	*104,27%*
АО «ТГК-16»	20 108,95	20 476,75	*101,83%*

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 2020 год, доля расхода условного топлива на тепловую энергию по Казанской ТЭЦ-3 составила – 46,19%, по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 69,90%.

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.**

1. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) АО «ТГК-16» на 2020 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен и составили 1 334 203,64 тыс.руб., с ростом к 2019 году – на 1,97%:

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	2019 год	2020 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	3,0%
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 ($К_{эл}$)		0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы **по Казанской ТЭЦ-3**	тыс.руб	352 899,49	359 851,61

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	2019 год	202 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	3,0%
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 ($К_{эл}$)		0,75	0,75
	Операционные (подконтрольные) расходы **по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)**	тыс.руб	955 528,12	974 352,03

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2020 год в размере 775 264,08 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 26,05%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 308 039,52 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 467 224,55 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в приложении 2.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1. **Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов** на 2020 год заявлены организацией в размере 420 500,33 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 31,55%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 225 629,99 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)- – 194 870,34 тыс.руб.

АО «ТГК-16» письмами от 06.09.2019 №101/3311/325, от 25.09.2019 №101/3533/329 и от 14.11.2019 № 101/4185/346 представило уточненный расчет амортизационных отчислений на 2020 год по объектам основных средств, введенным в 2019г.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2018 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2019 году (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 (автомобиль Toyota Land Cruiser,планшетные компьютеры Apple iPad Pro)

Таким образом, амортизационные отчисления на 2020 год определены в размере 419 682,86 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 31,68%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 238 443,65 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 181 239,21 тыс.руб.

При этом расходы на амортизацию на 2020 год по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3, относимые только на производство тепловой энергии в паре, составляют по Казанской ТЭЦ-3 132 006,01 тыс.руб.

2.2. расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей определены Госкомитетом в размере 101 894,78 тыс.руб., со снижением на 34,26%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 26 159,63 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ – 75 735,15 тыс.руб. Данные расходы включают в себя:

Налоговые и иные обязательные платежи включают в себя:

2.1.1. ***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 2020 год в сумме 2 114,87 тыс.руб., с ростом к уровню 2019 году – на 134,91%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 498,25 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 1 616,62 тыс.руб.

АО «ТГК-16» представлен плановый размер платы с помесячной разбивкой в пределах нормы, а также платы за выбросы сверх нормы. Госкомитетом проанализированы фактические декларации за 2018 год.

Исходя из анализа представленных фактических деклараций Госкомитетом ожидаемые расходы на 2020 год определены без учета платы сверх лимита, в доле, относимой на тепловую энергию, в размере 927,82 тыс.руб., с ростом на 3,06% к утвержденному уровню 2019 года, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 - 193,07 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) - 734,75 тыс.руб.

2.1.2. ***Расходы на уплату водного налога*** заявлены организацией *в доле, относимой на тепловую энергию* в размере 48,64 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 30,25%, в том числе по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 48,64 тыс. руб.

АО «ТГК-16» представлен плановый расчет водного налога на 2020 год, а также фактические декларации за 2018 год.

Госкомитетом водный налог определен исходя из объемов забора воды по факту 2018 года и ставки в соответствии с НК РФ в размере 348 руб./тыс. куб.м., с применением повышающего коэффициента на 2020 год, установленного действующим законодательством – 2,31.

Таким образом, Госкомитетом затраты на уплату водного налога на 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию* определены в размере 54,44 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 21,93 %, в том числе по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 54,44 тыс.руб.

2.1.3. ***Расходы на уплату земельного налога*** заявлены организацией *в доле, относимой на тепловую энергию* в размере 27 994,69 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 12,45%, в том числе по

Казанской ТЭЦ-3 – 14 171,07 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 13 823,63 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 2018 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 2018 год.

Госкомитетом расходы на уплату земельного налога на 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию* определены в размере 32 924,59 тыс.руб., с увеличением к утвержденному уровню 2019 года – на 2,97%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 16 141,36 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 16 783,23 тыс.руб. При определении затрат по статье Госкомитетом исключен земельный участок без кадастрового номера по филиалу АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

2.1.4. ***Расходы на уплату транспортного налога*** заявлены организацией *в доле, относимой на тепловую энергию* в размере 56,80 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 86,8%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 16,24 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 40,56 тыс.руб.

АО «ТГК-16» представлен плановый расчет на 2020 год, а также налоговые декларации за 2018 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 2018 год.

При этом, в плановый расход на 2020 год организацией включена уплата налога на мини-погрузчик дизельный Bobcat S530, садовый трактор MasterYardST2242, электропогрузчик JAC CPD 20 (без указания государственного номера) которые отсутствуют в перечне основных производственных фондов АО «ТГК-16», (расчет амортизационных отчислений), а также отсутствуют в налоговых декларациях за 2018 год. Следовательно, расходы на уплату налога на мини-погрузчик дизельный Bobcat S530, садовый трактор MasterYardST2242, электропогрузчик JAC CPD 20 не являются экономически обоснованными, и не подлежат включению в необходимую валовую выручку.

Также по мнению Госкомитета нецелесообразно включение в необходимую валовую выручку затраты на уплату транспортного налога на автомобиль Toyota Land Cruiser, не относящегося к регулируемому виду деятельности.

Таким образом, по расчету Госкомитета расходы на уплату транспортного налога на 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию,* определены в размере 28,52 тыс.руб, со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на

6,2%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3- 12,88 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 15,64 тыс.руб.

2.1.5. ***Расходы на оплату налога на имущество*** *в доле на тепловую энергию* заявлены организацией в размере 83 767,56 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 31,32%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 12 600,61 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 71 166,95 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 2020 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, повышалось 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 2020 году Госкомитетом не учитывался, налог на имущество *в доле, относимой на тепловую энергию,* принят в размере 67 959,40 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 44,3%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 9 812,31 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 58 147,10 тыс.руб.

При этом, расходы на оплату налога по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3 в размере 57 465,06 тыс. руб. не подлежат включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в виде горячей воды.

2.2. **Расходы на обязательное страхование** на 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию,* заявлены организацией в размере 24 960,97 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 41,94%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 9 982,15 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 14 978,82 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), а также страхование автомобиля Toyota Land Cruiser 200.

Таким образом, по расчету Госкомитета расходы на страхование определены в размере 20 654,72 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 17,46%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 11 623,05 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 9 031,67 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на обязательное страхование производственных объектов определены на основании представленных заключенных договоров за 2018 год, с приведением затрат по ним к уровню цен 2020 года.

При этом, расходы на страхование по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3 в размере 6 143,77 тыс.руб. не подлежат включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в виде горячей воды (на основании аргументов изложенных в пункте 2.1.5 по статье расходов «налог на имущество»).

2.3. **Отчисления на социальные нужды** на 2020 год в доле, относимой на тепловую энергию, заявлены организацией в размере 29% от фонда оплаты труда – 131 553,80 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года – на 3,78%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 17 078,86 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 114 474,94 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 131 044,89 тыс.руб. (29% от ФОТ), с ростом к уровню 2019 года – на 3,38%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 - 17 012,79 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 114 032,10 тыс.руб.

2.4. **Налог на прибыль** на 2020 год в *доле, относимой на тепловую энергию* заявлен организацией в размере 91 674,29 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 32%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 14 112,86 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 77 561,43 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль определен в размере 20% от прибыли и составил 101 986,83 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 24,33%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 14 800,41 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 87 186,42 тыс.руб.

При этом, налог на прибыль по объектам ГТУ Казанской ТЭЦ-3 в размере 90 231,35 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»).

3. 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. Реестр расходов представлен в приложении 3.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год приняты Госкомитетом в размере 12 500 241,49тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 3,15%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 - 1 891 412,61 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 10 609 828,88 тыс.руб. и включают в себя:

3.1. Расходы на топливо на технологические цели на 2020 год заявлены организацией на тепловую энергию в сумме 12 575 605,40 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 3,17%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 1 891 665,92 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 10 683 939,48 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 2020 год, утвержденные приказом Минэнерго России от 06.11.2019г. № 09-4835.

№ п/п	Нормативы удельного расхода условного топлива	Единица измерения	Учтено при установлении тарифов на 2019 год		2020 год (предложение АО «ТГК-16»)		Учтено Госкомитетом на 2020 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	151,50	141,60	151,77	142,00	151,6	141,6

Структура топлива источников тепловой энергии АО «ТГК-16» на 2020 год определена Госкомитетом с учетом структуры, принятой при утверждении нормативных удельных расходов топлива на тепловую энергию на 2020 год.

Доля резервного топлива (мазут) в целом по организации составляет 2,46% Доля основного топлива (газ) в целом по АО «ТГК-16» составляет 97,54%.

№ п/п	Наименование	2019 год утверждено	2020 год – Предложение АО «ТГК-16»	2020 год – Утверждено Госкомитетом	Отклонение 2020 ГКРТТ/ 2019 утв.
1	АО «ТГК-16»	100 %	100 %	100 %	100 %
	газ	*96,6 %*	*97,60 %*	*97,54 %*	*101,04 %*
	мазут	*3,4 %*	*2,4 %*	*2,46 %*	*70,59 %*
1.1	Казанская ТЭЦ-3	100 %	100 %	100 %	100 %
	газ	*98,56 %*	*99,52 %*	*99,52 %*	*100,97 %*
	мазут	*1,44 %*	*0,48 %*	*0,48 %*	*33,33 %*
1.2	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	100 %	100 %	100 %	100 %
	газ	*96,05 %*	*97,00 %*	*97,00 %*	*100,99 %*
	мазут	*3,95 %*	*3,00 %*	*3,00 %*	*75,95 %*

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 2018 год (с доставкой) и с указанием остатков на складах за 2018 год.

Руководствуясь п. 26 Методических указаний, Госкомитетом цена мазута на 2020 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	8 412,52	8 834,90

Оптовая цена на газ принята на 1 полугодие 2020 года в соответствии с приказом ФАС России от 13.05.2019 № 583/19 в размере 4 199 руб./тыс. куб.м, с 1 июля 2020 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 2020 года в соответствии с приказом ФАС России от 19.02.2014 №25-э/2 в размере 384,17 руб./тыс. куб.м. с 1 июля 2020 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2020 года в размере 61,18 руб./тыс. куб.м. в соответствии с

постановлением Госкомитета от 05.10.2018 №4-2/г., 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 2020 года – в соответствии с приказом ФСТ России от 22.04.2016 № 510/16 в размере 41,96 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Объемы отпуска тепловой энергии приняты в соответствии с данными Сводного прогнозного баланса по Республике Татарстан на 2020 год.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 12 483 891,33 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 3,19%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 1 887 211,83 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 10 596 679,50 тыс.руб.

Подробный расчет затрат на топливо приведен в приложении 4.

3.2. **Расходы на холодную воду** заявлены организацией на 2020 год в размере 13 339,53 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 0,26%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 4 080,19 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 9 259,34 тыс.руб.

Организацией представлен расчет необходимого количества холодной воды на 2020 год с 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. воду на 2020 год:

для ПАО «Казаньоргсинтез» - на 1 полугодие 2020 года в размере 3,24 руб./куб.м., на 2 полугодие 2020 года – 3,28 руб./куб.м, с ростом к 1 полугодию 2020 года – на 1,23%;

для ПАО «Нижнекамскнефтехим» - на 1 полугодие 2020 года в размере 3,78 руб./куб.м., на 2 полугодие 2020 года – 3,88 руб./куб.м, с ростом к 1 полугодию 2020 года – на 2,65%.

Расходы на холодную воду на 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию,* определены исходя из представленного организацией баланса воды на 2020 год по филиалам и установленных Госкомитетом тарифов в размере 13 665,30 тыс.руб., с ростом к утверждённому уровню 2019 года – на 2,10%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 2 811,68 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 10 843,62 тыс.руб.

3.3.**Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы** заявлены организацией в размере 4 247,95 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 1,42%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 1 068,66 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 3 179,29 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 «Татэнергосбыт». 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 2020 года.

Таким образом, расходы на прочие покупаемые энергоресурсы на 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию,* составили 2 694,86 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 37,46%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 389,10 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 2 305,76 тыс.руб.

4.Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль

4.1. Расходы по денежным выплатам социального характера заявлены организацией в размере 15 060,98 с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 4362,95%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 3 557,12 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 11 503,87 тыс.руб.

Планируемые расходы на 2020 год АО «ТГК-16» без разделения по видам деятельности заявлены в размере 25 203,53 тыс. руб. В подтверждение имеющихся обязательств организацией представлен реестр расходов на 2020 год и коллективный договор.

В целях определения экономически обоснованного размера и объема выплат социального характера Госкомитетом дополнительно письмом от 23.07.2019г. №2-29/2232 осуществлен запрос о предоставлении информации по фактическим выплатам социального характера за 2018 год.

Госкомитетом затраты по статье определены исходы из фактических экономически обоснованных затрат 2018 года с применением индексов дефляторов для приведения к уровню 2020 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 не работающим 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 01.08.2019г. № 101/2846/314) Госкомитетом экономически обоснованные расходы по денежным выплатам социального характера на 2020 год в *доле, относимой на тепловую энергию*, определены в сумме 225,92 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 году на 33,05%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 50,27 тыс.руб, по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 175,65 тыс.руб.

4.2. Прочие расходы, не учитываемые в целях налогообложения на 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию*, заявлены организацией в размере 398 432,2 тыс. руб. со снижением к утвержденному уровню 2019 года на 26,05%, в том числе на Казанской ТЭЦ-3 – 59 933,54 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 338 498,65 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 351 636,19 тыс.руб. со снижением к утвержденному уровню 2019 года на 28,22%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 52 894,33 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) - 298 741,86 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 2020 год *в доле, относимой на тепловую энергию,* приняты в размере 360 925,38 тыс.руб. со снижением к утвержденному уровню 2019 года на 26,33%, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 52 112,14 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 308 813,24 тыс.руб.

Расходы определенные исходя из кредитных договоров, привлеченных при строительстве ГТУ в размере 360 925,38 тыс. руб. не подлежат включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в виде горячей воды (на основании аргументов, изложенных в пункте 2.1.5 по статье расходов» налог на имущество»). *Данные затраты относятся только на производство тепловой энергии в паре*.

4.2.2. П*рочие расходы* на 2020 год заявлены организацией в доле, относимой на тепловую энергию, в размере 46 796,00 тыс.руб., в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 7 039,22 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 39 756,79 тыс.руб.

Госкомитетом *прочие расходы* на 2020 год в *доле, относимой на тепловую энергию,* приняты в размере 46 796,00 тыс.руб. со снижением к утвержденному уровню 2019 года на 4,25 %, в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 7 039,22 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 39 756,79 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль заявлена организацией в размере 89 050,06 тыс.руб., в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 22 272,72 тыс.руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 66 777,34 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 101 020,54 тыс. руб., в том числе по Казанской ТЭЦ-3 – 32 786,46 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 68 234,08 тыс. руб.

Госкомитетом 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 включены выпадающие доходы в размере: по Казанской ТЭЦ-3 - 18 863,77 тыс. руб., по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – 8 844,11 тыс. руб. Оставшаяся сумма выпадающих доходов (по Казанской ТЭЦ-3 - 31 674,34 тыс. руб., 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 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определена в размере «-262 316,65 тыс.руб.», в том числе по Казанской ТЭЦ-3 в размере «-84 504,57 тыс.руб.», по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) в размере «-177 812,09 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года,

величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года).

Кроме того, Госкомитетом учтена недополученная величина корректировки 2019 года (приходящаяся на 1 полугодие) в размере «-379 388,62 тыс.руб», в том числе по Казанской ТЭЦ-3 в размере «+52 310,50 тыс.руб.», по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) – «-431 669,13 тыс. руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «-641 705,28 тыс. руб.», в том числе по Казанской ТЭЦ-3 в размере «-32 194,06 тыс.руб.», по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) в размере «-609 511,22 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки АО «ТГК-16» определена Госкомитетом на 2020 год в размере 14 504 679,65 тыс.руб**., рост относительно утвержденного уровня 2019 года – на 0,86%.

По Казанской ТЭЦ-3 необходимая валовая выручка на 2020 год определена в размере 2 636 961,54 тыс.руб., снижение к 2019 году – на 17,2%, по Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-2) – 11 867 718,11 тыс.руб., рост к 2019 году – на 6 %.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	НВВ на 2020 год		
		АО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 334 203,64	359 851,61	974 352,03
2	Неподконтрольные расходы	775 264,08	308 039,52	467 224,55
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12 500 241,49	1 890 412,61	10 609 828,88
4	Прибыль	407 947,30	59 201,63	348 745,67
5	Расчетная предпринимательская прибыль	101 020,54	32 786,46	68 234,08
6	Выпадающие доходы	27 707,88	18 863,77	8 844,11
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных	- 641 705,28	- 32 194,06	- 609 511,22

№ п/п	Наименование расхода	НВВ на 2020 год		
		АО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ
	при установлении тарифов			
8	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**14 504 679,65**	**2 636 961,54**	**11 867 718,11**

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 14.11.2019 № 101/4185/346 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	
Филиал АО «ТГК-16» Казанская ТЭЦ-3	*151,6*
Горячая вода	143,9
Филиал АО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	*141,6*
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	Нижнекамская ТЭЦ

				(ПТК-1)
1	Операционные (подконтрольные) расходы	249 581,06	134 317,60	115 263,46
2	Неподконтрольные расходы	95 686,61	55 323,46	40 363,16
3	Топливо	1 895 012,95	670 112,58	1 224 900,37
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2750,26	1 194,72	1 555,54
	Прибыль	7 370,12	2 646,21	4 723,91
	Расчетная предпринимательская прибыль	17 281,37	9 498,22	7 783,15
4	Выпадающие доходы	27 707,88	18 863,77	8 844,11
5	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	32 642,91	30 239,15	2 403,76
6	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	2 328 033,15	922 195,70	1 405 837,46

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 2020 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 01.01.2020 по 30.06.2020	824,54	-	-	-
	Отклонение к тарифу 2 полугодия 2019, %	*90,66%*	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	855,28	-	-	-
	Отклонение к тарифу 1 полугодия 2020,%	*103,7%*	-	-	-
Источник – филиал АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	666,96	-	-	-
	Отклонение к тарифу 2 полугодия 2019, %	*93,03%*	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	692,62	-	-	-
	Отклонение к тарифу 1 полугодия 2020,%	*103,8%*	-	-	-

Приложение 1

Смета расходов на производство тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16» в режиме комбинированной выработки на 2020 год

№ п/п	Показатели	Фактические за 2018 год			Утверждено на 219 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2020 год				Расчет Госкомитета на 2020 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 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	*Отклонение к 2019 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.:	15 276 115,50	2 964 134,69	12 311 980,82	14 334 310,69	2 927 056,95	11 407 253,74	14 620 142,89	*101,99%*	2 537 476,44	12 082 665,58	14 504 302,14	*101,19%*	2 542 940,95	11 961 361,19
1.1.	расходы на топливо	12 448 277,47	1 947 963,55	10 500 313,92	12 097 912,52	2 076 919,42	10 020 993,11	12 575 605,40	*103,95%*	1 891 665,92	10 683 939,48	12 483 891,33	*103,19%*	1 887 211,83	10 596 679,50
1.2.	расходы на сырье и материалы	43 598,86	14 134,89	29 463,98	67 471,70	17 714,08	49 757,62	69 068,08	*102,37%*	18 133,19	50 934,88	68 800,89	*101,97%*	18 063,05	50 737,84
1.3.	расходы на холодную воду	11 076,63	3 685,82	7 390,81	13 374,40	3 078,08	10 296,32	13 339,53	*99,74%*	4 080,19	9 259,34	13 655,30	*102,10%*	2 811,68	10 843,62
1.4.	расходы на теплоноситель	48 256,44	13 843,40	34 413,04	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00%*	0,00	0,00	0,00	*0,00%*	0,00	0,00
1.5.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	522 328,94	114 627,83	407 701,12	4 308,96	1 138,96	3 170,00	4 247,95	*98,58%*	1 068,66	3 179,29	2 694,86	*62,54%*	389,10	2 305,76
1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	500 687,29	294 699,07	205 988,21	614 307,87	429 364,76	184 943,11	420 500,33	*68,45%*	225 629,99	194 870,34	419 682,86	*68,32%*	238 443,65	181 239,21
1.7.	расходы на оплату труда	475 137,41	128 690,53	346 446,87	443 148,90	57 531,43	385 617,47	453 633,81	*102,37%*	58 892,63	394 741,18	451 878,94	*101,97%*	58 664,80	393 214,14
1.8.	отчисления на социальные нужды	140 732,60	38 459,22	102 273,38	126 757,49	16 803,42	109 954,07	131 553,80	*103,78%*	17 078,86	114 474,94	131 044,89	*103,38%*	17 012,79	114 032,10
	процент отчисления	*29,6%*	*29,9%*	*29,5%*	*28,6%*	*29,2%*	*28,5%*	*29,0%*		*29,0%*	*29,0%*	*29,0%*	*101,39%*	*29,0%*	*29,0%*

№ п/п	Показатели	Фактические за 2018 год			Утверждено на 219 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2020 год				Расчет Госкомитета на 2020 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 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	*Отклонение к 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	*10*	11	12	13	*14*	15	16
1.9.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	414 604,20	88 107,32	326 496,88	482 922,99	150 273,20	332 649,80	494 348,95	*102,37%*	153 828,66	340 520,29	492 436,58	*101,97%*	153 233,58	339 203,00
1.10.	арендная плата, лизинговые платежи	15 441,95	3 396,56	12 045,39	17 902,81	2 956,46	14 946,35	18 326,39	*102,37%*	3 026,41	15 299,98	18 255,49	*101,97%*	3 014,71	15 240,79
1.11.	расходы на обязательное страхование	23 791,73	9 334,42	14 457,31	17 584,99	8 764,63	8 820,36	24 960,97	*141,94%*	9 982,15	14 978,82	20 654,72	*117,46%*	11 623,05	9 031,67
1.12.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	21 202,94	4 589,44	16 613,50	30 622,10	7 627,37	22 994,73	31 346,62	*102,37%*	7 807,83	23 538,79	31 225,36	*101,97%*	7 777,63	23 447,73
1.13.	расходы на служебные командировки				4 209,67	857,56	3 334,11					4 292,60	*101,97%*	892,81	3 399,79
1.14.	расходы на обучение персонала				2 326,81	906,78	1 420,03					2 372,65	*101,97*	924,64	1 448,00
1.15.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	412 754,91	257 195,55	155 559,36	256 468,49	114 463,09	142 005,38	269 227,64	*104,97%*	118 995,79	150 231,85	261 520,9	*101,97%*	116 718,01	144 802,89
1.16.	Налоговые и иные обязательные платежи и сборы, всего, в т.ч.:	198 224,15	45 407,10	152 817,05	154 991,01	38 639,72	116 351,29	113 982,56	*73,54%*	27 286,16	86 696,40	101 894,78	*65,74%*	26 159,63	75 735,15

№ п/п	Показатели	Фактические за 2018 год			Утверждено на 219 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2020 год				Расчет Госкомитета на 2020 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 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	*Отклонение к 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	*10*	11	12	13	*14*	15	16
1.16.1.	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ*	1 446,09	96,91	1 349,18	900,28	178,83	721,46	2 114,87	*234,91%*	498,25	1 616,62	927,82	*103,06%*	193,07	734,75
1.14.2.	*водный налог*	59,67	17,25	42,42	69,73	34,32	35,41	48,64	*69,75%*	0,00	48,64	54,44	*78,07%*	0,00	54,44
1.14.3.	*земельный налог*	25 955,12	11 732,03	14 223,09	31 973,72	18 348,56	13 625,17	27 994,69	*87,56%*	14 171,07	13 823,63	32 924,59	*102,97%*	16 141,36	16 783,23
1.14.4.	*транспортный налог*	53,14	14,70	38,44	30,41	14,81	15,60	56,80	*186,80%*	16,24	40,56	28,52	*93,80%*	12,88	15,64
1.14.5.	*налог на имущество организаций*	170 710,13	33 546,24	137 163,92	122 016,87	20 063,21	101 953,66	83 767,56	*68,65%*	12 600,61	71 166,95	67 959,40	*55,70%*	9 812,31	58 147,10
2.	Внереализационные расходы, всего, в т.ч.:	33 281,04	6 544,48	26 736,56	3 354,16	551,52	2 802,64	3 433,52	*102,37%*	564,57	2 868,95	3 420,24	*101,97%*	562,39	2 857,85
	расходы на услуги банков	33 281,04	6 544,48	26 736,56	3 354,16	551,52	2 802,64	3 433,52	*102,37%*	564,57	2 868,95	3 420,24	*101,97%*	562,39	2 857,85
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего, в т.ч.:	67 345,79	108 230,37	444 970,47	539 108,84	88 654,45	450 454,39	413 493,18	*76,70%*	63 490,66	350 002,52	407 947,30	*75,67%*	59 201,63	348 745,67
3.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00%*	0,00	0,00	0,00	*0,00%*	0,00	0,00
3.2.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному	23 467,34	5 992,05	17 475,29	337,47	64,40	273,07	15 060,98	*4 462,95%*	3 557,12	11 503,87	225,92	*66,95%*	50,27	175,65

№ п/п	Показатели	Фактические за 2018 год			Утверждено на 219 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2020 год				Расчет Госкомитета на 2020 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 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	*Отклонение к 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	*10*	11	12	13	*14*	15	16
	договору)														
3.3	Расходы на обслуживание заемных средств (мероприятия ИП)	485 855,35	93 770,08	392 085,27	0,00	0,00	0,00	351 636,19	*0,00%*	52 894,33	298 741,86	360 925,38	*0,00%*	52 112,14	308 813,24
3.4.	прочие расходы	43 878,45	8 468,54	35 409,91	538 771,37	88 590,06	450 181,32	46 796,00	*8,69%*	7 039,22	39 756,79	46 796,00	*8,69%*	7 039,22	39 756,79
4	Налог на прибыль	16 836,45	61 050,71	255 274,22	134 777,21	22 163,61	112 613,60	91 674,29	*68,02%*	14 112,86	77 561,43	101 986,83	*75,67%*	14 800,40	87 186,42
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89 050,06	*0,00%*	22 272,72	66 777,34	101 020,54	*0,00%*	32 786,46	68 234,08
6	Выпадающие доходы/избыток средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	*0,00%*	0,00	0,00	27 707,88	*0,00%*	18 863,77	8 844,11
7	**Необходимая валовая выручка, всего**	**16 178 922,62**	**3 139 960,55**	**13 038 962,07**	**15 011 550,91**	**3 038 426,55**	**11 973 124,36**	**15 217 793,08**	***101,37%***	**2 637 917,25**	**12 579 875,83**	**15 146 384,93**	***100,90%***	**2 669 155,60**	**12 477 229,33**
	Корректировка НВВ всего:	**- 652 056,44**	**- 615 141,98**	**- 36 914,45**	**- 630 686,76**	**145 791,45**	**- 776 478,20**	**-768 522,44**	***121,85%***	**- 137 574,65**	**- 630 947,79**	**- 641 705,28**	***101,75%***	**- 32 194,06**	**- 609 511,22**
	в т. ч. корректировка НВВ по результатам 2018 года					- 386 878,31	36 284,78	-423 163,09				-262 316,65		-84 504,57	- 177 812,09
	в т. ч. корректировка НВВ по результатам 2017 года					-243 808,44	109 506,67	- 353 315,11				- 379 388,62		52 310,50	- 431 699,13
	НВВ ВСЕГО	**15 526 866,18**	**2 524 818,57**	**13 002 047,61**	**14 380 864,16**	**3 184 217,99**	**11 196 646,16**	**14 449 270,6**	***100,48%***	**2 500 342,6**	**11 948 928,0**	**14 504 679,65**	***100,86%***	**2 636 961,54**	**11 867 718,11**

№ п/п	Показатели	Фактические за 2018 год			Утверждено на 219 год			Расчет АО «ТГК-16» на 2020 год				Расчет Госкомитета на 2020 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 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	АО "ТГК-16"	*Отклонение к 2019 году,%*	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	*10*	11	12	13	*14*	15	16
8	**Объем отпуска тепловой энергии**	**21 327,84**	**3 131,19**	**18 196,65**	**20 108,95**	**3 306,51**	**16 802,44**	**20 476,75**	***101,83%***	**2 956,53**	**17 520,22**	**20 476,75**	***101,83%***	**2 956,53**	**17 520,22**
9	**Средний тариф**	**728,01**	**806,35**	**714,53**	**715,15**	**957,93**	**659,83**	**705,64**	***98,67%***	**845,70**	**682,01**	**708,35**	***99,05%***	**891,91**	**677,37**

Реестр неподконтрольных расходов по АО «ТГК-16»

№ п. п.	Наименование расхода	Фактические расходы за 2018 год	Утвержденные расходы на 2019 год			Расчет Госкомитета на 2020 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:	222 015,87	172 573,00	47 404,35	125 171,65	122 549,50	37 782,68	84 766,83
1.4.1.	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ*	1 446,09	900,28	178,83	721,46	927,82	193,07	734,75
1.4.2.	*водный налог*	59,67	69,73	34,32	35,41	54,44	0,00	54,44
1.4.3.	*земельный налог*	25 955,12	31 973,72	18 348,56	13 625,17	32 924,59	16 141,36	16 783,23
1.4.4.	*транспортный налог*	53,14	30,41	14,81	15,60	28,52	12,88	15,64
1.4.5.	*налог на имущество организаций*	170 710,13	122 016,87	20 063,21	101 953,66	67 959,40	9 812,31	58 147,10
1.4.6.	*расходы на обязательное страхование*	23 791,73	17 584,99	8 764,63	8 820,36	20 654,72	11 623,05	9 031,67
1.5.	отчисления на социальные нужды	140 732,60	126 757,49	16 803,42	109 954,07	131 044,89	17 012,79	114 032,10
1.6.	резерв по сомнительным долгам	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	амортизация основных средств и	500 687,29	614 307,87	429 364,76	184 943,11	419 682,86	238 443,65	181 239,21

№ п. п.	Наименование расхода	Фактические расходы за 2018 год	Утвержденные расходы на 2019 год			Расчет Госкомитета на 2020 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	863 435,76	913 641,36	493 572,53	420 068,83	673 277,25	293 239,12	380 038,14
2.	Налог на прибыль	316 324,93	134 777,21	22 163,61	112 613,60	101 986,83	14 800,41	87 186,42
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-	-	-	-	-
4.	Итого неподконтрольных расходов	1 179 760,68	1 048 418,57	515 736,15	532 682,43	775 264,08	308 039,52	467 224,55

Приложение 3

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «ТГК-16»

№ п/п	Наименование расхода	Фактические расходы за 2018 год			Утвержденные расходы на 2019 год			Расчет Госкомитета на 202 год		
		АО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	**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**	10	11
1.	Расходы на топливо	**12 448 277,47**	1 947 963,55	10 500 313,92	**12 097 912,52**	2 076 919,42	10 020 993,11	**12 483 891,33**	1 887 211,83	10 596 679,50
2.	Расходы на электрическую и тепловую энергию	**522 328,94**	114 627,83	407 701,12	**4 308,96**	1 138,96	3 170,00	**2 694,86**	389,10	2 305,76
3.	расходы на холодную воду	**11 076,63**	3 685,82	7 390,81	**13 374,40**	3 078,08	10 296,32	**13 655,30**	2 811,68	10 843,62
4.	расходы на теплоноситель	**48 256,44**	13 843,40	34 413,04	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00
5.	**Итого**	**130 299 939,48**	2 080 120,6	10 949 818,89	**12 115 595,88**	2 081 136,46	10 034 459,43	**12 500 241,49**	1 890 412,61	10 609 828,88

Приложение 4

Расчет расходов на топливо ОАО «ТГК-16» на 1 полугодие 2020 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	1 полугодие 2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	3 860,75	1 459,41	2 401,35
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	425,55	149,94	275,61
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч	188,62	94,99	93,63
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%	*4,89%*	*6,51%*	*3,90%*
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	236,93	54,96	181,97
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	*22,52*	*32,74*	*20,58*
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3 435,21	1 309,47	2 125,74
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	1,02	0,59	0,43
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%	*2,98%*	*4,53%*	*2,03%*
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	24,0	7,16	16,88
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%	*0,70%*	*0,55%*	*0,79%*
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3 410,14	1 301,71	2 108,43
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	10 522,02	1 678,61	8 843,41
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	3,2	1,64	1,57
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	*3,05%*	*9,74%*	*1,78%*
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	10 518,81	1 676,973	8 841,84
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3 435,21	1 309,47	2 125,74
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	242,49	218,10	257,52
12.	Расход условного топлива на	тыс. тут	833,02	285,59	547,42

№ п/п	Показатели	Единица измерения	1 полугодие 2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
	производство электроэнергии				
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	10 522,02	1 678,61	8 843,41
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	142,88	149,38	141,65
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	1 503,42	250,75	1 252,67
16.	Расход т у.т., всего	тыс. тут	2 336,43	536,34	1 800,09
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	*64,35%*	*46,75%*	*69,59%*
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	2 336,43	536,34	1 800,09
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут			
18.2.	мазут	тыс. тут	80,08	2,93	77,15
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	2 256,35	533,41	1 722,93
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	2 256,35	533,41	1 722,93
18.5.	*на производство тепловой энергии*	тыс. тут	1 503,42	250,75	1 252,67
19.	Доля	%	*100,00*	*100,00*	*100,00*
19.2.	мазут	%	*3,43*	0,555	4,29
19.3.	газ всего, в том числе:	%	*96,57*	*99,45*	*95,71*
19.3.1.	газ лимитный	%	*96,57*	*99,45*	*95,71*
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		2 028,14	469,51	1 558,63
21.2.	мазут	тыс. тнт	58,88	2,19	56,69
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	1 969,26	467,32	1 501,94
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	1 969,26	467,32	1 501,94
22.	Цена натурального топлива				
22.2.	мазут	руб./тнт	8 819,21	8 412,52	8 834,90
22.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 263,04	4 246,84	4 268,08
22.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 263,04	4 246,84	4 268,08
23.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	8 914 291,84	2 003 035,64	6 911 256,19
23.2.	мазут	тыс. руб.	519 243,74	18 395,80	500 847,94
23.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	8 395 048,10	1 984 639,84	6 410 408,26
23.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	8 395 048,10	1 984 639,84	6 410 408,26
23.4.	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	5 745 944,19	936 453,82	4 809 490,38

№ п/п	Показатели	Единица измерения	1 полугодие 2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
24.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		5 745 944,19	936 453,82	4 809 490,38
24.2.	мазут	тыс. руб.	357 136,61	8 600,36	348 536,25
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	5 388 807,58	927 853,46	4 460 954,12
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	5 388 807,58	927 853,46	4 460 954,12
25.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ				
25.2.	мазут	руб./тнт			
25.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м		480,86	480,86
25.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м		480,86	480,86
26.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	946 939,64	224 716,34	722 223,30
26.2.	мазут	тыс. руб.			
26.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	946 939,64	224 716,34	722 223,30
26.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	946 939,64	224 716,34	722 223,30
26.4	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	607 648,45	105 058,77	502 589,68
27.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	607 648,45	105 058,77	502 589,68
27.2.	мазут	тыс. руб.			
27.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	607 648,45	105 058,77	502 589,68
27.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	607 648,45	105 058,77	502 589,68
28.	Стоимость натурального топлива с учётом перевозки	тыс. руб.	9 861 231,48	2 227 751,98	7 633 479,49
28.2.	мазут	тыс. руб.	519 243,74	18 395,80	500 847,94
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	9 341 987,74	2 209 356,18	7 132 631,56
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	9 341 987,74	2 209 356,18	7 132 631,56
28.4.	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	6 353 592,65	1 041 512,59	5 312 080,06
29.	Цена условного топлива с учётом перевозки	руб./тут			
29.2.	мазут	руб./тут	6 483,66	6 278,00	6 491,48
29.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 140,31	4 141,91	4 139,81
29.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 140,31	4 141,91	4 139,81
29.4	*на производство тепловой энергии*	руб./тут	4 226,10	4 153,58	4 240,61
30.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
30.2.	мазут	руб./тнт	8 819,21	8 412,52	8 834,90
30.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 743,90	4 727,70	4 748,94
30.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 743,90	4 727,70	4 748,94
31.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	604,02	621,07	600,79

Продолжение приложения №4

Расчет расходов на топливо ОАО «ТГК-16» на 2020 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	3 516,95	1 188,11	2 328,84
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	388,728	120,16	268,57
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч	165,65	77,99	87,67
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%	*4,71%*	*6,56%*	*3,76%*
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	223,076	42,17	180,91
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	*22,40*	*32,93*	*20,84*
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3 128,2202	1 067,952	2 060,268
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	1,014	0,58	0,44
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%	*3,24%*	*5,40%*	*2,12%*
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	23,97	5,43	18,54
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%	*0,77%*	*0,51%*	*0,90%*
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	3 103,23	1 061,94	2 041,29
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	9 960,16	1 280,607	8 679,553
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	2,22	1,05	1,17
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	*2,23%*	*8,18%*	*1,35%*
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	9 957,94	1 279,56	8 678,38
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	3 128,22	1 067,95	2 060,27
11.	Нормативный	г/кВтч	242,38	221,90	253,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
	удельный расход условного топлива на производство электроэнергии				
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	758,23	236,98	521,25
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	9 960,16	1280,61	8 679,55
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	143,22	154,50	141,55
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	1 426,44	197,85	1 228,59
16.	Расход т у.т., всего	тыс. тут	2 184,67	434,83	1 749,84
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	*65,29%*	*45,50%*	*70,21%*
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	2 184,67	434,83	1 749,84
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут			
18.2.	мазут	тыс. тут	31,11	1,77	29,33
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	2 153,57	433,06	1 720,50
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	2 153,57	433,06	1 720,50
18.5.	*на производство тепловой энергии*	тыс. тут	1 426,44	197,85	1 228,59
19.	Доля	%	*100,00*	*100,00*	*100,00*
19.2.	мазут	%	*1,42*	*0,41*	*1,68*
19.3.	газ всего, в том числе:	%	*98,58*	*99,59*	*98,32*
19.3.1.	газ лимитный	%	*98,58*	*99,59*	*98,32*
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		1 902,10	380,72	1 512,38
21.2.	мазут	тыс. тнт	22,88	1,32	21,55
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	1 879,22	379,40	1 499,82
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	1 879,22	379,40	1 499,82
22.	Цена натурального топлива				
22.2.	мазут	руб./тнт	8 810,49	8 412,52	8 834,90
22.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 391,71	4 374,24	4 396,13
22.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 391,71	4 374,24	4 396,13
23.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	8 454 548,34	1 670 719,71	6 783 828,63

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
23.2.	мазут	тыс. руб.	201 544,78	11 122,03	190 422,75
23.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	8 253 003,56	1 659 597,68	6 593 405,88
23.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	8 253 003,56	1 659 597,68	6 593 405,88
23.4.	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	5 523 235,59	760 196,85	4 763 038,74
24.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		5 523 235,59	760 196,85	4 763 038,74
24.2.	мазут	тыс. руб.	138 759,63	5 060,65	133 698,98
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	5 384 475,97	755 136,20	4 629 339,76
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	5 384 475,97	755 136,20	4 629 339,76
25.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ				
25.2.	мазут	руб./тнт			
25.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м		495,29	495,29
25.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м		495,29	495,29
26.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	930 753,12	187 912,54	742 840,58
26.2.	мазут	тыс. руб.			
26.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	930 753,12	187 912,54	742 840,58
26.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	930 753,12	187 912,54	742 840,58
26.4	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	607 063,09	85 502,39	521 560,71
27.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	607 063,09	85 502,39	521 560,71
27.2.	мазут	тыс. руб.			
27.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	607 063,09	85 502,39	521 560,71
27.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	607 063,09	85 502,39	521 560,71
28.	Стоимость натурального топлива с учётом перевозки	тыс. руб.	9 385 301,46	1 858 632,24	7 526 669,21
28.2.	мазут	тыс. руб.	201 544,78	11 122,03	190 422,75
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	9 183 756,68	1 847 510,22	7 336 246,46
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	9 183 756,68	1 847 510,22	7 336 246,46
28.4.	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	6 130 298,69	845 699,24	5 284 599,45
29.	Цена условного топлива с учётом перевозки	руб./тут			
29.2.	мазут	руб./тут	6 479,32	6 278,00	6 491,48
29.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 264,44	4 266,17	4 264,01
29.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 264,44	4 266,17	4 264,01
29.4	*на производство тепловой энергии*	руб./тут	4 297,61	4 274,37	4 301,35
30.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
30.2.	мазут	руб./тнт	8 810,49	8 412,52	8 834,90
30.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 886,99	4 869,53	4 891,41

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2 полугодие 2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
30.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 886,99	4 869,53	4 891,41
31.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	615,62	660,93	608,94

Продолжение приложения №4

Расчет расходов на топливо ОАО «ТГК-16» на 2020 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	7 377,70	2 647,51	4 730,19
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	814,28	270,10	544,18
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч	354,27	172,97	181,30
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%	*4,80%*	*6,53%*	*3,83%*
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	460,00	97,13	362,88
2.2.1.	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	*22,46*	*32,82*	*20,71*
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	6 563,43	2 377,42	4 186,01
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	2,04	1,17	0,87
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%	*3,11%*	*4,92%*	*2,07%*
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	48,01	12,59	35,42
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%	*0,73%*	*0,53%*	*0,85%*
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	6 513,38	2 363,66	4 149,72
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой	тыс. Гкал	20 482,175	2 959,215	17 522,96

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
	энергии				
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	5,42	2,68	2,74
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	*2,65%*	*9,07%*	*1,56%*
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	20 476,751	2 956,53	17 520,22
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	6 563,43	2 377,42	4 186,01
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	242,44	219,81	255,30
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	1 591,24	522,57	1 068,67
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	20 482,17	2 959,21	17 522,96
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	143,04	151,60	141,60
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	2 929,86	448,60	2 481,26
16.	Расход т у.т., всего	тыс. тут	4 521,11	971,18	3 549,93
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	*64,80%*	*46,19%*	*69,90%*
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	4 521,11	971,18	3 549,93
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут			
18.2.	мазут	тыс. тут	111,19	4,70	106,49
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут	4 409,91	966,48	3 443,44
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	4 409,91	966,48	3 443,44
18.5.	*на производство тепловой энергии*	тыс. тут	2 929,86	448,60	2 481,26
19.	Доля	%	*100,00*	*100,00*	*100,00*
19.2.	мазут	%	*2,46*	*0,48*	*3,00*
19.3.	газ всего, в том числе:	%	*97,54*	*99,52*	*97,00*
19.3.1.	газ лимитный	%	*97,54*	*99,52*	*97,00*
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		3 930,24	850,23	3 080,01

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
21.2.	мазут	тыс. тнт	81,75	3,51	78,24
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	3 848,49	846,72	3 001,76
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб. м	3 848,49	846,72	3 001,76
22.	Цена натурального топлива				
22.2.	мазут	руб./тнт	8 816,77	8 412,52	8 834,90
22.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 325,87	4 303,93	4 332,06
22.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 325,87	4 303,93	4 332,06
23.	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	17 368 840,18	3 673 755,35	13 695 084,83
23.2.	мазут	тыс. руб.	720 788,52	29 517,83	691 270,69
23.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	16 648 051,66	3 644 237,52	13 003 814,14
23.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	16 648 051,66	3 644 237,52	13 003 814,14
23.4.	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	11 269 179,79	1 696 650,67	9 572 529,12
24.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		11 269 179,79	1 696 650,67	9 572 529,12
24.2.	мазут	тыс. руб.	496 813,51	13 632,22	483 181,29
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	10 772 366,27	1 683 018,45	9 089 347,82
24.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	10 772 366,27	1 683 018,45	9 089 347,82
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	487,90	487,32	488,07
26.	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	1 877 692,75	412 628,87	1 465 063,88
26.2.	мазут	тыс. руб.			
26.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	1 877 692,75	412 628,87	1 465 063,88
26.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	1 877 692,75	412 628,87	1 465 063,88
26.4	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	1 214 711,54	190 561,16	1 024 150,38
27.	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	1 214 711,54	190 561,16	1 024 150,38
27.2.	мазут	тыс. руб.			
27.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	1 214 711,54	190 561,16	1 024 150,38
27.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	1 214 711,54	190 561,16	1 024 150,38
28.	Стоимость натурального топлива с учётом перевозки	тыс. руб.	19 246 532,93	4 086 384,23	15 160 148,71
28.2.	мазут	тыс. руб.	720 788,52	29 517,83	691 270,69
28.3.	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	18 525 744,41	4 056 866,40	14 468 878,02
28.3.1.	газ лимитный	тыс. руб.	18 525 744,41	4 056 866,40	14 468 878,02
28.4.	*на производство тепловой энергии*	тыс. руб.	12 483 891,33	1 887 211,83	10 596 679,50
29.	Цена условного топлива с учётом	руб./тут			

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год		
			ОАО "ТГК-16"	Казанская ТЭЦ-3	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
1	2	3	4	5	6
	перевозки				
29.2.	мазут	руб./тут	6 482,45	6 278,00	6 491,48
29.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	4 200,93	3 770,65	3 776,40
29.3.1.	газ лимитный	руб./тут	4 200,93	4 197,59	4 201,87
29.4	*на производство тепловой энергии*	руб./тут	4 260,91	4 206,85	4 270,69
30.	Цена натурального топлива с учётом перевозки				
30.2.	мазут	руб./тнт	8 816,77	8 412,52	8 834,90
30.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	4 813,77	4 303,93	4 332,06
30.3.1.	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	4 813,77	4 791,25	4 820,13
31.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	609,66	638,32	604,83
32.	К выработки 1 полугодия		*0,51*	*0,57*	*0,50*
33.	К выработки 2 полугодия		*0,49*	*0,43*	*0,50*

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии.

тарифное дело **29-6/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 № 5-92/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы.

Наименование МО, регулируемой организации, вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см^2	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см^2	Острый и редуцированный пар
1. АО «ТГК-16»					
1.1. Город Казань					
Одноставочный 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	739,54	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	741,35	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	741,35	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	793,37	-	-	-
	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	-	-	-

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров,

учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось АО «ТГК-16» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год (письмо от 30.04.2019 №101/1536).

АО «ТГК-16» расположено по адресу: Казань, ул. Зинина, д.10.

Руководитель организации – Генеральный директор Галеев Эдуард Геннадьевич.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, согласно которой АО «ТГК-16» присвоен статус ЕТО-2.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658 утверждена актуализированная схема теплоснабжения г. Казань на 2019 год,.

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 организацияи.

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 2020 год в следующих размерах (без НДС):

№ 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							
	Одноставочный тариф,	с 01.01.2020 по 30.06.2020	824,54	-	-	-	-	-

	руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	855,28	-	-	-	-	-

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии **АО «Татэнерго»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям,
на 2020 год

тарифное дело **№29-4/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2018 № 5-59/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы.

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Филиал АО «Татэнерго» - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2019 г.– 30.06.2019 г.	2 021,61	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2018		*92,2%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2019 г. – 31.12.2019 г.	2 093,87	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2019 года		*103,6%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	1 913,87	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*91,4%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020 г. – 31.12.2020 г.	1 956,06	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*102,2%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	1 956,06	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		*100%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	2 050,00	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		*104,8%*	-	-	-	-	-

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г.– 30.06.2022 г.	2 050,00	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*100%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	2 086,67	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*101,8%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2023 г.– 30.06.2023 г.	2 086,67	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2022		*100%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2023 г. – 31.12.2023 г.	2 193,24	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года		*105,1%*	-	-	-	-	-

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тариф) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2015 №1075:

Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго»

тыс.руб.

АО «Татэнерго»	на 31.12.2017 г.	на 31.12.2018 г.
	12 398 852	3 841 687

В соответствии с отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы, представленными организацийе, финансирование мероприятий по источникам за 2018 год составило.

тыс.руб. (без НДС)

Источник финансирования, тыс.руб., без НДС	Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)		Нижнекамские тепловые сети		Набережно-челнинские тепловые сети		Казанские тепловые сети		Станции		Итого по АО "Татэнерго"		
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	Откл.
Собственные средства:	6311	5992	32449	32027	291200	298968	848384	1068192	285065	439689	**1463409**	**1844868**	**126%**
Амортизация в т.э.	**6311**	**5992**	**24750**	**26590**	**198333**	**198333**	**458905**	**474247**	**258028**	**275716**	**946327**	**980878**	**103%**
Амортизация в т.н.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**25497**	**23168**	**25497**	**23168**	**100%**

Источник финансирования, тыс.руб., без НДС	Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)		Нижнекамские тепловые сети		Набережно-челнинские тепловые сети		Казанские тепловые сети		Станции		Итого по АО "Татэнерго"		
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	Откл.
Амортизация общества	6311	5992	24750	26590	198333	198333	458905	474247	283525	298884	**971824**	**1004046**	**102%**
Прочая амортизация (от э.э, нерегулируемых видов деятельности)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Прочая прибыль (от э/э)	0	0	0	0	0	0	0	0	1540	140804	**1540**	**140804**	**9143%**
Средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	310	354	50157	55902	93353	106140	0	0	**143820**	**162396**	**113%**
Прочие собственные средства	0	0	7389	5083	42710	44733	296126	487805	0	0	**346225**	**537621**	**155%**
Привлеченные средства (кредиты)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Итого	**6311**	**5992**	**32449**	**32027**	**291200**	**298968**	**848384**	**1068192**	**285065**	**439689**	**1463409**	**1844868**	**126%**

тыс.руб. (без НДС)

№ №	Наименование объекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей без НДС		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Причины отклонений
			план	факт		
	Казанская ТЭЦ-1		**142 002**	**283 981**	**141 979**	
1.	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	**всего**	**137 720**	**279 699**		увеличение объема работ в связи с необходимостью выполнения предписания Ростехнадзора РТ от 27.10.2017 № 43-11/001-009-134-55-47-13-71-21-7-30-073/2017
		амортизация от т.э.	134 716	137 431	2 715	
		амортизация от т/н	1 464	1 464	0	
		прочие собственные	1 540	140 804	139 264	
2	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) общестанционного оборудования ЧВД	амортизация от т.э.	461	461	0	Разработка ПИР.
3.	Техническое перевооружение ОПО "Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	1 106	1106	0	Объект сдан.
4.	Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления котельной "Горки" Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	2 178	2 178	0	Объект сдан.
5.	Модернизация системы охраны периметра котельной "Азино"	амортизация от т.э.	537	537	0	Разработка ПИР.
	Казанская ТЭЦ-2		**39 063**	**38 838**	**-225**	
1.	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Пиковая водогрейная	амортизация от т.э.	986	986	0	Объект сдан.

№ №	Наименование объекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей без НДС		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Причины отклонений
			план	факт		
	котельная Казанской ТЭЦ-2» в части установки систем автоматического контроля загазованности					
2.	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	**всего**	**38 077**	**37 852**	-225	Уменьшение затрат в соответствии с проведенными торгами. Отклонение по источникам в соответствии с фактически начисленной амортизацией
		амортизация от т.э.	18 415	20 520	2 104	
		амортизация от т/н	19 661	17 332	-2 329	
	Набережно-Челнинская ТЭЦ		**63 401**	**77 062**	**13 661**	
1.	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	амортизация от т.э.	750	750	0	Разработка ПИР.
2.	Тех.перевооружение опасного произв.объекта «Площадка главного корпуса НЧТЭЦ» в части ПТК системы безопасного розжига горелок котла ТГМ-84Б ст.№5	**всего**	**21 732**	**21 455**	-277	Уменьшение затрат в соответствии с проведенными торгами. Объект сдан.
		амортизация от т.э.	18 433	18 156		
		амортизация от т/н	3 299	3 299		
3.	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №1 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	2 980	2 980	0	Объект сдан.
4.	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №2 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	2 022	2 022	0	Объект сдан.
5.	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №3 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	1 879	1 879	0	Объект сдан.
6.	Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства Набережночелнинской ТЭЦ» в части трубопроводов на эстакадах химического цеха	амортизация от т.э.	4 189	6 468	2 279	Увеличение в 2018 году сложилось в связи с тем, что при разработке проектно-сметной документации в состав проекта включены дополнительные работы, не учтенные в ориентировочном расчете стоимости строительства.
7.	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельного цеха БСИ Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автомат. контроля загазованности	амортизация от т.э.	3 181	3 181	0	Объект сдан.
8.	Техническое перевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования основного мазутного хозяйства (1 этап)	амортизация от т.э.	26 668	38 327	11 659	Увеличение в 2018 году сложилось в связи с тем, что при разработке проектно-сметной документации в состав проекта включены дополнительные работы, не учтенные в ориентировочном расчете стоимости строительства.

№ №	Наименование объекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей без НДС		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Причины отклонений
			план	факт		
						Объект сдан.
	Заинская ГРЭС		**40 599**	**39 809**	**-791**	
1.	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС» в части модернизации водяного экономайзера котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	**всего**	**40 599**	**39 809**	-791	Уменьшение затрат в соответствии с проведенными торгами. Объект сдан.
		амортизация от т.э.	39 526	38 736	-791	
		амортизация от т/н	1 073	1 073	0	
	Итого:	**всего**	**285 065**	**439 689**	**154 625**	
		амортизация от т.э.	**258 028**	**275 718**	**17 690**	
		амортизация от т/н	**25 497**	**23 168**	**-2 329**	
		прочие собственные	**1 540**	**140 804**	**139 264**	

Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 318 утверждена инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020-2023 гг.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось АО «Татэнерго» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» (котельный цех БСИ филиала АО «Татэнерго» Набережночелнинской ТЭЦ») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год (письма от 29.04.2019 №101-39/2648, от 09.09.2019 № 101-39/5314).

АО «Татэнерго» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.

Руководитель организации – Генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

АО «Татэнерго» представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Расчет тарифов АО «Татэнерго» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;

- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

По предложению организации (в соответствии с письмом от 29.04.2019 №101-39/2648) необходимая валовая выручка на 2020 год составляет 173 437,76 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 9,4%. Тариф на производство тепловой энергиюи в горячей воде на 1 полугодие 2020 года составил 2 093,87 руб./Гкал, на 2 полугодие 2020 года – 2 380,38 руб./Гкал, с ростом к 1 полугодию – на 13,7 %. Смета затрат производство тепловой энергии представлена в *приложении 1*.

Организацией при расчете тарифов на 2020 год были приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 75,403 тыс. Гкал;
- отпуск теплоэнергии на собственные нужды – 0,801 тыс. Гкал;
- отпуск теплоэнергии в сеть – 74,602 тыс. Гкал, на уровне 2019 года, в т. ч.:
- горячая вода – 36,196 тыс. Гкал,
- пар (от 2,5 до 7,0 кгс/см^2) – 38,406 тыс.Гкал.

Госкомитетом при расчете тарифов на 2020 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 60,441 тыс. Гкал;
- отпуск теплоэнергии на собственные нужды – 0,801 тыс. Гкал;
- отпуск теплоэнергии в сеть – 59,64 тыс. Гкал, снижение к утвержденному уровню 2019 года на 20,1% , в т. ч.:
- горячая вода – 19,24 тыс. Гкал,
- пар (от 2,5 до 7,0 кгс/см^2) – 40,40 тыс.Гкал.

Объемы отпуска тепловой энергии на 2020 год соответствуют актуализации схемы теплоснабжения г. Набережные Челны до 2035 года (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 №1194).

Госкомитетом при расчете тарифов применялись индексы-дефляторы в соответствии с основными параметрами прогноза социально–экономического

развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2020 год
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 июля	103,0
Индекс потребительских цен	с 1 января	103,0

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.

1. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) на 2020 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период регулирования**			
			2019 год		2020 год	
			АО "Татэнерго"	Котельный цех филиала АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ	АО "Татэнерго"	Котельный цех филиала АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	4,6%	3,0%	3,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	590,00	590,00	590,00	590,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**59 646,65**	**59 646,65**	**60 821,69**	**60 821,69**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2020 год в размере 18 274,23тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года – на 3,7%. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 2*. Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1. Амортизационные отчисления заявлены организацией в размере 6 176,70 тыс.руб. Ранее амортизационные отчисления учитывались в составе

арендной платы. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты в размере 6 029,43 тыс.руб.

2.2. отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 11 305,50 тыс.руб., или 28% от фонда оплаты труда, с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 2,37%.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты с учетом регрессивной шкалы в сумме 11 261,76 тыс. руб. или 28% от фонда оплаты труда, с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 1,97%.

2.3. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, заявлены организацией в размере 36,07 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 29,34 тыс.руб. По статье приняты затраты на водоснабжение и канализование, определенные исходя из фактических затрат 2018 года с применением индексов-дефляторов для приведения к уровню 2020 года.

2.4. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду заявлены организацией в размере 16,65 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 16,65 тыс.руб.

2.5. налог на имущество организаций заявлен на 2020 год в размере 692,38 тыс.руб., в 2019 году налог учитывался в составе арендной платы. Госкомитетом налог на имущество принят в размере 692,38 тыс.руб.

2.6. транспортный налог заявлен организацией в размере 3,5 тыс.руб., в 2019 году транспортный налог учитывался в составе арендной платы. Госкомитетом транспортный налог принят по предложению организации.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год приняты Госкомитетом в размере 60 086,07 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года – на 10,7 %. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приведен в *приложении 3*. и включают в себя:

3.1. расходы на топливо на технологические цели заявлены организацией в размере 66 227,42 тыс.руб., снижение к уровню 2019 года – на 10,4%.

Госкомитетом затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и расчетного объема отпуска тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

Нормативный удельный расход топлива на производство тепловой энергии на 2020 год принят Госокмитетом в размере 199,45 кг у.т./Гкал – на уровне удельного расхода топлива, утвержденного приказом Госкомитета от 03.12.2019 № Пр-423.

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения организации и с учетом структуры, учтенной при расчете удельного расхода топлива. В структуре топлива доля лимитного газа составляет 100%.

Оптовая цена на газ с 1 июля 2019 года утверждена приказом ФСТ России от 13.05.2019 № 583/19 в размере 4 199 руб./тыс. куб.м. Госкомитетом оптовая цена на газ на 1 полугодие 2020 года определена в размере 4 199 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 года – с ростом на 3 % согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2020 года в соответствии с приказом ФСТ России от 19.02.2014 №25-э/2 в размере 738,14 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 года – с ростом 3 % по Прогнозу.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2020 года в размере 61,18 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 05.10.2018 №4-2/г., на 2 полугодие 2020 года – с ростом 3 % согласно Прогнозу.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2020 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 № 510/16 в размере 66,52 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2020 года – с ростом на 3 % согласно Прогнозу.

Отпуск тепловой энергии принят Госкомитетом в соответствии актуализацией схемы теплоснабжения г. Набережные Челны до 2035 года (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 № 1194).

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 54 577,55 тыс. руб., со снижением к утверждённому уровню 2019 года на 10,4%.

Подробный расчет расходов на топливо приведен в *приложении 4*.

3.2. расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы заявлены организацией в размере 7 030,27 тыс.руб., рост к уровню 2019 года – на 14,5%. Поставщиком электрической энергии является АО «Татэнергосбыт». Госкомитетом затраты приняты в сумме 5 225,79 тыс. руб., снижение к уровню 2019 года – на 14,9%. Расчет выполнен исходя из фактических объемов 2018 года с учетом снижения плановых объемов отпуска тепловой энергии на 2020 год относительно фактических объемов отпуска тепловой энергии 2018 года на 36%. Цена определена исходя из фактических цен на электрическую энергию с приведением к уровню 2020 года с учетом Прогноза.

3.3. расходы на холодную воду на 2020 год заявлены организацией в размере 282,73 тыс.руб., снижение к уровню 2019 года – на 0,9%. Госкомитетом затраты определены в размере 282,73 тыс.руб.

3.4. налог на прибыль заявлен организацией в размере 19,70 тыс.руб. Госкомитетом налог на прибыль принят в размере 4,45 тыс.руб., в соответствии с плановыми затратами из прибыли, учтенными при расчете тарифов.

4. Госкомитетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источника – котельный цех филиала АО

«Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, на 2019 год было выявлено неосвоение средств, учтенных при установлении тарифов, на выполнение ремонтных работ за 2016-2017 годы. В соответствии с п. 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую с коллектров источников АО «Татэнерго» на 2019 год, из состава необходимой валовой выручки организации исключены излишне полученные доходы за 2016 – 2017 гг. в размере 5 494,32 тыс. руб., определенные как сумма отклонений фактических затрат на выполнение ремонтных работ подрядным способом и затрат на выполнение ремонтных работ, учтенных при установлении тарифов, в доле, отнесенной на втрое полугодие 2019 года (пропорционально объемам отпуска тепловой энергии).

Оставшаяся часть излишне полученных доходов в размере 6 201,70 тыс.руб. исключена Госкомитетом из необходимой валовой выручки организации на 2020 год.

5. В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год определен в размере «- 1 337,79 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года).

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «- 650,82 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2019 года (рассчитанная по факту 2017 года) в размере «+20 460,13 тыс.руб.».

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год определена Госкомитетом в размере «+ 19 809,31 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки определена Госкомитетом на 2020 год в размере 152 807,39 тыс.руб**., снижение относительно утвержденного уровня 2019 года – на 3,7%.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование расхода	2019 год (утверждено)	2020 год (расчет ГКРТТ)	*Отклонение, %*
1	Операционные (подконтрольные) расходы	59 646,65	60 821,69	*101,97%*
2	Неподконтрольные расходы	18 984,67	18 274,23	*96,26%*
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	67 316,00	60 086,07	*89,26%*
4	Выпадающие доходы / экономия средств	- 5 494,32	- 6 201,70	
5	Прибыль	0,00	17,79	
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	18 126,38	19 809,31	
7	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**158 579,39**	**152 807,39**	***96,36%***

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую с коллекторов источника тепловой энергии АО «Татэнерго» - котельного цеха Набережночелнинской ТЭЦ потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Филиал АО «Татэнерго» - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ							

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	2 093,87	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*100%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020 г. – 31.12.2020 г.	2 715,15	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*129,7%*	-	-	-	-	-

Смета затрат на производство тепловой энергии котельным цехом филала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на 2020 год

№ п/п	Показатели	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)	*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
1	2	3	4	5	*7*	8	*10*
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**160 691,04**	**145 947,32**	**153 067,34**	***104,9%***	**139 177,55**	***95,4%***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	1 971,47	1 437,69	1 471,71	*102,4%*	1 466,01	*102,0%*
1.2	Расходы на топливо	73 759,72	60 889,42	66 227,42	*108,8%*	54 577,55	*89,6%*
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5 702,59	6 141,40	7 030,27	*114,5%*	5 225,79	*85,1%*
1.4	Расходы на холодную воду	269,95	285,18	282,73	*99,1%*	282,73	*99,1%*
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	318,43		6 176,70		6 029,43	
1.7	Оплата труда	37 742,67	39 443,55	40 376,78	*102,4%*	40 220,59	*101,97%*
1.8	Отчисления на социальные нужды	11 515,94	11 044,19	11 305,50	*102,37%*	11 261,76	*101,97%*
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	5 459,44	2 327,75	2 382,83	*102,4%*	2 373,61	*101,97%*
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	19,66	27,98	36,07		29,34	
1.10	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 520,66	3 855,95	3 947,18	*102,4%*	3 931,91	*101,97%*

№ п/п	Показатели	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)	*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
1	2	3	4	5	*7*	8	*10*
1.11	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	11 924,81	12 453,36	12 748,01	*102,37%*	12 698,69	*101,97%*
1.12	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	8,97	25,96	16,65		16,65	*64,2%*
1.13	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	6 702,20	7 648,63	0,00	*0,00%*		*0,0%*
1.14	Расходы на служебные командировки	14,38	7,31	7,48		7,45	
1.15	Расходы на обучение персонала	133,69	121,04	123,91		123,43	
1.16	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	246,69	237,91	238,23		236,71	

№ п/п	Показатели	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)	*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
1	2	3	4	5	*7*	8	*10*
1.17	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	2 379,76	0,00	695,88		695,88	
1.18	Налог на имущество организаций	518,05		692,38		692,38	
1.19	Земельный налог (арендная плата за землю)	1 860,96		0,00			
1.20	Транспортный налог	0,74		3,50		3,50	
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**1,15**	0,00	1,24		0,00	
	Расходы на услуги банков	1,15		1,24			
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**72,87**	0,00	78,82		17,79	
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	72,87		78,82		17,79	
IV.	**Налог на прибыль**	18,22	0,00	19,70		4,45	
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**			0,00			
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**		-5 494,32	0,00		-6 201,70	
VII	**Необходимая валовая выручка**	**160 783,28**	**140 453,01**	**153 167,10**	***109,1%***	**132 998,08**	***94,7%***
	Корректировка за счет фактической НВВ		***18 126,38***	***20 270,66***		***19 809,31***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на					***-650,82***	

№ п/п	Показатели	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)	*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
1	2	3	4	5	*7*	8	*10*
	второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)						
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года		***0,00***			***20 460,13***	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**		**158 579,39**	**173 437,76**	***109,4%***	**152 807,39**	***96,4%***

Приложение 2

Реестр неподконтрольных расходов котельного цеха филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на 2020 год

№ п. п.	Нименование	**2018 год (ФАКТ)**	**2019 год (УТВЕРЖДЕНО)**	**2020 год (расчет ГКРТТ)**
		Котельный цех филиала АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ	Котельный цех филиала АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ	Котельный цех филиала АО "Татэнерго" - Набережночелнинская ТЭЦ
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	318,43	0,00	6 029,43
2	Отчисления на социальные нужды	11 515,94	11 044,19	11 261,76
3	Арендная плата,лизинговый платеж	6 702,20	7 648,63	0,00
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	19,66	27,98	29,34

5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 635,41	263,87	949,24
5.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*8,97*	*25,96*	*16,65*
5.2	*расходы на обязательное страхование*	*246,69*	*237,91*	*236,71*
5.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*2 379,75*	*0,00*	*695,88*
	ИТОГО	**21 191,64**	**18 984,67**	**18 269,79**
6	Налог на прибыль	18,22	0,00	4,45
7	**Итого неподконтрольных расходов**	**21 209,86**	**18 984,67**	**18 274,23**

Приложение № 3

Расходы на приобретение энергетических ресурсов котельного цеха филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ на 2020 год

№ п. п.	Наименование ресурса	**2018 год (ФАКТ)**	**2019 год (УТВЕРЖДЕНО)**	**2020 год (расчет ГКРТТ)**
		Котельный цех филиала ОАО "ГК" - Набережночелнинская ТЭЦ	Котельный цех филиала ОАО "ГК" - Набережночелнинская ТЭЦ	Котельный цех филиала ОАО "ГК" - Набережночелнинская ТЭЦ
1	*1*	*2*	*3*	*4*
1	Расходы на топливо	73 759,7	60 889,42	54 577,55

2	Расходы на электрическую энергию	5 702,59	6 141,40	5 225,79
3	Расходы на тепловую энергию			
4	Расходы на холодную воду	269,95	285,18	282,73
5	Расходы на теплоноситель	-	-	
ИТОГО		**79 732,3**	**67 316,00**	**60 086,07**

Расчет затрат на топливо филиала АО «Татэнерго» - котельный цех Набережноченинской ТЭЦ на 1 полугодие 2020 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**0,00**	**0,00**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	31,30700	31,3070
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,50	0,50
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	1,59	1,5907
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**30,8090**	**30,8090**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**0,00**	**0,00**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	31,31	31,31
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	202,86	202,86
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**6,35**	**6,35**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	6,35	6,35
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	6,35	6,35
18.1	уголь всего	тыс.тут	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	6,35	6,35
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	6,35	6,35
18.5	на производство т/э	тыс.тут	6,35	6,35
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**			
20.1	уголь всего		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,16
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,16
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
21.1	уголь всего	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	5,45	5,45
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	5,45	5,45

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
22.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 332,97	4 332,97
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 332,97	4 332,97
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	23 630,07	23 630,07
23.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	23 630,07	23 630,07
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	23 630,07	23 630,07
23.5	на производство т/э	тыс.руб	23 630,07	23 630,07
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	23 630,07	23 630,07
24.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	23 630,07	23 630,07
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	23 630,07	23 630,07
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**			
25.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	865,84	865,84
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	865,84	865,84
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	4 721,90	4 721,90
26.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	4 721,90	4 721,90
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	4 721,90	4 721,90
26.5	на производство т/э	тыс.руб	4 721,90	4 721,90
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	4 721,90	4 721,90
27.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	4 721,90	4 721,90
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	4 721,90	4 721,90
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	28 351,97	28 351,97
28.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	28 351,97	28 351,97
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	28 351,97	28 351,97
28.5	на производство т/э	тыс.руб	**28 351,97**	28 351,97
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 464,11	4 464,11
29.1	уголь всего	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 464,11	4 464,11
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 464,11	4 464,11
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 464,11	4 464,11
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**			
30.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 198,81	5 198,81
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 198,81	5 198,81
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	920,25	920,25

Приложение 4 (продолжение)

Расчет затрат на топливо филиала АО «Татэнерго» - котельный цех Набережноченинской ТЭЦ на 2 полугодие 2020 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**0,00**	**0,00**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	29,1340	29,1340
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,30	0,30
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	1,04	1,04
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**28,8310**	**28,8310**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**0,00**	**0,00**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	29,13	29,13
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	195,77	195,77
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**5,70**	**5,70**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	5,70	5,70
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	5,70	5,70
18.1	уголь всего	тыс.тут	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	5,70	5,70
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	5,70	5,70
18.5	на производство т/э	тыс.тут	5,70	5,70
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**			
20.1	уголь всего		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	
20.3	газ всего		1,16	1,16
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,16
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
21.1	уголь всего	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	4,90	4,90
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	4,90	4,90
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
22.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 462,96	4 462,96
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 462,96	4 462,96
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	21 857,82	21 857,82
23.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	21 857,82	21 857,82
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	21 857,82	21 857,82
23.5	на производство т/э	тыс.руб	21 857,82	21 857,82
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	21 857,82	21 857,82
24.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	21 857,82	21 857,82
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	21 857,82	21 857,82
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**			
25.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	891,82	891,82
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	891,82	891,82
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	4 367,76	4 367,76
26.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	4 367,76	4 367,76
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	4 367,76	4 367,76
26.5	на производство т/э	тыс.руб	4 367,76	4 367,76
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	4 367,76	4 367,76
27.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	4 367,76	4 367,76
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	4 367,76	4 367,76
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	26 225,58	26 225,58
28.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	26 225,58	26 225,58
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	26 225,58	26 225,58
28.5	на производство т/э	тыс.руб	26 225,58	26 225,58
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 598,03	4 598,03
29.1	уголь всего	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 598,03	4 598,03
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 598,03	4 598,03
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 598,03	4 598,03
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**			
30.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 354,78	5 354,78
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 354,78	5 354,78
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	909,63	909,63

Приложение 4 (продолжение)

Расчет затрат на топливо филиала АО «Татэнерго» - котельный цех Набережноченинской ТЭЦ на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**0,00**	**0,00**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	60,4410	60,4410
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,80	0,801
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	1,33	1,33
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**59,6400**	**59,6400**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**0,00**	**0,00**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	**60,4410**	60,44
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	**199,45**	**199,45**
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**12,0547**	**12,05**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	12,05	12,05
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	12,05	12,05
18.1	уголь всего	тыс.тут	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	12,05	12,05
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	12,05	12,05
	Добавить вид топлива	-	-	-
18.5	на производство т/э	тыс.тут	12,05	12,05
19	**ДОЛЯ**	%	100,00000	100,00000
19.1	уголь всего	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	**0,00**	**0,00**
19.3	газ всего, в том числе:	%	**100,00**	**100,00**
19.3.1	Газ лимитный	%	**100,00**	**100,00**
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**			
20.1	уголь всего		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,16
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,16
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
21.1	уголь всего	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	10,35	10,35
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	10,35	10,35
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
22.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 394,48	4 394,48
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 394,48	4 394,48
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	45 487,90	45 487,90
23.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	45 487,90	45 487,90
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	45 487,90	45 487,90
23.5	на производство т/э	тыс.руб	45 487,90	45 487,90
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	45 487,90	45 487,90
24.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	45 487,90	45 487,90
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	45 487,90	45 487,90
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**			
25.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	878,13	878,13
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	878,13	878,13
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	9 089,66	9 089,66
26.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	9 089,66	9 089,66
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	9 089,66	9 089,66
26.5	на производство т/э	тыс.руб	9 089,66	9 089,66
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	9 089,66	9 089,66
27.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	9 089,66	9 089,66
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	9 089,66	9 089,66
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	54 577,55	54 577,55
28.1	уголь всего	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	54 577,55	54 577,55
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	54 577,55	54 577,55
28.5	на производство т/э	тыс.руб	54 577,55	54 577,55
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 527,48	4 527,48
29.1	уголь всего	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 527,48	4 527,48
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 527,48	4 527,48
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 527,48	4 527,48
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**			
30.1	уголь всего	руб/тнт	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	КЦ НЧТЭЦ
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 272,61	5 272,61
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 272,61	5 272,61
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	915,12	915,12
32	К выработки 1 полугодия		0,52	0,52
33	К выработки 2 полугодия		0,48	0,48

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии **АО «Татэнерго»** с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 Мегаватт и более, на 2020 год

тарифное дело **№ 29-1/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 07.12.2018 №5-68/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии АО «Татэнерго», на 2019-2023 годы.

руб./Гкал (без НДС)

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
АО «Татэнерго» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2019 г.– 30.06.2019 г.	719,82	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2018		*89,9%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2019 г. – 31.12.2019 г.	723,64	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2019 года		*102,1%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	723,64	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*100,0%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020г. – 31.12.2020 г.	769,56	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*104,2%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	769,56	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		*100,0%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	757,64	-	-	-	-	-

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		*101,0%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г. – 30.06.2022 г.	757,64	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*100,0%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	824,25	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*105,3%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2023 г. – 30.06.2023 г.	804,25	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2022		*100,0%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2023 г. – 31.12.2023 г.	815,89	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года		*99,9%*		-	-	-	-
АО «Татэнерго» источник Заинская ГРЭС							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2019 г.– 30.06.2019 г.	968,27	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2018		*86,1%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2019 г. – 31.12.2019 г.	969,84	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2019 года		*101,4%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	889,84	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*90,8%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020г. – 31.12.2020 г.	902,43	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*102,2%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	902,43	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		*100,0%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	933,87	-	-	-	-	-

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		*102,4%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г. – 30.06.2022 г.	933,87		-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*100,0%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	948,89		-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*103,1%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2023 г. – 30.06.2023 г.	948,89		-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2022		*100,0%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2023 г. – 31.12.2023 г.	989,39		-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года		*102,2%*	-		-	-	-
АО «Татэнерго» источник Набережночелнинская ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2019 г.– 30.06.2019 г.	685,22	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2018		*100,0%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2019 г. – 31.12.2019 г.	717,17	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2019 года		*104,7%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	717,17	-	-	-	-	
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*100,0%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020г. – 31.12.2020 г.	778,90	-	-	-	-	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*108,6%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	778,90	-	-	-	-	
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		*100,0%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	737,78	-	-	-	-	

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		*94,7%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г. – 30.06.2022 г.	737,78	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		*100,0%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	847,15	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		*114,8%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2023 г. – 30.06.2023 г.	847,15	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2022		*100,0%*	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2023 г. – 31.12.2023 г.	748,11	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года		*88,3%*	-	-	-	-	-

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тариф) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2015 №1075:

Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго»

тыс.руб.

АО «Татэнерго»	на 31.12.2017 г.	на 31.12.2018 г.
	12 398 852	3 841 687

В соответствии с отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы, представленными организацией, финансирование мероприятий по источникам за 2018 год составило.

тыс.руб. (без НДС)

Источник финансирования, тыс.руб., без НДС	Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)		Нижнекамские тепловые сети		Набережно-челнинские тепловые сети		Казанские тепловые сети		Станции		Итого по АО "Татэнерго"		
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	Откл.
Собственные средства:	6311	5992	32449	32027	291200	298968	848384	1068192	285065	439689	**1463409**	**1844868**	**126%**

Источник финансирования, тыс.руб., без НДС	Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)		Нижнекамские тепловые сети		Набережно-челнинские тепловые сети		Казанские тепловые сети		Станции		Итого по АО "Татэнерго"		
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	Откл.
Амортизация в т.э.	**6311**	**5992**	**24750**	**26590**	**198333**	**198333**	**458905**	**474247**	**258028**	**275716**	**946327**	**980878**	**103%**
Амортизация в т.н.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**25497**	**23168**	**25497**	**23168**	**100%**
Амортизация общества	6311	5992	24750	26590	198333	198333	458905	474247	283525	298884	**971824**	**1004046**	**102%**
Прочая амортизация (от э.э, нерегулируемых видов деятельности)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Прочая прибыль (от э/э)	0	0	0	0	0	0	0	0	1540	140804	**1540**	**140804**	**9143%**
Средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	310	354	50157	55902	93353	106140	0	0	**143820**	**162396**	**113%**
Прочие собственные средства	0	0	7389	5083	42710	44733	296126	487805	0	0	**346225**	**537621**	**155%**
Привлеченные средства (кредиты)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Итого	**6311**	**5992**	**32449**	**32027**	**291200**	**298968**	**848384**	**1068192**	**285065**	**439689**	**1463409**	**1844868**	**126%**

тыс.руб. (без НДС)

№ №	Наименование объекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей без НДС		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Причины отклонений
			план	факт		
	Казанская ТЭЦ-1		**142 002**	**283 981**	**141 979**	
1.	Техническое перевооружение ХВО КТЭЦ-1	**всего**	**137 720**	**279 699**		увеличение объема работ в связи с необходимостью выполнения предписания Ростехнадзора РТ от 27.10.2017 № 43-11/001-009-134-55-47-13-71-21-7-30-073/2017
		амортизация от т.э.	134 716	137 431	2 715	
		амортизация от т/н	1 464	1 464	0	
		прочие собственные	1 540	140 804	139 264	
2	Техническое перевооружение системы автоматического регулирования (САР) общестанционного оборудования ЧВД	амортизация от т.э.	461	461	0	Разработка ПИР.

№ №	Наименование объекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей без НДС		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Причины отклонений
			план	факт		
3.	Техническое перевооружение ОПО "Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	1 106	1106	0	Объект сдан.
4.	Техническое перевооружение ОПО "Сеть газопотребления котельной "Горки" Казанской ТЭЦ-1" в части установки системы автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	2 178	2 178	0	Объект сдан.
5.	Модернизация системы охраны периметра котельной "Азино"	амортизация от т.э.	537	537	0	Разработка ПИР.
	Казанская ТЭЦ-2		**39 063**	**38 838**	**-225**	
1.	Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Пиковая водогрейная котельная Казанской ТЭЦ-2» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	986	986	0	Объект сдан.
2.	Казанская ТЭЦ-2. Техническое перевооружение газорегуляторного пункта №1 (ГРП №1)	**всего**	**38 077**	**37 852**	-225	Уменьшение затрат в соответствии с проведенными торгами. Отклонение по источникам в соответствии с фактически начисленной амортизацией
		амортизация от т.э.	18 415	20 520	2 104	
		амортизация от т/н	19 661	17 332	-2 329	
	Набережно-Челнинская ТЭЦ		**63 401**	**77 062**	**13 661**	
1.	Котлоагрегат ТГМЕ-464 ст. №12,13. Модернизация с установкой модифицированной паросборной камеры.	амортизация от т.э.	750	750	0	Разработка ПИР.
2.	Тех.перевооружение опасного произв.объекта «Площадка главного корпуса НЧТЭЦ» в части ПТК системы безопасного розжига горелок котла ТГМ-84Б ст.№5	**всего**	**21 732**	**21 455**	-277	Уменьшение затрат в соответствии с проведенными торгами. Объект сдан.
		амортизация от т.э.	18 433	18 156		
		амортизация от т/н	3 299	3 299		
3.	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №1 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	2 980	2 980	0	Объект сдан.
4.	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №2 Набережночелнинской ТЭЦ» в части	амортизация от т.э.	2 022	2 022	0	Объект сдан.

№ №	Наименование объекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей без НДС		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Причины отклонений
			план	факт		
	установки систем автоматического контроля загазованности					
5.	Техническое перевооружение ОПО «Пиковая водогрейная котельная №3 Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автоматического контроля загазованности	амортизация от т.э.	1 879	1 879	0	Объект сдан.
6.	Техническое перевооружение ОПО «Площадка подсобного хозяйства Набережночелнинской ТЭЦ» в части трубопроводов на эстакадах химического цеха	амортизация от т.э.	4 189	6 468	2 279	Увеличение в 2018 году сложилось в связи с тем, что при разработке проектно-сметной документации в состав проекта включены дополнительные работы, не учтенные в ориентировочном расчете стоимости строительства.
7.	Техническое перевооружение ОПО «Сеть газопотребления котельного цеха БСИ Набережночелнинской ТЭЦ» в части установки систем автомат. контроля загазованности	амортизация от т.э.	3 181	3 181	0	Объект сдан.
8.	Техническое перевооружение ОПО «Топливное хозяйство Набережночелнинской ТЭЦ» в части сливных эстакад и оборудования основного мазутного хозяйства (1 этап)	амортизация от т.э.	26 668	38 327	11 659	Увеличение в 2018 году сложилось в связи с тем, что при разработке проектно-сметной документации в состав проекта включены дополнительные работы, не учтенные в ориентировочном расчете стоимости строительства. Объект сдан.
	Заинская ГРЭС		**40 599**	**39 809**	**-791**	
1.	Техническое перевооружение ОПО «Площадка главного корпуса Заинской ГРЭС» в части модернизации водяного экономайзера котельного агрегата ПК-47-5 энергоблока ст. №11	**всего**	**40 599**	**39 809**	-791	Уменьшение затрат в соответствии с проведенными торгами. Объект сдан.
		амортизация от т.э.	39 526	38 736	-791	
		амортизация от т/н	1 073	1 073	0	
	Итого:	**всего**	**285 065**	**439 689**	**154 625**	

№ №	Наименование объекта	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей без НДС		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Причины отклонений
			план	факт		
		амортизация от т.э.	258 028	275 718	17 690	
		амортизация от т/н	25 497	23 168	-2 329	
		прочие собственные	1 540	140 804	139 264	

Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 №318 утверждена инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020-2023 гг.

Источники финансирования инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы (в части, относимой на производство тепловой энергии)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																
		по видам деятельности												Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		тепловая энергия				теплоноситель				прочая					2020	2021	2022	2023
		2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Собственные средства	468 423	495 791	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	124 438	18 147	18 035	17 918	1 705 344	617 353	537 800	275 096	275 096
1.1.	амортизационные отчисления	306 528	233 087	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	15 741	18 147	18 035	17 918	1 172 048	346 761	275 096	275 096	275 096
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники																	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	161 895	262 704							108 697				533 296	270 592	262 704		
2.	Привлеченные																	

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																
		по видам деятельности												Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		тепловая энергия				теплоноситель				прочая					2020	2021	2022	2023
		2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	средства																	
2.1.	кредиты																	
2.2.	займы организаций																	
2.3.	прочие привлеченные средства																	
3.	Бюджетное финансирование																	
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг																	
	ИТОГО по программе	468 423	495 791	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	124 438	18 147	18 035	17 918	1 705 344	617 353	537 800	275 096	275 096

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2020-2021гг предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию,

на финансирование мероприятия «Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось АО «Татэнерго» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2020 год (письма от 29.04.2019 №101-39/2649, от 09.09.2019 № 101-39/5314, от 01.11.2019 № 101-39/6489).

АО «Татэнерго» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.

Руководитель организации – Генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

АО «Татэнерго» представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, производимую электрическими станциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Расчет тарифов АО «Татэнерго» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;
- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Госкомитетом в расчете тарифов применялись индексы-дефляторы в соответствии с основными параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2020 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	103,0
Индекс потребительских цен	с 1 января	103,0

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации и прогнозные тарифы на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки, на 2020 год составили (в соответствии с письмом от 29.04.2019 №101-39/2649):

Источник	Год	НВВ (производство тепловой энергии в паре и в горячей воде), тыс.руб.	Отклонение к НВВ прошлого года,%	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 2 полугодия предыдущего года,%	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 1 полугодия,%
Источники - филиалы АО «Татэнерго» - **Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2**	2020	2 361 658,54	103,3%	Вода	723,64	100%	752,57	104%
Источник - филиал АО «Татэнерго» - **Набережночелнинская ТЭЦ**	2020	3 064 721,53	110,2%	Вода	717,17	100%	813,49	113%
Источник - филиал АО «Татэнерго» -	2020	196 447,72	101,4%	Вода	969,84	100%	1 005,09	104%

Источник	Год	НВВ (производство тепловой энергии в паре и в горячей воде), тыс.руб.	Отклонение к НВВ прошлого года,%	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 2 полугодия предыдущего года,%	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 1 полугодия,%
Заинская ГРЭС ТЭЦ								

Смета затрат на производство тепловой энергии в комбинированной выработке с расшифровкой по статьям на 2020 год представлена в *приложении 1*.

Отпуск тепловой энергии

По предложению организации, направленному письмом от 29.04.2019 №101-39/2649, прогнозный полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год составляет 7 346,63 тыс.Гкал, с ростом к утвержденному уровню 2019 года – 101,2 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 340,00 тыс.Гкал, по Казанской ТЭЦ-2 – 1 795,26 тыс.Гкал, по Набережночелнинской ТЭЦ – 4 012,05 тыс.Гкал, по Заинской ГРЭС – 199,32 тыс.Гкал.

Письмом от 09.09.2019 № 101-39/5314 АО «Татэнерго» был скорректирован прогнозный объем полезного отпуска тепловой энергии (в связи с актуализацией схемы теплоснабжения г. Заинск и предполагаемом к актуализации проектом схемы теплоснабжения г. Набережные Челны).

По предложению организации скорректированная величина прогнозного полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год составляет 7 458,54 тыс.Гкал, с ростом к утвержденному уровню 2019 года – 102,7 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 340,00 тыс.Гкал, по Казанской ТЭЦ-2 – 1 795,26 тыс.Гкал, по Набережночелнинской ТЭЦ – 4 128,10 тыс.Гкал, по Заинской ГРЭС – 195,18 тыс.Гкал.

По Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2 предложение сформировано исходя из данных актуализированной схемы теплоснабжения г. Казань на 2019 год, по Набережночелнинской ТЭЦ предложение организации сформировано исходя из проекта актуализации схемы теплоснабжения г. Набережные Челны на 2020 год (схема теплоснабжения г. Набережные Челны на 2020 год актуализирована, приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 08.11.2019 № 1194), по Заинской ГРЭС – исходя из актуализации схемы теплоснабжения г. Заинск на 2020 год.

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 генерирующий 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 2020 год утвержден приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП (в редакции приказа от 28/11/2019 № 1567/19-ДСП).

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» в режиме комбинированной выработки, объемы отпуска тепловой энергии приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2020 год объемы отпуска тепловой энергии приняты в соответствии с утвержденным ФСТ России Сводным прогнозным балансом:

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал							
	2019 год (утверж-дено)	Утверждено в СПБ на 2020 г.			Принято Госкомитетом на 2020 г.			*Откло-нение, % , к 2019г.*
		2020 год	1 п/г 2020 г.	2 п/г 2020 г.	2020 год	1 п/г 2020г.	2 п/г 2020 г.	
Казанская ТЭЦ-1	1 314,84	1 340,00	781,73	558,28	1 340,00	781,73	558,28	*101,9%*
Казанская ТЭЦ-2	1 795,26	1 795,26	978,23	817,03	1 795,26	978,23	817,03	*100,0%*
Заинская ГРЭС	199,32	195,18	112,70	82,48	195,18	112,70	82,48	*97,9%*
Набережночелнинская ТЭЦ	3 950,34	4 128,10	2 336,04	1 792,06	4 128,10	2 336,04	1 792,06	*104,5%*
Итого АО «Татэнерго» (свыше 25 МВт)	7 259,75	7 458,54	4 208,70	3 249,84	7 458,54	4 208,70	3 249,84	*102,7%*

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.

1. Госкомитетом **операционные (подконтрольные расходы)** на 2020 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен.

тыс.руб. (без НДС)

2020 год							
№№ п/п.	Наименование	ед.изм.	АО "Татэнерго"	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%

2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5 660,00	547,00	876,00	145,00	4 092,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**872 041,87**	**110 495,91**	**211 904,31**	**22 284,42**	**527 357,24**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом на 2020 год в размере 373 056,62 тыс.руб, в том числе по Казанской ТЭЦ-1 – 88 038,14 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 71 562,31 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 14 615,57тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 198 876,60 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в *приложении 2*. Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств на 2020 год заявлены организацией в размере 267 449,06 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года на 32,6 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 80 988,68 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 80 143,61 тыс.руб, по Заинской ГРЭС – 8 016,38 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 98 300,41 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2018 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2019 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2020 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления на 2020 год приняты с учетом дополнительно представленных материалов (письмо от 01.11.2019 № 101-39/6489) в размере 209 603,53 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года на 3,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 53 428,66 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 60 269,90 тыс.руб., по Заинской ГРЭС -5 647,17 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 90 257,80 тыс.руб.

2.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 125 507,20 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года на 2,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 16 448,51 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 19 279,32 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 076,41 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 87 702,96 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили 124 420,80 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 16 384,88 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 19 204,74 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 2 078,03 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 86 753,16 тыс.руб.

2.3. расходы на арендную плату заявлены организацией в размере 7 763,57 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года – на 44,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 2 050,28 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 5 680,44 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 32,85 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье учтены в соответствии с представленными договорами аренды (аренда газопровода Заинской ГРЭС, аренда трансформатора, щита управления Казанской ТЭЦ-1. По Набережночелнинской ТЭЦ не представлены документы, подтверждающие расходы на аренду. Госкомитетом затраты приняты в размере в размере 5 521,70 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года на 2,9%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 2 001,56 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 3 520,14 тыс.руб.

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размере 586,75 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года на 2,1%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 166,84 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 110,61 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 31,08 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 278,23 тыс.руб.

Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята в размере 489,27 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 15,1%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 97,31 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 89,29 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 20,67 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 282,01 тыс.руб. Объемы выбросов и сбросов в окружающую среду подтверждены фактическими декларациями за 2018 год, ставки определены в соответствии с нормативами платы за выбросы.

2.5 расходы на страхование заявлены организацией в размере 8 474,90 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года на 1162,98%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 664,05 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 2 123,44 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 229,59 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 4 457,82 тыс.руб.

Госкомитетом по статье приняты только затраты на обязательное страхование (страхование гражданской ответственности предприятий, эксплуатирующих опасные объекты, страхование гражданской ответственности владельцев автомобилей) в размере 682,52 тыс.руб., рост к уровню 2019 года – на 1,7%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 159,42 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 210,09 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 15,11 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 297,90 тыс.руб.

2.6 налог на имущество заявлен организацией в размере 14 869,03 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 28,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 015,94 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 7 434,91 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 221,55 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 4 196,63 тыс.руб.

Госкомитетом налог на имущество определен в размере 10 406,73 тыс.руб, снижение к утвержденному уровню 2019 год на 10%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 545,96 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 5 607,05 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 111,20 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 3 142,52 тыс.руб.

2.7 земельный налог заявлен организацией в размере 39 144,09 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 28,3%., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 7 571,98

тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 20 553,27 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 817,21 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 10 201,63 тыс.руб.

Госкомитетом земельный налог принят в размере 31 820,15 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 4,3%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 4 436,93 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 16 624,74 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 539,05 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 10 219,44 тыс.руб.

Госкомитетом расчет выполнен исходя из кадастровых стоимостей земельных участков, подтвержденных выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости недвижимости, и ставок земельного налога, установленных решениями городских дум, городских советов муниципальных образований. При расчете Госкомитетом исключены земельные участки Набережночелнинской ТЭЦ, по которым не определены находящиеся на них объекты.

2.8 транспортный налог заявлен организацией в размере 106,98 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 21,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 9,17 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 31,67 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 0,46 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 65,67 тыс.руб.

Госкомитетом транспортный налог принят в размере 46,44 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 год на 47,3%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 5,35 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 25,57 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 0,30 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 15,23 тыс.руб.

Затраты по статье определены Госкомитетом исходя из фактических налоговых деклараций за 2018 год (тракторы, автопогрузчики).

2.9 водный налог заявлен организацией в размере 0,25 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 14,6% (по Набережночелнинской ТЭЦ).

Госкомитетом водный налог принят в размере 0,11 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 год на 49,5%, определен исходя из фактической декларации.

2.10 налог на прибыль заявлен организацией в размере 40 010,16 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 272,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 655,90 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 4 374,10 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 96,50 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 31 883,66 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 14 542,61 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 35%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 3 125,01 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 3 829,67 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 57,13 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 7 530,81 тыс.руб.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 4 317 987,39 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 4,4%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 848 019,65 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 078 080,95 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 140 443,08 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 251 443,71 тыс.руб. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов представлен в *приложении 3*. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на топливо на технологические цели заявлены организацией в размере 4 298 149,54 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 год на 4,6 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 846 894,18 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 074 814,55 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 140 433,70тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 236 007,11 тыс.руб.

Госкомитетом затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

В соответствии с п. 5 правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, орган регулирования не вправе применять или учитывать для целей тарифного регулирования значения нормативов удельного расхода условного топлива, отличающиеся от утвержденных нормативов в соответствии с используемым регулируемой организацией методом распределения расхода топлива.

Госкомитетом при определении затрат на топливо удельные расходы топлива на тепловую энергию приняты на уровне, утвержденном приказами Министерством энергетики Российской Федерации от 24.09.2019 № 1025 и от 15.11.2019 № 1228 на 2020 год.

Источник тепловой энергии	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, принятые при расчете затрат на топливо на 2020 год	
	АО "Татэнерго"	ГКРТТ
Казанская ТЭЦ-1	150,45	150,45
Казанская ТЭЦ-2	143,16	143,16
Заинская ГРЭС	171,9	171,9
Набережночелнинская ТЭЦ	129,3	129,3

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения АО «Татэнерго». Доля основного топлива – газа – в структуре топлива станций АО «Татэнерго» - 96,44%, доля резервного топлива – мазут – 3,39%, доля резервного топлива – уголь – 0,17%.

Наименование источника	Структура топлива АО «Татэнерго»», %			
	2019 год утверждено	2020 год предложение организации	2020 год заключение Госкомитета	*Отклонение, %, к 2019 году*
Казанская ТЭЦ-1	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	99,18%	99,85%	99,85%	*100,7%*

Наименование источника	Структура топлива АО «Татэнерго»», %			
	2019 год утверждено	2020 год предложение	2020 год заключение	*Отклонение, %, к 2019 году*
мазут	0,82%	0,15%	0,15%	*18,3%*
Казанская ТЭЦ-2	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	94,88%	98,95%	98,95%	*104,3%*
уголь	5,12%	1,05%	1,05%	*20,5%*
Заинская ГРЭС	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	93,59%	93,53%	93,53%	*99,9%*
мазут	6,41%	6,47%	6,47%	*100,9%*
Набережночелнинская ТЭЦ	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	94,43%	96,51%	96,51%	*102,2%*
мазут	5,57%	3,49%	3,49%	*62,7%*
Всего по АО «Татэнерго»	**100%**	**100%**	**100%**	***100%***
газ	**95,16%**	**96,44%**	**96,44%**	***101,8%***
мазут	**3,88%**	**3,39%**	**3,39%**	***87,1%***
уголь	**0,96%**	**0,17%**	**0,17%**	***17,7%***

Цена топлива

Оптовая цена на газ принята на первое полугодие 2020 года в размере 4199 руб./тыс. куб.м. – на уровне цены, установленной на 2 полугодие 2019 года (приказ ФАС России от 13.05.2019 № 583/19), с июля 2020 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2020 года в соответствии с приказом ФСТ России от 19.02.2014 №25-э/2, с 1 июля 2020 года – с ростом 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2020 года – в соответствии с приказом ФСТ России от 22.04.2016 № 510/16, с 1 июля 2020 года – с ростом на 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2020 года в размере 61,18 руб./тыс. куб.м. в соответствии с постановлением Госкомитета от 05.10.2018 №4-2/г, с июля 2020 года – с ростом 3,0 % в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 4 298 149,54 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2019 года на 4,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 846 894,18 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 074 814,55 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 140 433,70 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 236 007,11 тыс.руб.

Подробный расчет затрат на топливо приведен в *приложении 4*.

3.2 Расходы энергетические ресурсы заявлены организацией в размере 8 136,60 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 67,6%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 5 538,71 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 357,04 тыс.руб., по

Заинской ГРЭС – 94,07 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 1 146,78 тыс.руб. Затраты по статье включают в себя затраты на покупную электрическую энергию центрального офиса АО «Татэнерго», а также на работу насосной станции КТЭЦ-1 и ГЗУ КТЭЦ-2.

Госкомитетом расходы на энергетические ресурсы определены в размере 3 384,01 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 480,65 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 833,90 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 6,06 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 063,39 тыс.руб. – и включают в себя затраты на приобретение электрической и тепловой энергии для нужд центрального офиса. При определении затрат по статье Госкомитетом объемы приобретаемых энергетических ресурсов приняты на уровне фактических объемов 2018 года, цена на электрическую энергию – исходя из фактически сложившейся цены 2018 года с приведением к уровню 2020 года.

3.3 расходы на холодную воду заявлены организацией в размере 16 453,84 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года на 8,2 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 644,82 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 2 432,50 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 3,31 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 13 373,21 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 16 453,84 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2019 года на 8,2 %, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 644,82 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 2 432,50 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 3,31 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 13 373,21 тыс.руб. При определении затрат Госкомитетом объемы воды приняты на уровне фактических объемов 2018 года, тарифы – установленные Госкомитетом в рамках долгосрочного периода регулирования.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 160 040,66 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 272,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 14 623,61 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 17 496,42 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 385,99 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 127 534,64 тыс.руб.

В состав расходов из прибыли входят:

4.1 расходы на капитальные вложения заявлены организацией в размере 94 342,17 тыс.руб. – на выполнение мероприятий инвестиционной программы по Набережночелнинской ТЭЦ. Госкомитетом затраты по статье не приняты в связи с отсутствием в утвержденной инвестиционной программе на 2020 год мероприятий по Набережночелнинской ТЭЦ, реализация которых должна осуществляться за счет прибыли.

4.2 денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) заявлены организацией в размере 6 453,12 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 190,8%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 925,05 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 579,63 тыс.руб, по Заинской ГРЭС – 242,57 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 2 705,86 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье определены в размере 1 286,34 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 42%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1

– 287,10 тыс.руб, по Казанской ТЭЦ-2 – 353,76 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 99,77 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 545,72 тыс.руб.

4.3 прочие расходы заявлены организацией в размере 59 245,37 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 12 698,55 тыс.руб, по Казанской ТЭЦ-2 – 15 916,78 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 143,42 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 30 486,61 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 56 884,11 тыс.руб., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 12 212,92 тыс.руб, по Казанской ТЭЦ-2 – 14 964,91 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 128,76 тыс.руб, по Набережночелнинской ТЭЦ – 29 577,51 тыс.руб.

Таким образом, Госкомитетом расходы из прибыли определены в размере 58 170,45 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 35,5%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 12 500,02 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 15 318,67 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 228,53 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 30 123,23 тыс.руб.

Выпадающие доходы (излишне учтенные расходы) определены Госкомитетом в размере «- 35 010,11 тыс.руб.» - по филиалу АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-2 – 1/5 излишне учтенной в 2018 году суммы (175 050,04 тыс.руб.) – фактические неподконтрольные расходы ПГУ Казанской ТЭЦ-2 в рамках корректировки необходимой валовой выручки исходя из отклонения фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2016 год.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «- 124 288,65 тыс.руб.»., в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «- 51 470,29 тыс.руб.», по Казанской ТЭЦ-2 – «- 90 562,76 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС – «- 10 978,50 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «+ 28 722,89 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года,

величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года). Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки, не учтенная при установлении тарифов на 2019 год.

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «- 74 295,76 тыс.руб.», в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – «- 12 719,22 тыс.руб.», по Казанской ТЭЦ-2 – «- 64 706,30 тыс.руб.», по Заинской ГРЭС – «+ 5 935,46 тыс.руб.», по Набережночелнинской ТЭЦ – «- 2 805,71 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки по источникам тепловой энергии тепловой энергии АО «Татэнерго», осуществляющими производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, определена Госкомитетом на 2020 год в размере 5 546 960,57 тыс.руб**., рост относительно утвержденного уровня 2019 года на 5,45%, в т.ч. по Казанской ТЭЦ-1 – 1 046 334,50 тыс.руб., по Казанской ТЭЦ-2 – 1 312 123,94 тыс.руб., по Заинской ГРЭС – 183 507,06 тыс.руб., по Набережночелнинской ТЭЦ – 3 004 995,07 тыс.руб.

тыс.руб.

Наименование расходов	АО "Татэнерго" (ВСЕГО КОМБИНИРОВАННАЯ ВЫРАБОТКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ), в т.ч.:		КТЭЦ-1		КТЭЦ-2		ЗГРЭС		НЧТЭЦ		*Отклонение, %, 2020/2019 (всего АО "Татэнерго")*
	2019 год (утверждено)	2020 год (расчет ГКРТТ)	2019 год (утверждено)	2020 год (расчет ГКРТТ)	2019 год (утверждено)	2020 год (расчет ГКРТТ)	2019 год (утверждено)	2020 год (расчет ГКРТТ)	2019 год (утверждено)	2020 год (расчет ГКРТТ)	
Операционные (подконтрольные) расходы	855 194,54	872 041,87	108 361,19	110 495,91	207 810,44	211 904,31	21 853,90	22 284,42	517 169,01	527 357,24	*101,97%*
Неподконтрольные расходы	358 778,54	373 056,62	67 172,84	88 038,14	73 920,39	71 526,31	20 343,63	14 615,57	197 341,68	198 876,60	*103,98%*
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 133 111,81	4 317 987,39	788 621,58	848 019,65	1 049 292,51	1 078 080,95	136 046,45	140 443,08	2 159 151,28	2 251 443,71	*104,47%*
Прибыль	42 931,18	58 170,45	8 671,19	12 500,02	10 083,02	15 318,67	239,27	228,53	23 937,71	30 123,23	*135,5%*
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-129 740,81	-74 295,76	-8 309,42	-12 719,22	-19 389,01	-64 706,30	15 239,41	5 935,46	-117 281,79	-2 805,71	
ИТОГО необходимая валовая выручка	**5 260 275,27**	**5 546 960,57**	**964 517,37**	**1 046 334,50**	**1 321 717,35**	**1 312 123,94**	**193 722,66**	**183 507,06**	**2 780 317,89**	**3 004 995,07**	***105,5%***

В соответствии с п. 86 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию (в горячей воде), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
АО «Татэнерго» источники Казанская ТЭЦ-1 и Казанская ТЭЦ-2							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	723,64	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*100%*	-	-		-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020 г. – 31.12.2020 г.	759,66	-		-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*105,0%*	-	-		-	-
АО «Татэнерго» источник Заинская ГРЭС							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	929,84	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*95,9%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020 г. – 31.12.2020 г.	951,62	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*102,3%*		-	-	-	-
АО «Татэнерго» источник Набережночелнинская ТЭЦ							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	717,17	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*100%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020 г. – 31.12.2020 г.	729,25	-	-	-	-	-

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*101,7%*	-	-	-	-	-

Приложение 1

Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками АО «Татэнерго» на 2020 год

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*	Итого ТЭС	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*	19	*20*
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 596 964,61**	**1 163 462,39**	**1 462 996,08**	**175 692,81**	**2 794 813,32**	**5 371 031,08**	**961 934,87**	**1 363 468,41**	**178 172,42**	**2 867 455,39**	**5 649 500,89**	**1 076 479,19**	**1 421 758,45**	**188 834,12**	**2 962 429,14**	***105,18%***	**5 583 215,73**	***103,95 %***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	46 215,99	14 234,49	11 997,94	869,94	19 113,62	43 276,05	9 517,55	10 514,54	698,58	22 545,38	44 299,96	9 742,73	10 763,31	715,10	23 078,81	*102,37%*	44 128,59	*101,97 %*
1.2	Расходы на топливо	4 147 774,49	791 239,40	1 079 935,22	129 989,43	2 146 610,45	4 110 337,39	787 217,29	1 045 688,40	136 009,86	2 141 421,84	4 272 653,93	839 802,14	1 074 695,43	145 321,34	2 212 835,02	*103,95%*	4 298 149,54	*104,57 %*
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4 232,68	913,29	1 396,71	128,32	1 794,36	4 854,28	713,09	1 206,50	14,34	2 920,35	8 136,60	5 538,71	1 357,04	94,07	1 146,78	*167,62%*	3 384,01	*69,71 %*
1.4	Расходы на холодную воду	15 342,45	302,57	2 268,13	3,14	12 768,61	17 920,14	691,20	2 397,60	22,25	14 809,10	16 453,84	644,82	2 432,50	3,31	13 373,21	*91,82%*	16 453,84	*91,82 %*
1.5	Расходы на теплоноситель	18,20			18,20		0,00					19,47	0,00	0,00	19,47	0,00	*#ДЕЛ/0!*	0,00	
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	203 719,25	47 050,23	68 996,92	6 516,70	81 155,40	201 702,96	35 945,00	65 037,36	9 091,37	91 629,23	267 449,06	80 988,68	80 143,61	8 016,38	98 300,41	*132,60%*	209 603,53	*103,92 %*
1.7	Оплата труда	510 103,83	123 973,46	113 807,23	14 097,00	258 226,13	435 775,24	57 386,90	67 263,26	7 278,15	303 846,93	446 085,68	58 744,68	68 854,71	7 450,35	311 035,95	*102,37%*	444 360,01	*101,97 %*

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*	Итого ТЭС	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*	19	*20*
1.8	Отчисления на социальные нужды	150 604,47	37 420,42	34 364,91	4 192,56	74 626,58	122 017,07	16 068,33	18 833,71	2 037,88	85 077,14	125 507,20	16 448,51	19 279,32	2 076,41	87 702,96	*102,86%*	124 420,80	*101,97 %*
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	210 140,30	73 195,95	61 312,12	5 349,54	70 282,70	174 399,13	17 890,02	57 388,93	8 100,35	91 019,83	178 525,41	18 313,29	58 746,75	8 292,01	93 173,36	*102,37%*	177 834,79	*101,97 %*
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 593,32	5 161,88	779,70	2 313,40	338,34	10 560,57	6 211,99	1 149,08	2 838,28	361,22	13 245,75	7 707,25	914,76	3 963,88	659,86	*125,43%*	10 532,84	*99,74 %*

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*	Итого ТЭС	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*	19	*20*
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	26 592,12	3 640,53	2 910,98	493,54	19 547,07	25 215,97	2 396,60	3 421,63	405,06	18 992,69	25 812,58	2 453,30	3 502,58	414,64	19 442,05	*102,37%*	25 712,72	*101,97 %*

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*	Итого ТЭС	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*	19	*20*
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	185 952,17	42 544,82	51 561,16	6 427,60	85 418,59	173 574,15	20 706,85	67 996,09	5 289,41	79 581,79	177 680,92	21 196,78	69 604,88	5 414,56	81 464,69	*102,37%*	176 993,56	*101,97 %*

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*	Итого ТЭС	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*	19	*20*
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	277,67	80,88	27,05	26,65	143,09	574,30	96,99	116,97	33,44	326,91	586,75	166,84	110,60	31,08	278,23	*102,17%*	489,27	*85,19 %*
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	7 344,77	3 394,93	23,39	3 804,76	121,69	5 365,14			5 365,14		7 763,57	2 050,28	0,00	5 680,44	32,85	*144,70%*	5 521,70	*102,92 %*
1.15	Расходы на служебные командировки	2 050,71	439,87	370,73	51,59	1 188,52	468,17	117,64	291,07	3,21	56,25	479,25	120,42	297,96	3,29	57,58	*102,37%*	477,40	*101,97 %*
1.16	Расходы на обучение персонала	3 509,86	950,61	634,10	94,68	1 830,47	2 154,70	292,70	890,63	67,39	903,98	2 205,68	299,62	911,70	68,98	925,37	*102,37%*	2 197,15	*101,97 %*

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*	Итого ТЭС	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*	19	*20*
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7 069,10	1 309,15	1 180,14	210,46	4 369,36	671,02	154,72	198,42	27,53	290,35	8 474,90	1 664,05	2 123,44	229,59	4 457,82	*1262,98%*	682,52	*101,71 %*
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	67 423,22	17 609,90	31 429,66	1 105,33	17 278,33	42 164,79	6 528,01	21 074,20	890,18	13 672,40	54 120,35	10 597,09	28 019,85	1 039,22	14 464,18	*128,35%*	42 273,44	*100,26 %*
1.19	Налог на имущество организаций	45 479,19	12 213,29	23 208,78	628,29	9 428,82	11 559,64	2 121,10	5 186,19	222,95	4 029,39	14 869,03	3 015,94	7 434,91	221,55	4 196,63	*128,63%*	10 406,73	*90,03 %*
1.20	Земельный налог (арендная плата за землю)	21 915,90	5 391,94	8 209,53	476,71	7 837,72	30 516,83	4 402,61	15 863,94	666,79	9 583,50	39 144,09	7 571,98	20 553,27	817,21	10 201,63	*128,27%*	31 820,15	*104,27 %*
1.21	Транспортный налог	28,03	4,68	11,34	0,32	11,69	88,10	4,30	24,07	0,44	59,29	106,98	9,17	31,67	0,46	65,67	*121,43%*	46,44	*52,72 %*
1.22	Водный налог	0,10				0,10	0,22				0,22	0,25				0,25	*114,55%*	0,11	*50,622 %*
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**312,19**	**49,23**	**46,07**	**10,75**	**206,13**	**331,13**	**52,94**	**44,29**	**11,75**	**222,16**	**338,96**	**54,19**	**45,34**	**12,02**	**227,41**	***102,37%***	**337,65**	***101,97 %***
2.1	Расходы на услуги банков	312,19	49,23	46,07	10,75	206,13	331,13	52,94	44,29	11,75	222,16	338,96	54,19	45,34	12,02	227,41	*102,37%*	337,65	*101,97 %*

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					Отклонение, %	2020 год (ГКРТТ)	Отклонение, %
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	2019 / 2018	Итого ТЭС	2019 / 2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**65 575,03**	**14 927,86**	**15 176,57**	**287,77**	**35 182,84**	**42 931,18**	**8 671,19**	**10 083,02**	**239,27**	**23 937,71**	**160 040,66**	**14 623,61**	**17 496,42**	**385,99**	**127 534,64**	***372,78%***	**58 170,45**	***135,50 %***
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94 342,17	0,00	0,00	0,00	94 342,17	*#ДЕЛ/0!*	0,00	*#ДЕЛ/0!*
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	4 244,66	789,60	779,30	224,65	2 451,12	2 218,85	207,42	1 273,31	124,72	613,40	6 453,12	1 925,05	1 579,63	242,57	2 705,86	*290,83%*	1 286,34	*57,97 %*
	Прочие расходы	61 330,37	14 138,26	14 397,28	63,12	32 731,72	40 712,33	8 463,76	8 809,71	114,55	23 324,31	59 245,37	12 698,55	15 916,78	143,42	30 486,61	*145,52%*	56 884,11	*139,72 %*
IV.	**Налог на прибыль**	**16 393,76**	**3 731,96**	**3 794,14**	**71,94**	**8 795,71**	**10 732,80**	**2 167,80**	**2 520,76**	**59,82**	**5 984,43**	**40 010,16**	**3 655,90**	**4 374,10**	**96,50**	**31 883,66**	***372,78%***	**14 542,61**	***135%***
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	-171 793,28	-79 393,89	-92 399,39	0,00	0,00		-35 010,11	
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**5 679 245,59**	**1 182 171,44**	**1 482 012,87**	**176 063,27**	**2 838 998,00**	**5 390 016,08**	**972 826,80**	**1 341 106,36**	**178 483,24**	**2 897 599,68**	**5 678 097,39**	**1 015 419,00**	**1 351 274,92**	**189 328,63**	**3 122 074,85**	***105,34%***	**5 685 509,65**	***105,48 %***
	Корректировка за счет фактической НВВ						***-129 740,81***	***-8 309,42***	***-19 389,01***	***15 239,41***	***-117 281,79***	***-55 269,60***	***5 530,12***	***-10 565,49***	***7 119,08***	***-57 353,31***		***-74 295,76***	

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)					2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (предложение организации)					*Отклонение, %*	2020 год (ГКРТТ)	*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	Итого ТЭС	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*	Итого ТЭС	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	*18*	19	*20*
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)							***5 967,72***	***-19 389,01***	***7 579,81***	***-10 898,13***							***-54 829,26***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года							***-14 277,14***	***0,00***	***7 659,61***	***-106 383,66***							***-19 466,50***	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**						**5 260 275,27**	**964 517,37**	**1 321 717,35**	**193 722,66**	**2 780 317,89**	**5 622 827,79**	**1 020 949,12**	**1 340 709,42**	**196 447,71**	**3 064 721,53**	***106,89%***	**5 546 960,57**	***105,5 %***
IX.	**Объем отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал**	**7 621,33**	**1 341,892**	**1 918,014**	**192,988**	**4 168,440**	**7 259,75**	**1 314,84**	**1 795,26**	**199,32**	**3 950,34**	**7 346,63**	**1 340,00**	**1 795,26**	**4 012,05**	**199,32**	***101,20%***	**7 458,54**	***102,74 %***
X	**Средний тариф, руб./Гкал**	**745,18**	**880,97**	**772,68**	**912,30**	**681,07**	**724,58**	**733,56**	**736,23**	**971,92**	**703,82**	**765,36**	**761,90**	**746,81**	**48,96**	**15 375,96**	***105,63%***	**743,71**	***102,64 %***

Приложение 1 *(продолжение)*

Смета расходов на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки источниками АО «Татэнерго» на 2020 год

№ п/п	Показатели	2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (ГКРТТ)					*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	*13*
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 371 031,08**	**961 934,87**	**1 363 468,41**	**178 172,42**	**2 867 455,39**	**5 583 215,73**	**1 043 374,72**	**1 392 646,84**	**177 273,96**	**2 969 920,21**	***103,95%***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	43 276,05	9 517,55	10 514,54	698,58	22 545,38	44 128,59	9 705,04	10 721,68	712,34	22 989,53	*101,97%*
1.2	Расходы на топливо	4 110 337,39	787 217,29	1 045 688,40	136 009,86	2 141 421,84	4 298 149,54	846 894,18	1 074 814,55	140 433,70	2 236 007,11	*104,57%*
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4 854,28	713,09	1 206,50	14,34	2 920,35	3 384,01	480,65	833,90	6,06	2 063,39	*69,71%*
1.4	Расходы на холодную воду	17 920,14	691,20	2 397,60	22,25	14 809,10	16 453,84	644,82	2 432,50	3,31	13 373,21	*91,82%*
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00					0,00					
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	201 702,96	35 945,00	65 037,36	9 091,37	91 629,23	209 603,53	53 428,66	60 269,90	5 647,17	90 257,80	*103,92%*
1.7	Оплата труда	435 775,24	57 386,90	67 263,26	7 278,15	303 846,93	444 360,01	58 517,43	68 588,35	7 421,53	309 832,72	*101,97%*
1.8	Отчисления на социальные нужды	122 017,07	16 068,33	18 833,71	2 037,88	85 077,14	124 420,80	16 384,88	19 204,74	2 078,03	86 753,16	*101,97%*
1.9	Ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом	174 399,13	17 890,02	57 388,93	8 100,35	91 019,83	177 834,79	18 242,45	58 519,49	8 259,93	92 812,92	*101,97%*
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	10 560,57	6 211,99	1 149,08	2 838,28	361,22	10 532,84	6 853,07	675,37	2 626,77	377,63	*99,74%*
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	25 215,97	2 396,60	3 421,63	405,06	18 992,69	25 712,72	2 443,81	3 489,03	413,04	19 366,84	*101,97%*
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	173 574,15	20 706,85	67 996,09	5 289,41	79 581,79	176 993,56	21 114,78	69 335,62	5 393,62	81 149,55	*101,97%*
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	574,30	96,99	116,97	33,44	326,91	489,27	97,31	89,29	20,67	282,01	*85,19%*
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	5 365,14			5 365,14		5 521,70	2 001,56	0,00	3 520,14	0,00	*102,92%*

№ п/п	Показатели	2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (ГКРТТ)					*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	*13*
1.15	Расходы на служебные командировки	468,17	117,64	291,07	3,21	56,25	477,40	119,95	296,81	3,27	57,36	*101,97%*
1.16	Расходы на обучение персонала	2 154,70	292,70	890,63	67,39	903,98	2 197,15	298,47	908,17	68,72	921,79	*101,97%*
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	671,02	154,72	198,42	27,53	290,35	682,52	159,42	210,09	15,11	297,90	*101,71%*
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	42 164,79	6 528,01	21 074,20	890,18	13 672,40	42 273,44	5 988,24	22 257,36	650,54	13 377,29	*100,26%*
1.19	Налог на имущество организаций	11 559,64	2 121,10	5 186,19	222,95	4 029,39	10 406,73	1 545,96	5 607,05	111,20	3 142,52	*90,03%*
1.20	Земельный налог (арендная плата за землю)	30 516,83	4 402,61	15 863,94	666,79	9 583,50	31 820,15	4 436,93	16 624,74	539,05	10 219,44	*104,27%*
1.21	Транспортный налог	88,10	4,30	24,07	0,44	59,29	46,44	5,35	25,57	0,30	15,23	*52,72%*
1.22	Водный налог	0,22				0,22	0,11				0,11	*50,622%*
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**331,13**	**52,94**	**44,29**	**11,75**	**222,16**	**337,65**	**53,98**	**45,16**	**11,98**	**226,53**	***101,97%***
2.1	Расходы на услуги банков	331,13	52,94	44,29	11,75	222,16	337,65	53,98	45,16	11,98	226,53	*101,97%*
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**42 931,18**	**8 671,19**	**10 083,02**	**239,27**	**23 937,71**	**58 170,45**	**12 500,02**	**15 318,67**	**228,53**	**30 123,23**	***135,50%***
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	*#ДЕЛ/0!*
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2 218,85	207,42	1 273,31	124,72	613,40	1 286,34	287,10	353,76	99,77	545,72	*57,97%*
	Прочие расходы	40 712,33	8 463,76	8 809,71	114,55	23 324,31	56 884,11	12 212,92	14 964,91	128,76	29 577,51	*139,72%*
IV.	**Налог на прибыль**	**10 732,80**	**2 167,80**	**2 520,76**	**59,82**	**5 984,43**	**14 542,61**	**3 125,01**	**3 829,67**	**57,13**	**7 530,81**	***135%***
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	0,00	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	-35 010,11	0,00	-35 010,11	0,00	0,00	
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**5 390 016,08**	**972 826,80**	**1 341 106,36**	**178 483,24**	**2 897 599,68**	**5 685 509,65**	**1 068 877,75**	**1 392 721,85**	**179 413,61**	**3 044 496,43**	***105,48%***
	Корректировка за счет фактической НВВ	***-129 740,81***	***-8 309,42***	***-19 389,01***	***15 239,41***	***-117 281,79***	***-74 295,76***	***-12 719,22***	***-64 706,30***	***5 935,46***	***-2 805,71***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)		***5 967,72***	***-19 389,01***	***7 579,81***	***-10 898,13***	***-54 829,26***	***-21 443,74***	***-41 215,36***	***-4 639,14***	***12 468,97***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года		***-14 277,14***	***0,00***	***7 659,61***	***-106 383,66***	***-19 466,50***	***8 724,52***	***-23 490,93***	***10 574,60***	***-15 274,68***	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**5 260 275,27**	**964 517,37**	**1 321 717,35**	**193 722,66**	**2 780 317,89**	**5 546 960,57**	**1 046 334,50**	**1 312 123,94**	**183 507,06**	**3 004 995,07**	***105,5%***
IX.	**Объем отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал**	**7 259,75**	**1 314,84**	**1 795,26**	**199,32**	**3 950,34**	**7 458,54**	**1 340,00**	**1 795,26**	**195,18**	**4 128,10**	***102,74%***

№ п/п	Показатели	2019 год (УТВЕРЖДЕНО)					2020 год (ГКРТТ)					*Отклонение, %*
		АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	АО «Татэнерго»	КТЭЦ-1	КТЭЦ-2	ЗГРЭС	НЧТЭЦ	*2019 / 2018*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	*13*
X	**Средний тариф, руб./Гкал**	**724,58**	**733,56**	**736,23**	**971,92**	**703,82**	**743,71**	**780,85**	**730,88**	**940,20**	**727,94**	***102,64%***

Приложение 2

Реестр неподконтрольных расходов АО «Татэнерго» на 2020 год

№№ п.п.	Наименование	АО "Татэнерго" (ВСЕГО)			КТЭЦ-1			КТЭЦ-2			ЗГРЭС			НЧТЭЦ		
		2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8 593,32		10 532,84	5 161,88	6211,990174	6 853,07	779,70	1149,080324	675,37	2 313,40	2838,280653	2 626,77	338,34	361,2191827	377,63
2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	203 719,25	201 702,96	209 603,53	47 050,23	35 945,00	53 428,66	68 996,92	65 037,36	60 269,90	6 516,70	9 091,37	5 647,17	81 155,40	91 629,23	90 257,80
3	Отчисления на социальные нужды	150 604,47	122 017,07	124 420,80	37 420,42	16 068,33	16 384,88	34 364,91	18 833,71	19 204,74	4 192,56	2 037,88	2 078,03	74 626,58	85 077,14	86 753,16
	Арендная плата,лизинговый платеж	7 344,77	5 365,14	5 521,70	3 394,93	0,00	2 001,56	23,39			3 804,76	5 365,14	3 520,14	121,69		
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	74 770,00	43 410,12	43 445,23	18 999,93	6 779,71	6 244,96	32 636,86	21 389,59	22 556,74	1 342,43	951,15	686,33	21 790,78	14 289,67	13 957,20
4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	277,67	574,30	489,27	*80,88*	*96,99*	*97,31*	*27,05*	*116,97*	*89,29*	*26,65*	*33,44*	*20,67*	*143,09*	*326,91*	*282,01*
4.2	*расходы на обязательное страхование*	7 069,10	671,02	682,52	*1 309,15*	*154,72*	*159,42*	*1 180,14*	*198,42*	*210,09*	*210,46*	*27,53*	*15,11*	*4 369,36*	*290,35*	*297,90*
4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	67 423,22	42 164,79	42 273,44	*17 609,90*	*6 528,01*	*5 988,24*	*31 429,66*	*21 074,20*	*22 257,36*	*1 105,33*	*890,18*	*650,54*	*17 278,33*	*13 672,40*	*13 377,29*
	ИТОГО	**445 031,80**	**372 495,29**	**393 524,11**	**112 027,39**	**65 005,04**	**84 913,13**	**136 801,77**	**106 409,75**	**102 706,75**	**18 169,84**	**20 283,82**	**14 558,44**	**178 032,80**	**191 357,25**	**191 345,79**
2	Налог на прибыль	16 393,76	10 732,80	14 542,61	3 731,96	2 167,80	3 125,01	3 794,14	2 520,76	3 829,67	71,94	59,82	57,13	8 795,71	5 984,43	7 530,81

№№ п.п.	Наименование	АО "Татэнерго" (ВСЕГО)			КТЭЦ-1			КТЭЦ-2			ЗГРЭС			НЧТЭЦ		
		2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)
3	Экономия (перерасход), определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				0,00			0,00			0,00					0,00
4	Выпадающие доходы / экономия средств			-35 010,11					-35 010,11	-35 010,11						
5	**Итого неподконтрольных расходов**	**461 425,56**	**383 228,08**	**373 056,62**	**115 759,35**	**67 172,84**	**88 038,14**	**140 595,91**	**73 920,39**	**71 526,31**	**18 241,79**	**20 343,63**	**14 615,57**	**186 828,51**	**197 341,68**	**198 876,60**

Приложение 3

Расходы на приобретение энергетических ресурсов АО «Татэнерго» на 2020 год

№№ п/п	Показатель	АО "Татэнерго" (ВСЕГО)			КТЭЦ-1			КТЭЦ-2			ЗГРЭС			НЧТЭЦ		
		2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (план)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*	*16*	*17*
1	Расходы на топливо	4 147 774,49	4 110 337,39	4298 149,54	791 239,40	787 217,29	846 894,18	1 079 935,22	1 045 688,40	1 074 814,55	129 989,43	136 009,86	140 433,70	2 146 610,45	2 141 421,84	2 236 007,11
2	Расходы на электрическую энергию	4 232,68	4 854,28	3 384,01	913,3	713,1	480,65	1 396,7	1 206,5	833,9	128,3	14,3	6,1	1 794,4	2 920,3	2 063,4
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-												
4	Расходы на холодную воду	15 342,45	17 920,14	16 453,84	302,6	691,2	644,82	2 268,1	2 397,6	2 432,5	3,1	22,2	3,3	12 768,6	14 809,1	13 373,2
5	Расходы на теплоноситель	18,20	-	-							18,2				-	-
ИТОГО		**4 167 367,8**	**4 133 111,8**	**4317 987,39**	**792 455,3**	**788 621,6**	**848 019,65**	**1 083 600,1**	**1 049 292,5**	**1 078 080,95**	**130 139,1**	**136 046,4**	**140 443,08**	**2 161 173,4**	**2 159 151,3**	**2 251 443,71**

Приложение 4

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» 1 полугодие 2020 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	6 137,06	1 141,103	1 163,548	2 072,611	1 759,800
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	478,78	87,49	89,51	147,92	153,86
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	337,48	58,37	56,85	142,42	79,85
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,50	5,11	4,89	6,87	4,54
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	141,29	29,12	32,66	5,50	74,01
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	33,40	37,09	33,32	44,64	31,60
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	5 658,29	1 053,61	1 074,04	1 924,69	1 605,94
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	2,92	0,42	0,645	1,42	0,44
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,05	0,04	0,06	0,07	0,03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	36,34	4,23	6,281	16,28	9,55
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,64	0,40	0,58	0,85	0,59
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**5 619,03**	**1 048,96**	**1 067,11**	**1 906,99**	**1 595,96**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	4 230,51000	785,1150	980,2110	123,1400	2 342,0440
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	20,91	3,39	1,98	9,53	6,01
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,49	0,4318	0,2021	7,7424	0,2564
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**4 209,6000**	**781,7250**	**978,2300**	**113,6060**	**2 336,0390**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	5 658,29	1 053,61	1 074,04	1 924,69	1 605,94
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	293,00	256,12	227,96	352,46	289,43
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**1 657,89**	**269,85**	**244,84**	**678,38**	**464,81**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	4 230,51	785,11	980,21	123,14	2 342,04
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	136,39	148,23	142,63	171,37	127,98
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**577,01**	**116,38**	**139,80**	**21,10**	**299,73**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	2 234,90	386,23	384,65	699,48	764,54
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	25,82	30,13	36,35	3,016847	39,203562
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	2 234,90	386,23	384,65	699,48	764,54
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	6,30	0,00	6,30	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	6,30	0,00	6,30	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	89,21	0,0000	0,00	58,74	30,47
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	2 139,39	386,23	378,35	640,74	734,07
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	2 139,39	386,23	378,35	640,74	734,07
18.5	на производство т/э	тыс.тут	577,01	116,38	139,80	21,10	299,73
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,28	0,00	1,64	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,28		1,64		

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
19.2	мазут	%	3,99			8,40	3,98
19.3	газ всего, в том числе:	%	95,73	100,00	98,36	91,60	96,02
19.3.1	Газ лимитный	%	95,73	100,00	98,36	91,60	96,02
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,84	0,00	0,84	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,84		0,84		
20.2	мазут		1,38			1,38	1,38
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	7,54	0,00	7,54	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	7,54	0,00	7,54	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	64,64	0,00	0,00	42,57	22,08
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	1 843,00	330,06	322,20	561,67	629,07
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	1 843,00	330,06	322,20	561,67	629,07
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 364,76	0,00	2 364,76	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 364,76		2 364,76		
22.2	мазут	руб/тнт	3 963,76			4 115,09	3 671,99
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 318,99	4 353,88	4 369,03	4 244,38	4 341,68
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 318,99	4 353,88	4 369,03	4 244,38	4 341,68
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	8 233 952,13	1 437 034,46	1 425 512,39	2 559 122,50	2 812 282,77
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	17 824,47	0,00	17 824,47	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	17 824,47	0,00	17 824,47	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	256 225,00	0,00	0,00	175 159,70	81 065,30
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	7 959 902,66	1 437 034,46	1 407 687,92	2 383 962,80	2 731 217,48
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	7 959 902,66	1 437 034,46	1 407 687,92	2 383 962,80	2 731 217,48
23.5	на производство т/э	тыс.руб	2 130 843,85	433 003,16	518 120,87	77 204,80	1 102 515,02
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	2 130 843,85	433 003,16	518 120,87	77 204,80	1 102 515,02
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	6 478,54	0,00	6 478,54	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	6 478,54	0,00	6 478,54	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	37 064,78	0,00	0,00	5 284,30	31 780,48
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	2 087 300,53	433 003,16	511 642,33	71 920,50	1 070 734,54
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	2 087 300,53	433 003,16	511 642,33	71 920,50	1 070 734,54
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00				
25.2	мазут	руб/тнт	0,00				
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	345,13	480,86	480,86	35,51	480,86
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	345,13	480,86	480,86	35,51	480,86
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	636 082,87	158 711,70	154 931,51	19 945,08	302 494,57

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	636 082,87	158 711,70	154 931,51	19 945,08	302 494,57
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	636 082,87	158 711,70	154 931,51	19 945,08	302 494,57
26.5	на производство т/э	тыс.руб	223 324,78	47 822,56	56 311,86	601,71	118 588,65
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	223 324,78	47 822,56	56 311,86	601,71	118 588,65
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	223 324,78	47 822,56	56 311,86	601,71	118 588,65
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	223 324,78	47 822,56	56 311,86	601,71	118 588,65
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	8 870 034,99	1 595 746,16	1 580 443,91	2 579 067,58	3 114 777,34
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	17 824,47	0,00	17 824,47	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	17 824,47	0,00	17 824,47	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	256 225,00	0,00	0,00	175 159,70	81 065,30
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	8 595 985,52	1 595 746,16	1 562 619,43	2 403 907,88	3 033 712,05
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	8 595 985,52	1 595 746,16	1 562 619,43	2 403 907,88	3 033 712,05
28.5	на производство т/э	тыс.руб	**2 354 168,63**	480 825,73	574 432,72	77 806,51	1 221 103,67
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	3 968,87	4 131,55	4 108,83	3 687,11	4 074,06
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 829,42	0,00	2 829,42	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	2 829,42	0,00	2 829,42	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	2 872,29	0,00	0,00	2 981,95	2 660,86
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 017,95	4 131,55	4 130,13	3 751,76	4 132,71
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 017,95	4 131,55	4 130,13	3 751,76	4 132,71
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 079,93	4 131,55	4 108,83	3 687,11	4 074,06
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 364,76	0,00	2 364,76	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 364,76	0,00	2 364,76	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	3 963,76	0,00	0,00	4 115,09	3 671,99
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 664,13	4 834,74	4 849,89	4 279,89	4 822,54
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 664,13	4 834,74	4 849,89	4 279,89	4 822,54
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	559,24	615,08	587,22	684,88	522,72

Приложение 2 *(продолжение)*

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» на 2 полугодие 2020 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	6 252,52	1 130,817	1 081,151	2 509,278	1 531,270
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	473,18	86,87	82,41	172,95	130,94
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	360,20	64,98	53,48	168,64	73,11
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,76	5,75	4,95	6,72	4,77
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	112,97	21,90	28,93	4,32	57,83
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	34,62	39,08	35,34	48,87	32,20
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	5 779,34	1 043,94	998,74	2 336,32	1 400,33
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	3,20	0,44	0,63	1,61	0,51
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,06	0,04	0,06	0,07	0,04
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	41,32	4,51	6,27	21,79	8,76
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,72	0,43	0,63	0,93	0,63
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**5 734,82**	**1 038,99**	**991,84**	**2 312,93**	**1 391,06**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	3 263,2240	560,3000	818,51	88,33	1 796,08
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	14,30	2,02	1,49	6,76	4,02
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,44	0,36	0,18	7,66	0,22
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**3 248,9290**	**558,2760**	**817,0260**	**81,5660**	**1 792,0610**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	5 779,34	1 043,94	998,74	2 336,32	1 400,33
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	306,77	265,56	234,23	359,48	301,29
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**1 772,93**	**277,23**	**233,94**	**839,86**	**421,90**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	3 263,22	560,30	818,51	88,33	1 796,08
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	139,22	153,55	143,79	172,64	131,03
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**454,31**	**86,03**	**117,69**	**15,25**	**235,33**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	2 227,24	363,26	351,63	855,11	657,23
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	20,40	23,68	33,47	1,78	35,81
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	2 227,24	363,26	351,63	855,11	657,23
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	1,41	0,00	1,41	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	1,41	0,00	1,41	0,00	0,00
	Добавить разрез		-	-	-	-	-
18.2	мазут	тыс.тут	62,25	1,15	0,00	41,88	19,22
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	2 163,58	362,11	350,22	813,23	638,01
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	2 163,58	362,11	350,22	813,23	638,01
	Добавить вид топлива		-	-	-	-	-
18.5	на производство т/э	тыс.тут	454,31	86,03	117,69	15,25	235,33
19	**ДОЛЯ**	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,06	0,00	0,40	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,06		0,40		
19.2	мазут	%	2,79	0,32		4,90	2,92

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
19.3	газ всего, в том числе:	%	97,14	99,68	99,60	95,10	97,08
19.3.1	Газ лимитный	%	97,14	99,68	99,60	95,10	97,08
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,84	0,00	0,84	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,84		0,84		
20.2	мазут		1,38	1,38		1,38	1,38
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	1,69	0,00	1,69	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	1,69	0,00	1,69	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	45,11	0,84	0,00	30,35	13,93
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	1 867,32	309,45	298,25	712,88	546,75
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	1 867,32	309,45	298,25	712,88	546,75
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	3 051,75	0,00	3 051,75	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	3 051,75		3 051,75		
22.2	мазут	руб/тнт	10 917,71	5 607,15		12 167,40	8 513,53
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 440,25	4 484,50	4 500,10	4 371,71	4 471,93
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 440,25	4 484,50	4 500,10	4 371,71	4 471,93
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	8 789 011,69	1 392 389,02	1 347 279,04	3 485 742,36	2 563 601,27
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	5 143,75	0,00	5 143,75	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	5 143,75	0,00	5 143,75	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	492 486,55	4 682,49	0,00	369 221,61	118 582,45
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	8 291 381,40	1 387 706,53	1 342 135,29	3 116 520,75	2 445 018,82
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	8 291 381,40	1 387 706,53	1 342 135,29	3 116 520,75	2 445 018,82
23.5	на производство т/э	тыс.руб	1 760 812,58	329 769,86	450 940,37	62 162,21	917 940,14
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	1 760 812,58	329 769,86	450 940,37	62 162,21	917 940,14
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	1 721,63	0,00	1 721,63	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	1 721,63	0,00	1 721,63	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	50 153,84	1 108,99	0,00	6 584,43	42 460,42
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 708 937,10	328 660,87	449 218,73	55 577,78	875 479,72
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 708 937,10	328 660,87	449 218,73	55 577,78	875 479,72
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00				
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	320,16	495,29	495,29	36,58	495,29
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	320,16	495,29	495,29	36,58	495,29
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	597 851,17	153 263,74	147 716,73	26 073,92	270 796,79
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	597 851,17	153 263,74	147 716,73	26 073,92	270 796,79
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	597 851,17	153 263,74	147 716,73	26 073,92	270 796,79
26.5	на производство т/э	тыс.руб	183 168,33	36 298,59	49 441,45	464,98	96 963,30
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	183 168,33	36 298,59	49 441,45	464,98	96 963,30
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	183 168,33	36 298,59	49 441,45	464,98	96 963,30
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	183 168,33	36 298,59	49 441,45	464,98	96 963,30
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	9 386 862,86	1 545 652,76	1 494 995,77	3 511 816,27	2 834 398,06
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	5 143,75	0,00	5 143,75	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	5 143,75	0,00	5 143,75	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	492 486,55	4 682,49	0,00	369 221,61	118 582,45
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	8 889 232,56	1 540 970,27	1 489 852,02	3 142 594,67	2 715 815,60
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	8 889 232,56	1 540 970,27	1 489 852,02	3 142 594,67	2 715 815,60
28.5	на производство т/э	тыс.руб	1 943 980,91	366 068,45	500 381,82	62 627,19	1 014 903,44
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 214,57	4 254,89	4 251,62	4 106,85	4 312,63
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	3 651,40	0,00	3 651,40	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	3 651,40	0,00	3 651,40	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	7 911,39	4 063,15	0,00	8 816,96	6 169,22
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 108,58	4 255,50	4 254,03	3 864,31	4 256,69
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 108,58	4 255,50	4 254,03	3 864,31	4 256,69
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 278,98	4 254,89	4 251,62	4 106,85	4 312,63
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	3 051,75	0,00	3 051,75	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	3 051,75	0,00	3 051,75	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	10 917,71	5 607,15	0,00	12 167,40	8 513,53
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 760,42	4 979,79	4 995,39	4 408,29	4 967,21
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 760,42	4 979,79	4 995,39	4 408,29	4 967,21
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	598,35	655,71	612,44	767,81	566,33

Приложение 2 *(продолжение)*

Расчет расходов на топливо АО «Татэнерго» на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	12 389,58	2 271,92	2 244,70	4 581,89	3 291,07
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	951,95	174,36	171,92	320,87	284,80
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	697,69	123,34	110,33	311,06	152,96

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	5,63	5,43	4,91	6,79	4,65
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	254,27	51,02	61,59	9,81	131,84
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	33,93	37,92	34,24	46,41	31,86
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	11 437,63	2 097,56	2 072,78	4 261,02	3 006,27
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	6,11	0,86	1,28	3,02	0,95
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,05	0,04	0,06	0,07	0,03
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	77,67	8,74	12,547	38,08	18,30
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,68	0,42	0,61	0,89	0,61
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**11 353,85**	**2 087,95**	**2 058,96**	**4 219,92**	**2 987,02**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	7 493,7340	1 345,4150	1 798,7220	211,4700	4 138,1270
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	35,21	5,41	3,47	16,30	10,0270
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,47	0,40	0,19	7,71	0,24
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**7 458,5290**	**1 340,0010**	**1 795,2560**	**195,1720**	**4 128,100**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	11 437,63	2 097,56	2 072,78	4 261,02	3 006,27
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	299,96	260,82	230,98	356,31	294,95
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**3 430,82**	**547,09**	**478,78**	**1 518,24**	**886,71**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	**7 493,7340**	1 345,42	1 798,72	211,47	4 138,13
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	**137,62**	**150,45**	**143,16**	**171,90**	**129,30**
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**1 031,3217**	**202,41**	**257,50**	**36,35**	**535,06**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	4 462,14	749,50	736,28	1 554,59	1 421,77
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	23,11	27,01	34,97	2,34	37,63
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	4 462,14	749,50	736,28	1 554,59	1 421,77
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	7,71	0,00	7,71	0,00	0,00
18.1.0		тыс.тут					
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	7,71	0,00	7,71	0,00	0,00
	Добавить разрез	–	-	-	-	-	-
18.2	мазут	тыс.тут	151,46	1,15	0,00	100,62	49,69
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	4 302,97	748,35	728,57	1 453,98	1 372,08
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	4 302,97	748,35	728,57	1 453,98	1 372,08
	Добавить вид топлива	–	-	-	-	-	-
18.5	на производство т/э	тыс.тут	1 031,32	202,41	257,50	36,35	535,06
19	**ДОЛЯ**	%	100,00000	100,00000	100,00000	100,00000	100,00000
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,17	0,00	**1,05**	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,17	0,00	1,05	0,00	0,00
19.2	мазут	%	**3,39**	**0,15**	**0,00**	**6,47**	**3,49**
19.3	газ всего, в том числе:	%	**96,43**	**99,85**	**98,95**	**93,53**	**96,51**
19.3.1	Газ лимитный	%	**96,43**	**99,85**	**98,95**	**93,53**	**96,51**
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**						
20.1	уголь всего, в том числе:		0,84	0,00	0,84	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,84	0,00	0,84	0,00	0,00
20.2	мазут		1,38	1,38	0,00	1,38	1,38

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
20.3	газ всего, в том числе:		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,16	1,17	1,17	1,14	1,17
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	9,22	0,00	9,22	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	9,22	0,00	9,22	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	109,75	0,84	0,00	72,91	36,01
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	3 710,32	639,50	620,44	1 274,56	1 175,82
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	3 710,32	639,50	620,44	1 274,56	1 175,82
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**						
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 490,31	0,00	2 490,31	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 490,31	0,00	2 490,31	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	6 821,92	5 607,15	0,00	7 466,44	5 544,94
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 380,02	4 417,09	4 432,04	4 315,60	4 402,24
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 380,02	4 417,09	4 432,04	4 315,60	4 402,24
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	17 022 963,82	2 829 423,48	2 772 791,44	6 044 864,85	5 375 884,04
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	22 968,22	0,00	22 968,22	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	22 968,22	0,00	22 968,22	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	748 711,54	4 682,49	0,00	544 381,31	199 647,75
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	16 251 284,05	2 824 740,99	2 749 823,21	5 500 483,55	5 176 236,29
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	16 251 284,05	2 824 740,99	2 749 823,21	5 500 483,55	5 176 236,29
23.5	на производство т/э	тыс.руб	3 891 656,43	762 773,03	969 061,23	139 367,01	2 020 455,16
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	3 891 656,43	762 773,03	969 061,23	139 367,01	2 020 455,16
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	8 027,15	0,00	8 027,15	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	8 027,15	0,00	8 027,15	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	88 848,26	1 262,33	0,00	12 550,95	75 034,97
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	3 794 781,02	761 510,69	961 034,08	126 816,06	1 945 420,19
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	3 794 781,02	761 510,69	961 034,08	126 816,06	1 945 420,19
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**						
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	332,57	487,84	487,79	36,11	487,57
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	332,57	487,84	487,79	36,11	487,57
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	1 233 934,03	311 975,44	302 648,24	46 018,99	573 291,36
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	1 233 934,03	311 975,44	302 648,24	46 018,99	573 291,36
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	1 233 934,03	311 975,44	302 648,24	46 018,99	573 291,36
26.5	на производство т/э	тыс.руб	406 493,11	84 121,15	105 753,31	1 066,70	215 551,95
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	406 493,11	84 121,15	105 753,31	1 066,70	215 551,95
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"				
			Всего	Казанская ТЭЦ1	Казанская ТЭЦ2	Заинская ГРЭС	Набережночелнинская ТЭЦ
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	406 493,11	84 121,15	105 753,31	1 066,70	215 551,95
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	406 493,11	84 121,15	105 753,31	1 066,70	215 551,95
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	18 256 897,85	3 141 398,92	3 075 439,68	6 090 883,85	5 949 175,40
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	22 968,22	0,00	22 968,22	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	22 968,22	0,00	22 968,22	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	748 711,54	4 682,49	0,00	544 381,31	199 647,75
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	17 485 218,08	3 136 716,43	3 052 471,46	5 546 502,54	5 749 527,65
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	17 485 218,08	3 136 716,43	3 052 471,46	5 546 502,54	5 749 527,65
28.5	на производство т/э	тыс.руб	4 298 149,54	846 894,18	1 074 814,55	140 433,70	2 236 007,11
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 091,51	4 191,33	4 177,02	3 917,99	4 184,34
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	2 979,64	0,00	2 979,64	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	2 979,64	0,00	2 979,64	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	4 943,42	4 063,15	0,00	5 410,47	4 018,07
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 063,52	4 191,53	4 189,69	3 814,71	4 190,36
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 063,52	4 191,53	4 189,69	3 814,71	4 190,36
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 167,61	4 183,98	4 174,09	3 863,19	4 178,99
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**						
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	2 490,31	0,00	2 490,31	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	2 490,31	0,00	2 490,31	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	6 821,92	5 607,15	0,00	7 466,44	5 544,94
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 712,59	4 904,93	4 919,83	4 351,71	4 889,81
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 712,59	4 904,93	4 919,83	4 351,71	4 889,81
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	576,27	632,01	598,70	719,54	541,66
32	К выработки 1 полугодия		0,56	0,58	0,54	0,58	0,57
33	К выработки 2 полугодия		0,44	0,42	0,46	0,42	0,43

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией - АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год.

тарифное дело **№29-2/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 №5-90/тэ установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы.

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757.30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	774,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	801,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	795,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	823,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	818,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	850,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	882,78	-	-	-	-	-
1.2	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	506,32	-	-	-	-	-

№ 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	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	702,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	627,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	637,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	635,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	664,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	662,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	672,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	670,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	705,02	-	-	-	-	-

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось АО «Татэнерго» с заявлением (от 29.04.2019 № 101-39/2647) о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям г. Казань, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 года № 130 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Казани до

2029 года» АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Казань Республики Татарстан. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658 утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования города Казани до 2033 года.

Согласно п.96 ППРФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразоании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» имеет в г. Казань собственные источники тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, Районные котельные – Азино, Горки, Савиново, а также приобретает тепловую энергию от источника АО «ТГК-16» -Казанская ТЭЦ-3.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями ОАО «ТГК-16» и АО «Татэнерго», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ							
		1 п/г 2020				2 п/г 2020			
		АО"Татэнерго" (КТЭЦ-1,2)	АО"Татэнерго" (РК Горки, Азино)	АО"Татэнерго" (РК Савиново)	АО"ТГК-16"	АО"Татэнерго" (КТЭЦ-1,2)	АО"Татэнерго" (РК Горки, Азино)	АО"Татэнерго" (РК Савиново)	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 168 265,40	608 989,37	433 972,20	395 158,32	970 123,80	719 744,54	318 262,54	193 311,24
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1614,4290	705,0120	517,3110	479,25	1277,050	604,284	374,224	226,02
Установленный тариф на производство т/э (для генераторов)	руб./Гкал	723,64	863,80	838,90	824,54	759,66	1191,07	850,46	855,28
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	786,00				887,11			

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Казань, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	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	
г. Казань							
АО «Татэнерго»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	794,08	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	876,32	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям г. Нижнекамск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год.

Постановлением Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013г. № 36 (в редакции постановления Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 16.05.2013 №60) с 1 января 2014 года статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Нижнекамск Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан присвоен АО «Татэнерго». Постановлением Руководителя Исполнительного комитета г. Нижнекамска от 15.04.2019 № 80 актуализирована схема теплоснабжения г. Нижнекамск Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан на 2020 год.

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 «Татэнерго» не имеет собственных источников тепловой энергии в г.Нижнекамск, приобретает тепловую энергию от источников АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. Нижнекамск			
		1 п/г 2020		2 п/г 2020	
		ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"	ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	307 496,39	425 597,18	203 679,52	339 426,05
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	479,250	638,12	306,50	490,06
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	641,62	666,96	664,54	692,62
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	656,09		681,82	

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Нижнекамск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и 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	
г. Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение, Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
АО «Татэнерго»							

Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	656,09	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	681,82	-	-	-	-	-

Экспертное заключение
к расчетам тарифов на тепловую энергию **на 2020 год**,
представленным ООО «Энергошинсервис», город Нижнекамск

тарифное дело № 20-4/тэ

На основании заявления об установлении тарифов ООО «Энергошинсервис» на тепловую энергию на 2020 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 22.04.2019 г. № 75 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, на 2020 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело для ООО «Энергошинсервис» № 20-4/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» принято решение при установлении тарифов на тепловую энергию применять **метод экономически обоснованных расходов (затрат)**, о чем организация своевременно уведомлена (письмо от 22.04.2019 №.3-20/1099).

ООО «Энергошинсервис» расположено по адресу г. Нижнекамск, территория ПАО «Нижнекамскшина».

Руководитель организации – исполнительный директор Андрющенко Александр Викторович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН/КПП 165061372/165101001.

ООО «Энергошинсервис» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией (в горячей воде и в отборном паре свыше 13,0 кгс/кв.см), которую приобретает у АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)).

Трубопроводы тепловых сетей, а также земельные участки под тепловые сети эксплуатируются ООО «Энергошинсервис» по договорам аренды:

- с ПАО «Нижнекамскшина» договор аренды от 04.05.2011 г. № 01/2011/587 (пролонгация предусмотрена условиями договора);
- с ПАО «Нижнекамскшина» договор аренды земельного участка (под тепловые сети) от 08.02.2018 г. №10/2018/49 (срок действия договора с 01.01.2018 до 01.01.2028 г.);
- с ООО «Нижнекамский завод грузовых шин» договор субаренды от 23.03.2018 г. № 11/2018/108;
- с АО «Нижнекамский механический завод» договор аренды от 05.06.2012 г. №05/2012/149 (пролонгация предусмотрена условиями договора);
- с ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК» договор аренды от 06.02.2015 г. № 07/2015/46 (пролонгация предусмотрена условиями договора).

Теплоснабжение является одним из основных видов деятельности ООО «Энергошинсервис» (доля выручки по итогам 2018 года составила - 59,1 %).

Оснащенность приборами учета потребителей – 100 %.

Общая протяженность сетей, согласно представленным техническим характеристикам составляет 28 743 м, в том числе:

- сети отопления в двухтрубном исчислении – 14 517 (50,5 % - от общей протяженности сетей) м;

- паропровод – 14 226 м (49,5% - от общей протяженности сетей).

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.

Постановлением Исполкома города Нижнекамск от 15.04.2019 № 80 «О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «город Нижнекамск» Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан». ООО «Энергошинсервис» присвоен статус Единой теплоснабжающей организации, в границах тепловых сетей, снабжающих потребителей предприятия тепловой энергией.

При расчете тарифа на 2020 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии по договору с АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)) принята в размере **1 363 600,00 Гкал** по предложению организации;

- потери тепловой энергии приняты – 89 210,50 Гкал (6,5 %);

- полезный отпуск – 1274389,50 Гкал, принят по предложению организации в том числе:

- отпуск прочим потребителям:

- в виде горячей воды – 29 548,00 Гкал;

- в виде отборного пара – 1 004 841,50 Гкал.

Баланс тепловой энергии *(Гкал)*

№ п/п	Показатели	2018 (факт.)	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	Принято ГКРТТ на 2020 год	*2020г. к 2019г., (%)*
1	Покупка тепловой энергии	1 359 468,0	1 474 000,0	1 363 600,0	1 363 600,0	*92,5*
2	Потери	95 878,00	92541,81	89 210,50	89 210,50	*96,4*

№ п/п	Показатели	2018 (факт.)	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	Принято ГКРТТ на 2020 год	*2020г. к 2019г., (%)*
3	Полезный отпуск, в том числе:	1 263 590,0	1 381 458,19	1274389,50	1274389,50	*92,2*
3.1	Прочие потребители, в т.ч.:	1 263 590,00	1 381 458,19	1274389,50	1274389,50	*92,2*
3.1.1	тепловая энергия в горячей воде	276 916,0	264 970,00	269548,00	269548,00	*101,7*
3.1.2	отборный пар свыше 13,0 кгс/кв.см	986 674,0	1 116 488,19	1004841,50	1004841,50	*90,0*

Основными потребителями тепловой энергии являются ПАО «Нижнекамскшина» (51,0%), ООО «Нижнекамский завод грузовых шин» (40,0%), прочие потребители (9,0%).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2018 год организацией отражена прибыль в размере 77,53 тыс.руб.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) по представленному проекту организации на 2020 год составила (на тепловую энергию в виде горячей воды) **235 533,97** тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2020 год составили:

<u>в виде горячей воды</u>

- с 1 января – 863,28 руб./Гкал (без учета НДС) со снижением к уровню утвержденного тарифа на 31.12.2019 г. 96,0 %;
- с 1 июля – 891,96 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,3 % к I полугодию 2019 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергошинсервис», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2020 год применяются следующие индексы-дефляторы:

- электрическая энергия – 103,0%;
- индекс потребительских цен – 103,0%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,2%.

Значения по статьям затрат ООО «Энергошинсервис», с календарной разбивкой на 2020 год представлены в приложении.

Справочно:

Расходы на содержание сетей по паровым и тепловым сетям распределяются пропорционально представленному организацией расчету условных единиц (доля тепловых сетей – 48,4 %).

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих на содержание сетей на горячую воду принят в сумме **2868,64** тыс. руб.

тыс.руб

	Принято на 2020 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
ФОТ производственного персонала	5932,22	2868,64
Социальные отчисления	1791,53	866,33

Численность производственного персонала на передачу тепловой энергии учтена в количестве 15 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 32 956,80 руб.

2. Отчисления на социальные нужды (30,2%) – **866,33** тыс.руб.

3. Расходы на электрическую энергию на технологические цели на содержание сетей на горячую воду приняты в сумме **694,85 тыс. руб**.

тыс.руб

	Принято на 2020 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
Электроэнергия на тех.цели	1436,93	694,85

Объем электроэнергии на передачу тепловой энергии принят в размере – 492,54 тыс.кВт.ч. на основании фактического удельного расход за 2018 год. Средневзвешенный тариф (ВН) учтен в размере 2,92 руб./ кВт.ч на основании фактических данных за 2018 год с учетом индексации.

4. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования на содержание сетей на горячую воду приняты в сумме **3603,27 тыс. руб,** в том числе:

- амортизация производственного оборудования – **34,78 тыс. руб**. согласно представленным обосновывающим документам (амортизационная ведомость за 2018 год);

- расходы на ремонт в доле на горячую воду приняты в сумме **3568,50 тыс. руб**. согласно фактически данным за 2018 год, на основании представленных обосновывающих документов (акты о приемке выполненных работ за 2018 год).

тыс.руб

	Принято на 2020 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
Амортизационные отчисления	71,92	34,78
Затраты на ремонт (услуги сторонних организаций)	7379,50	3568,50

5. Арендная плата принята в доле на горячее водоснабжение в размере 5813,90 тыс.руб. на основании представленных обосновывающих документов в

соответствии п.45 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразования в сфере теплоснабжения».

тыс.руб.

	Принято на 2020 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
договор аренды с ПАО «Нижнекамскшина» от 04.05.2011 г. № 01/2011/587	1375,92	665,35
договор аренды земельного участка (под тепловые сети) с ПАО «Нижнекамскшина» от 23.03.2018 г. № 10/2018/108	4217,88	2039,64
договор субаренды с ООО «Нижнекамский завод грузовых шин» от 12.04.2018 г. № 11/2018/134	93,41	45,17
договор аренды с АО «Нижнекамский механический завод» от 05.06.2012 г. № 05/2012/149	118,05	57,08
договор аренды с ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК» от 06.02.2015 г. № 07/2015/46	6217,65	3006,66
Итого	12 022,90	5813,90

Справочно: Балансовая стоимость данных объектов документально подтверждена собственником имущества (представлены инвентарные карточки).

5. Расходы на покупку тепловой энергии в виде горячей воды приняты в сумме **198 799,57 тыс. руб**.

В расходах на 2020 год учтены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) **в виде горячей воды**:

- с 1 января по 30 июнь 2020 года – 666,96 руб./Гкал (без учета НДС);
- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 692,62 руб./Гкал (без учета НДС);

В соответствии с п. 5.1 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» цены на тепловую энергию в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям определяются по соглашению сторон договора поставки теплоносителя.

6. Общепроизводственные (цеховые) расходы в доле на горячую воду приняты в сумме **1369,03 тыс. руб.**

В соответствии с учетной политикой организации общепроизводственные расходы учтены в доле, определенной пропорционально сумме начисления заработной платы основного производственного персонала, а также в доле отнесенной на содержание тепловых сетей.

- фонд оплаты труда цехового персонала в доле на горячее водоснабжение принят в сумме 129,37 тыс. руб. на уровне 2019 года с учетом индексации;
- отчисления на социальные нужды - в сумме 39,07 тыс. руб.;
- расходы на электроэнергию общепроизводственного назначения в доле на горячее водоснабжение – 13,68 тыс. руб;

Объем электроэнергии в целом на передачу тепловой энергии составил – 9,70 тыс. кВт.ч на уровне 2019 года. Средневзвешенный тариф (ВН) учтен в размере 2,92 руб/кВт.ч.

- расходы на охрану труда приняты – 28,39 тыс.руб;
- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 1158,51 тыс. руб. с учетом индексации, согласно распределению общепроизводственных расходов на предприятии, на основании представленной бухгалтерской отчетности:

тыс.руб

Наименование статьи	Принято на передачу тепловой энергии на 2020 год	В доле на содержание тепловых сетей
ГСМ (дизельное топливо, бензин)	38,81	18,77
Запасные части	38,41	18,57
Износ инвентаря, хоз.принадлежностей	89,23	43,15
Износ спец. одежды	74,61	36,08
Метрологические работы и услуги	22,02	10,65
Подготовка и переподготовка кадров	143,97	69,62
Профосмотр	79,45	38,40
Прочие услуги производственного характера (обследование паропровода)	70,352	34,02
Прочие услуги связи	44,48	21,51
Расходы на дезинфекцию и дератизацию	11,35	5,49
Расходы по утилизации отходов	5,26	2,55
Смазочные материалы	0,19	0,09
Спецпитание (молоко)	106,50	51,50
Услуги хозяйственного характера	655,27	316,87
Услуги по текущему ремонту оборудования КИП и АСУТП	274,73	132,85
Услуги по обслуживанию оборудования КИП и АСУТП	575,79	278,43
Услуги по техническому надзору	54,99	26,59
Услуги по обслуживанию энергооборудования	82,10	39,70
Услуги по текущему ремонту прочего имущества	24,75	11,97
Расходы на консультационные услуги	3,53	1,71
ВСЕГО	**2 395,75**	**1 158,51**

тыс.руб

	Принято на 2020 год на передачу тепловой энергии (в целом)	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
ФОТ цехового персонала	267,53	129,37
Социальные отчисления	80,79	39,07
Электроэнергия на хоз.нужды	28,30	13,68
Расходы на охрану труда	58,72	28,39
Прочие расходы	2395,75	1158,51

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **394,51 тыс. руб.**

В соответствии с учетной политикой организации общехозяйственные расходы учтены в доле, определенной пропорционально сумме начисления

заработной платы основного производственного персонала, а также в доле отнесенной на содержание тепловых сетей.

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 27,75 тыс. руб. на уровне 2019 года с учетом индексации.

- отчисления на социальные нужды – 8,38 тыс. руб

- налог на имущество –0,77 тыс. руб. согласно представленным документам;

- прочие общехозяйственные расходы – 153,87 тыс. руб. согласно распределению общехозяйственных затрат на предприятии:

Наименование статьи	Принято на передачу тепловой энергии на 2020 год	В доле на содержание тепловых сетей
Услуги автотранспорта	164,90	79,74
Канцелярские товары цехов ЦОЭО №1,2	13,55	6,55
Прочие материальные расходы цехов ЦОЭО №1,2	0,61	0,29
Средства индивидуальной защиты	4,18	2,02
Нотариальные услуги	0,14	0,07
Подготовка и переподготовка кадров	9,17	4,44
Прочие материальные расходы	6,68	3,23
Расходы на информационные услуги	2,02	0,98
Сопровождение информационных систем и комплексное обслуживание АРМ	59,23	28,64
Спецпитание (молоко)	2,85	1,38
Услуги интернета и связи	29,33	14,18
Услуги по обслуживанию общехозяйственного оборудования	18,45	8,92
Промышленная безопасность, охраны труда и окружающей среды	5,69	2,75
Профосмотр	1,39	0,67
ВСЕГО	**318,20**	**153,87**

тыс.руб.

	Принято на 2020 год	Принято в доле на содержание сетей на гор.воду (48,4 %)
ФОТ АУП	57,39	27,75
Социальные отчисления	17,33	8,38
Налог на имущество	1,58	0,77
Прочие расходы	318,20	153,87

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год принята в размере **213 992,55 тыс. руб.**, в том числе расходы на покупку тепловой энергии в виде горячей воды **198 585,75 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию **в виде горячей воды на 2020 год,** поставляемую **ООО «Энергошинсервис»** потребителям в следующих размерах:

- с 1 января по 30 июня – **784,33 руб./Гкал** (без учета НДС), со снижением к уровню 31.12.2019 87,2 %;

- с 1 июня по 31 декабря – **810,38** руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 103,3% к I полугодию 2020 года.

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии для ООО «Энергошинсервис»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Утверждено на 2019 год	**Утверждено органом регулирования 2020 год**				
				Год	горячая вода	Отклонение к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет				0,63	да	да
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	1 474 000,00	1 363 600,00		92,5	710 476,07	653 123,93
5	**Потери**	**Гкал**	**92 541,81**	**89 210,50**	43 139,44	96,4	**46 481,32**	**42 729,18**
	потери горячей воды				*24 052,00*		15 220,46	8 831,54
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**1 381 458,19**	**1 274 389,50**	**1 274 389,50**	92,2	**663 994,75**	**610 394,75**
	отпуск в сеть (покупка) горячей воды				***293 600,00***		***185 794,46***	***107 805,54***
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	264 970,00	269 548,00	269 548,00	101,7	170 574,00	98 974,00
6.1.4	прочие	Гкал	264 970,00	269 548,00	269 548,00	101,7	170 574,00	98 974,00
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	1 116 488,19	1 004 841,50		90,0	493 420,75	511 420,75
6.2.2	прочие	Гкал	1 116 488,19	1 004 841,50		90,0	493 420,75	511 420,75
6.3	в том числе пар по параметрам:	Гкал	1 116 488,19	1 004 841,50		90,0	493 420,75	511 420,75
6.3.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	1 116 488,19	1 004 841,50		90,0	493 420,75	511 420,75
9	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**5 759,44**	**5 932,22**	**2 868,64**	103,0	**2 966,11**	**2 966,11**
10	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**1 768,15**	**1 791,53**	**866,33**	101,3	**895,77**	**895,77**
11	**Электроэнергия на технологические цели**	**тыс.руб.**	**1 279,20**	**1 436,93**	**694,85**	112,3	**748,68**	**688,25**
11.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	463,22	492,54		106,3	**256,63**	**235,91**
11.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	2,76	2,92		105,6	**2,92**	**2,92**
12	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	**тыс.руб.**	**37 667,59**	**7 451,42**	**3 603,27**	19,8	**3 689,75**	**3 689,75**
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	35,38	71,92	34,78	203,3		
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	37 632,21	7 379,50	3 568,50	19,6	3 689,75	3 689,75
12.2.4	*услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	37 632,21	7 379,50		19,6	3 689,75	3 689,75
13	**Аренда (лизинг) основных производственных фондов**	**тыс.руб.**	**12 229,48**	**12 022,90**	**5 813,90**	98,3	**6 011,45**	**6 011,45**
14	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**1 084 269,10**	**198 799,57**	**198 585,75**	18,3	123917,48	74668,27
	Оплата покупной тепловой энергии		169 317,34		198 799,57	117,4		
	объем покупки горячей воды		289 920,00		293 600,00		185 794,46	107 805,54

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					
			Утверждено на 2019 год	**Утверждено органом регулирования 2020 год**				
				Год	горячая вода	Отклонение к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	тариф ТГК-16		584,01		677,11	115,9	666,96	692,62
16	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 801,91**	**2 831,10**	**1 369,03**	101,0	**1 416,14**	**1 414,95**
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	259,74	267,53	129,37	103,0	133,77	133,77
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	79,74	80,79	39,07	101,3	40,40	40,40
16.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	26,79	28,30	13,68	105,6	14,74	13,55
16.4.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	9,70	9,70		100,0	5,05	4,65
16.4.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	2,76	2,92		105,6	2,92	2,92
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	54,08	58,72	28,39	108,6	29,36	29,36
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	2 381,56	2 395,75	1 158,51	100,6	1 197,88	1 197,88
17	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**390,11**	**394,51**	**190,77**	101,1	**197,25**	**197,25**
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	55,72	57,39	27,75	103,0	28,70	28,70
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	17,11	17,33	8,38	101,3	8,67	8,67
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,0		
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	13,95	0,00		0,0		
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	1,58	0,77	0,0	0,79	0,79
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	1,58		0,0	0,79	0,79
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	303,33	318,20	153,87	104,9	159,10	159,10
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**1 146 164,97**	**230 446,35**	**111 43674,13**		**139 842,63**	**90 531,80**
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00		0,0		
20	Прибыль, (-) убыток, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00		0,0		
23	**НВВ**	**тыс.руб.**	**1 146 164,97**	**230 588,26**		20,1	**140 028,43**	**90 559,83**
23.1	Горячая вода (с покупкой+содержание сетей)	тыс.руб.	194 177,96	214 206,38	**213 992,55**	110,2	133 785,67	80 206,88
23.2	Отборный пар*						0,63	
24.1	**Горячая вода**	**руб./Гкал**	**732,83**	**793,89**		108,3	**784,33**	**810,38**

Корректировка долгосрочных тарифов
на тепловую энергию **на 2020-2023 годы,** поставляемую
ПАО «Нижнекамскнефтехим»

тарифное дело № 20-32/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) №5-99/тэ от 19.12.2018 установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы, поставляемую потребителям ПАО «Нижнекамскнефтехим» в виде горячей воды, в следующих размерах:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 019	550,65	*100,0*	757,14	*137,5*
2 020	703,00	*92,8*	704,01	*100,1*
2 021	704,01	*100,0*	748,74	*106,4*
2 022	743,00	*99,2*	745,25	*100,3*
2 023	745,25	*100,0*	791,11	*106,2*

В соответствии с п.26 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при формировании тарифов на 2019-2023 годы применен метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 23.04.2018 № 101 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2019-2023 годы и выборе метода регулирования»).

На основании заявления ПАО «Нижнекамскнефтехим» от 12.04.2019 №16228 и в соответствии с требованием законодательства выполнена корректировка долгосрочных тарифов (п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075).

ПАО «Нижнекамскнефтехим» расположено по адресу: 423574, Республика Татарстан, г. Нижнекамск.

Руководитель организации – генеральный директор Бикмурзин Азат Шаукатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1651000010 /КПП 997350001

Теплоснабжение не является основным видом деятельности организации.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» производит покупку тепловой энергии от филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1), *(долгосрочный договор поставки тепловой энергии и теплоносителя от 23.10.2012 №4600020353)*, а также от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в виде пара свыше 13 кг/см2, *(договор на снабжение тепловой энергией от 25.01.2015 №4600027922)* на собственные нужды предприятия и для передачи ее потребителям по своим тепловым сетям.

Протяженность наружных трубопроводов:

58 675,00 м - сетей отопления в двухтрубном исчислении,

84 600,5 м – паропроводов.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Постановлением Руководителя Исполнительного комитета города Нижнекамска №80 от 15.04.2019 "О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» " схема теплоснабжения г. Нижнекамска на 2020 год актуализирована.

Сведения о покупке тепловой энергии у АО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1) и полезном отпуске ПАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям в данной схеме теплоснабжения отсутствуют.

При расчете тарифов на 2020 год приняты следующие показатели:

- покупка тепловой энергии – **15 095 600,00 Гкал**, с ростом к уровню 2019 года на 0,3% в связи с увеличением объемов потребления горячей воды и пара на собственное производство и на потребителей.

- потери тепловой энергии – **14 332,52 Гкал** (0,09%) – на основании постановления Госкомитета №5-99/тэ от 19.12.2018;

- полезный отпуск из сети – **15 081 267,48 Гкал**, по предложению организации с ростом к уровню 2019 года 100,3%, в т. ч.:

- собственное потребление – 14 890 768,11 Гкал (98,7%);

- прочим потребителям – 190 501,37 Гкал (1,3%);

С*правочно: основными потребителями являются: ООО «РМЗ-НКНХ», ООО трест «ТСНХРС» ЦПП (АБК), ООО «Татнефть-НК-Ойл», ЗАО «СТХ», ООО «Камбит-НК», ОАО «СОВ-НКНХ» и пр.*

Баланс тепловой энергии (Гкал)

№ п/п	Показатели	Факт 2018 год	Утверждено на 2019 год	Прогноз организации на 2020 год	Принято ГКРТТ на 2020 год	Откло-нение 2020г./ 2019г., %
1	**Покупка тепловой энергии**	**15 321 483,00**	**15 050 000,00**	**15 095 600,00**	**15 095 600,00**	100,3%
	горячая вода	*613 574,00*	*596 532,00*	*620 000,00*	*620 000,00*	*103,9*
	пар давлением свыше 13,0 кгс/кв.см	*12 787 526,00*	*12 254 139,87*	*12 307 620,00*	*12 307 620,00*	*100,4*
	острый и редуцированный пар	*1 920 383,00*	*2 199 328,13*	*2 167 980,00*	*2 167 980,00*	*98,6*
2	**Потери, в т.ч.:**	**14 332,52**	**14 332,52**	**14 332,52**	**14 332,52**	**100,0**
3	**Полезный отпуск, в том числе:**	**15 307 150,48**	**15 035 667,48**	**15 081 267,48**	**15 081 267,48**	**100,1%**
	горячая вода	*607 123,00*	*596 532,00*	*613 549,00*	*613 549,00*	102,9
	пар давлением свыше 13,0 кгс/кв.см	*12 779 644,48*	*12 239 807,35*	*12 299 738,48*	*12 299 738,48*	100,5
	острый и редуцированный пар	*1 920 383,00*	*2 199 328,13*	2 167 980,00	2 167 980,00	98,6
3.	собственное	15 225 677,15	14 941 555,31	14 890 766,11	14 890 766,11	99,7

№ п/п	Показатели	Факт 2018 год	Утверждено на 2019 год	Прогноз организации на 2020 год	Принято ГКРТТ на 2020 год	Отклонение 2020г./ 2019г., %
1.	потребление					
3.2.	прочие потребители	81 473,33	94 112,17	190 501,37	190 501,37	202,4%

В соответствии с п.2 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» цены на тепловую энергию в виде пара, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии и (или) теплоносителя.

Распределение отпуска тепловой энергии в горячей воде по полугодиям:
1 полугодие – 337 234,50 Гкал;
2 полугодие – 276 314,50 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2018 год организацией отражен убыток в сумме 4935,98 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям составил 15 307, 15 Гкал, что на 593,49 тыс. Гкал больше плана. Полезный отпуск потребителям оказался меньше плана на 105,66 тыс. Гкал.

Доходы организации от реализации тепловой энергии потребителям составили 55 904,34 тыс. руб., расходы на реализацию – 60 840,32 тыс. руб.

Рост расходов по сравнению с плановыми произошёл по статьям:
- оплата покупной тепловой энергии - на 429 301,50 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы - на 28 514,30 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 1 771,20 тыс. руб.;
- оплата труда АУП – на 9314,70 тыс. руб.;
- затраты на ремонт - 5 480,40 тыс. руб.;

Снижение расходов произошло по статьям:
- оплата труда производственного персонала - 11 156,10 тыс. руб.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Организация не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2020 год.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2020 год составили:

Год	**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*
2020	**12 163 773,97**				
	в т.ч. в горячей воде				
	470 833,73	**757,14**	*100,0%*	**779,91**	*103,0%*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2020 год и дальнейшие годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2020 год.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2018 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
- природный газ с 1 июля	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
- электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
- индекс потребительских цен	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
- индекс цен промышленных производителей	104,2%	103,8%	104,1	104,3

Скорректированные значения по статьям затрат долгосрочного периода регулирования представлены в приложении 1.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов – тепловой энергии в виде горячей воды - с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	**Расходы на приобретение тепловой энергии в виде горячей воды**	тыс. руб.	**345 411,50**	**421 101,34**	**437 333,11**	**454 826,43**	**473 019,49**
	объём покупной тепловой энергии	*Гкал*	620 000,00	620 000,00	620 000,00	620 000,00	620 000,00
	откл. к предыд. периоду	*%*		*121,9*	*103,9*	*104,0*	*104,0*
3	**ИТОГО**		**345 411,50**	**421 101,34**	**437 333,11**	**454 826,43**	**473 019,49**

I. Расходы на покупку тепловой энергии в виде горячей воды приняты в **сумме 420 688,20 тыс. руб.**

Объем покупки тепловой энергии в виде горячей воды – 620 000,00 Гкал поставляемой ОАО «ТГК-16». Тарифы ОАО «ТГК-16» - в соответствии с постановлением Госкомитета №5-87/тэ от 17.12.2018 (в ред. 2019 г.) Договор поставки тепловой энергии и теплоносителя №15-660/2012 от 23.10.2012 (дополнительное соглашение №21):

Период регулирования (год)	Источник тепловой энергии	1 полугодие	2 полугодие
		горячая вода	горячая вода
2020	филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	666,96	692,62

II. **Операционные (подконтрольные)** расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **25 094,35** тыс. руб., с ростом 102,0% к уровню 2019 года;

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,040**	**1,030**	**1,037**	**1,040**	**1,040**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,000	0,0	0,0	0,0
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,00	0,00	0	0	0
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**24 609,54**	**25 094,35**	**25 762,61**	**26 525,18**	**27 310,33**
	рост расходов	%		102,0%	102,7%	103,0%	103,0%

III. **Неподконтрольные расходы** приняты в сумме **2 230,34** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования - 187,30 тыс. руб. на основании справки о состоянии основных средств, представленных организацией (из годовых амортизационных отчислений исключена амортизация паропроводов);

2. Амортизация общехозяйственного оборудования – 100,19 тыс. руб. – по факту 2018 года в доле на содержание сетей отопления;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,84% от ФОТ на основании уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний:

- с оплаты производственного персонала в сумме 1 603,76 тыс. руб.,
- с оплаты управленческого персонала в сумме 327,34 тыс. руб.

3. Налог на имущество теплосилового хозяйства принят в сумме 11,75 тыс. руб. – 2,2% от остаточной стоимости основных средств, участвующих в передаче тепловой энергии в виде горячей воды.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020 год составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	345 411,50	420 688,20	437 169,00	454 655,76	472 841,99
2.	Операционные (подконтрольные) расходы	24 609,54	25 094,35	25 762,61	26 525,18	27 310,33
3.	Неподконтрольные расходы	11 350,40	2 230,34	2 281,76	2 340,45	2 400,87
	Прибыль	0,00	448 012,88	465 213,37	483 521,39	502 553,19
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	381 371,44	420 688,20	437 169,00	454 655,76	472 841,99

Годовая величина **необходимой валовой выручки** для расчета тарифов на тепловую энергию в горячей воде на 2020 год составляет **420 688,20 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2020 - 2023 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 020	**719,28**	*95,0*	**743,52**	*103,4*
2 021	**743,52**	*100,0*	**776,19**	*104,4*
2 022	**776,19**	*100,0*	**802,58**	*103,4*
2 023	**802,58**	*100,0*	**839,25**	*104,6*

Калькуляция расходов, связанных реализацией тепловой энергии ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2020 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Текущий период	В том числе на горячую воду на 2019 год		Предложение организации		Утверждено органом регулирования**					
						Период регулирования 2020 год (корректировка)		Период регулирования 2020 год (корректировка)					
			Утверждено ГКРТТ	Утверждено ГКРТТ	Отклонение к предыдущему периоду, %	Год (с учетом индексации)	Отклонение к предыдущему периоду, %	Год	Отклонение к предыдущему периоду, %	Горячая вода	Отклонение к предыдущему периоду, %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**				**да**		**да**	**да**
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	15 050 000,00	596 532,00	100,7	15 095 600,00	100,3	627 881,52	4,2	613 549,00	102,9	337 234,50	276 314,50
	в том числе покупка в воде		596 532,00	596 532,00				613 549,00		613 549,00	102,9	337 234,50	276 314,50
5	**Потери**	**Гкал**	**14 332,52**	**0,00**	0,0	**14 332,52**	100,0	**14 332,52**	100,0	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**15 035 667,48**	**596 532,00**	100,5	**15 081 267,48**	100,3	**613 549,00**	4,1	**613 549,00**	102,9	**337 234,50**	**276 314,50**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	596 532,00	596 532,00	3 639,7	613 549,00	102,9	613 549,00	102,9	613 549,00	102,9	337 234,50	276 314,50
6.1.1	собственное потребление	Гкал	539 292,75	539 292,75	2 148,0	563 405,53	104,5	563 405,53	104,5	563 405,53	104,5	306 718,95	256 686,58
6.1.4	прочие	Гкал	57 239,25	57 239,25	-656,6	50 143,47	87,6	50 143,47	87,6	50 143,47	87,6	30 515,55	19 627,92
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	12 239 807,35		0,0	12 299 738,48	100,5	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
6.2.1	собственное потребление	Гкал	12 202 934,43		0,0	12 159 380,58	99,6	12 159 380,58	99,6	12 159 380,58	0,0	5 985 950,90	6 173 429,68
6.2.3	прочие	Гкал	36 872,92		0,0	140 357,90	380,7	140 357,90	380,7	140 357,90	0,0	76 575,60	63 782,30
6.3	в том числе пар по параметрам:		12 239 807,35		0,0	12 299 738,48	100,5	12 299 738,48	100,5	12 299 738,48	0,0	6 062 526,50	6 237 211,98
6.3.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал	12 239 807,35		0,0	12 299 738,48	100,5	12 299 738,48	100,5	12 299 738,48	0,0	6 062 526,50	6 237 211,98
6.4	Острый и редуцированный пар, в том числе:	Гкал	2 199 328,13		0,0	2 167 980,00	98,6	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00

6.4.1	собственное потребление	Гкал	2 199 328,13		0,0	2 167 980,00	98,6	2 167 980,00	98,6	2 167 980,00	0,0	1 068 400,00	1 099 580,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**11 722 144,00**	**345 411,50**	80,5	**11 998 319,64**	102,4	**11 998 319,64**	102,4	**421 101,34**	121,9	**227 413,66**	**193 687,68**
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**11 722 144,00**	**345 411,50**	80,5	**11 998 319,64**	102,4	**11 998 319,64**	102,4	**420 688,20**	121,8	**227 073,20**	**193 614,99**
10.1	объем	Гкал	15 050 000,00	596 532,00	100,7	15 095 600,00	100,3	15 095 600,00	100,3	620 000,00	103,9	340 460,00	279 540,00
10.2	Тариф	руб./Гкал	778,88	579,03	-145 625,8	794,82	102,0	794,82	102,0	678,53	117,2	**666,96**	692,62
	Горячая вода, в том числе:	тыс.руб.	345 411,48	345 409,92		**405 340,03**	117,4	421 101,34		**420 688,20**	121,8	**227 073,20**	**193 614,99**
	объём	Гкал	596 532,00	596 532,00		620 000,00	103,9	620 000,00	103,9	620 000,00	103,9	340 460,00	279 540,00
	тариф	руб./Гкал	579,03	579,03		653,77	112,9	679,20	117,3	678,53	117,2	666,96	692,62
	свыше 13,0 кгс/кв.см		9 531 586,14						0,0		0,0		
10	**От ТГК-16**	**тыс.руб.**	**8 453 329,75**		0,0	**9 200 411,40**	108,8	**0,00**	0,0	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**
10.1	*объём*	Гкал	10 904 139,87		0,0	11 607 620,00	106,5	0,00	0,0		0,0		
10.2	*тариф*	руб./Гкал	775,24		0,0	0,79	0,1	0,00	0,0		0,0		0,00
10	**От ООО "Нижнекаская ТЭЦ**	**тыс.руб.**	**1 078 256,39**		0,0	**534 770,18**	49,6	**0,00**	0,0	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**
10.1	*объём*	Гкал	1 350 000,00		0,0	700 000,00	51,9	0,00	0,0		0,0		
10.2	*тариф*	руб./Гкал	798,71		0,0	0,76	0,1	0,00	0,0		0,0		0,00
10	**Острый и редуцированный пар, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 845 093,20**		0,0	**1 857 798,03**	100,7	**0,00**	0,0	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**
10.1	*объём*	Гкал	2 199 328,13		0,0	2 167 980,00	98,6	0,00	0,0		0,0		
10.2	*тариф*	руб./Гкал	838,93		0,0	0,86	0,1	0,00	0,0		0,0		0,00
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,040**	**1,040**		**1,034**		**1,030**		**1,030**	99,0		
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,000**	**1,000**		**1,000**		**1,000**		**1,000**	100,0		
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,000**	**0,000**		**0,000**	0,000	**0,000**	0,000	**0,000**	0,0		

14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	0,0	**0,00**	0,0	**0,00**	0,0		
15	**Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	0,0	**0,00**	0,0	**0,00**	0,0		
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**		**0,750**	**0,750**		**0,750**		**0,750**		**0,750**	100,0		
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**111 861,53**	**24 609,54**	**72,6**	**114 508,18**	**102,4**	**114 065,21**	**102,0**	**25 094,35**	102,0	**14 038,50**	**11 055,85**
III	**Неподконтрольные расходы**	**тыс.руб.**	**51 592,74**	**11 350,40**		**50 946,15**	98,7	**51 342,94**	99,5	**2 230,34**	19,6	**1 115,17**	**1 115,17**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	37 824,83	8 321,46		37 817,36	100,0	38 248,24	101,1	187,30	2,3	93,65	93,65
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	349,51	76,89		348,18	99,6	348,18	99,6	100,19	130,3	50,10	50,10
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	7 148,99	1 572,78		7 318,14	102,4	7 289,83	102,0	1 603,76	102,0	801,88	801,88
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	1 459,16	321,01		1 493,68	102,4	1 487,91	102,0	327,34	102,0	163,67	163,67
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	4 810,25	1 058,26		3 968,79	82,5	3 968,79	82,5	11,75	1,1	5,87	5,87
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	4 810,25	1 058,26		3 968,79	82,5	3 968,79	82,5	11,75	1,1	5,87	5,87
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,0		

34	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	0,0	**0,00**	0,0	**0,00**	0,0		
38	**НВВ (годовой)**	**тыс.руб.**	**11 885 598,27**	**381 371,44**	82,7	**12 163 773,97**	102,3	**12 163 727,79**	102,3	**448 012,88**	117,5	**242 567,33**	**205 445,56**
38.1	Горячая вода*	тыс.руб.	381 371,42	381 371,42	2 058,5	470 833,73	123,5	0,00	0,0	448 012,88	117,5		
39	**НВВ (I-го полугодия)**	**тыс.руб.**	**187 432,81**	**187 432,81**	69,6	5 793 998,39				**242 567,33**	129,4		
39.1	Горячая вода*	тыс.руб.	187 432,81	187 432,81	1 077,3	255 333,73				242 567,33	129,4		
40	**НВВ (II-го полугодия)**	**тыс.руб.**	**11 698 165,46**	**193 938,63**	101,1	6 369 775,58				**205 445,56**	105,9		
40.1	Горячая вода*	тыс.руб.	193 938,61	193 938,61	17 185,7	215 500,00				205 445,56	105,9		
41	**Тариф (среднегодовой)**	**руб./Гкал**	**790,49**	**639,31**	52 827,2	**806,55**	102,0	**19 825,19**	2 508,0	**730,20**	114,2	**719,28**	**743,52**
41.1	Горячая вода	руб./Гкал	639,31	639,31	4 004,7	767,39	120,0	0,00	0,0	730,20	114,2	0,00	0,00
42	**Тариф (I-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**24,44**	**550,65**	0,0	**775,83**				**719,28**	95,0		
42.1	Горячая вода	руб./Гкал	550,65	550,65	115 528,3	757,14				719,28	95,0		
43	**Тариф (II-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 588,24**	**757,14**	0,0	**836,69**				**743,52**	103,4		
43.1	Горячая вода	руб./Гкал	757,14	757,14	1 318,3	779,91	103,01			743,52	103,4		

Корректировка долгосрочных тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2021 годы,
ООО «Тепловые сети Западного вывода»
(г. Набережные Челны с учетом доп. материалов)

тарифное дело № 20-116/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 №5-105/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	**1 867,84**	*100,0%*	**1 829,18**	*97,9%*
2021 год	**1 829,18**	*100,0%*	**2 016,53**	*110,2%*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2019-2021 годы принято решение о применении **метода индексации установленных тариф** (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»», о чем организация своевременно уведомлена (исх. от 12.11.2018 32-20/3621).

В соответствии п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, и на основании заявления ООО «ТСЗВ» от 17.04.2018 № 16/200-28 выполнена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

ООО «ТСЗВ расположено по адресу: 423800, РТ, г. Набережнын Челны, промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73.

Руководитель организации – генеральный директор Вахитов Рамиль Хамбалович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1650353407 /КПП 165001001

Услуги по передаче тепловой энергии является основным (единственным) видом деятельности и осуществляются по договору с АО «Татэнерго» от 15.02.2019 №370/352.

Присоединенная тепловая нагрузка – 10,55 Гкал/час.;
протяженность тепловых сетей– 7,95 км. в двухтрубном исчислении.
Сети теплоснабжения являются собственностью организации.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования объем полезного отпуска соответствующего

вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.10.2018 №932 актуализирована схема теплоснабжения муниципального образования г. Набережные Челны на период до 2033 года. Сведений об объемах передачи тепловой энергии ООО «ТСЗВ» в данной схеме отсутствуют.

Баланс отпуска в сеть на 2020 год принят с учетом договорных и согласованных объемов на услуги по передаче тепловой энергии (договор с АО «Татэнерго» от 15.02.2019 №370/352), в том числе:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 23478,76 Гкал,
- потери тепловой энергии – 12890,76 Гкал (54,9%) в соответствии с постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №5-105/тэ;
- полезный отпуск – 11375,0 Гкал. на уровне 2019 года, заявленное снижение не подтверждено фактом 1 пол.2019 года.

Структура отпуска в сеть тепловой энергии (мощности)

в Гкал.

Наименование	Факт 2018г. не полный фин.год	Принято на 2019г.	Прогноз организации на 2020г.	Принято на 2020г.	Отклонение, %
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка, Гкал/час.	11,04	11,04	10,55	10,55	95,6%
Отпуск в сеть тепловой энергии, Гкал.	10 555,24	24 265,76	32 988,00	24 265,76	96,8%
Потери, Гкал.	7 166,85	12 890,76	22 400,00	12 890,76	100,0%
Полезный отпуск, Гкал.	3 388,39	11 375,00	10 588,00	11 375,00	93,1%

Распределение полезного отпуска по полугодиям принято в соответствии с договорными объемами на 2020 год:

1 полугодие – 7005,0 Гкал.

2 полугодие – 4370,0 Гкал.

Учитывая, что в 2018 году ООО «ТСЗВ» оказывало услуги по передаче тепловой энергии не полный финансовый год провести оценку финансовой хозяйственной деятельности за отчетный период не представляется возможным.

Справочно: постановлением Госкомитета от 31.10.2018 №5-6/тэ был установлен тариф для ООО «ТСЗВ»: - со дня вступления в силу постановления по 31.12.2018 – 1731,24 руб./Гкал.

ООО «ТСЗВ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 год в сфере теплоснабжения.

Данные, приведенные в предложениях о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020-2021 годы, при правильности подбора

энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные. **Ответственность за достоверность исходной информации несет теплоснабжающая организация**.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2020-2021 годы.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации, применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019	***2020***	***2021***
э/энергия	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	104,6	103,0	103,7
индекс промышленных производителей	104,3	104,2	104,2

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «РСУ» на 2019 год представлены в приложении.

I. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** ООО «ТСЗВ» приняты в сумме **10006,89 тыс. руб.,** в том числе:

1.1. Затраты (потерь) теплоносителя приняты в сумме 659,47 тыс. руб.

Объем теплоносителя скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят – 19,44 тыс. куб.м. Расчет по данной статье выполнены с учетом принятых на 2020-2021 годы тарифов для АО «Татэнерго» постановлением Госкомитета от 17.12.2018 №5-89/тэ (с учетом корректировки на 2020 год):

- с 1 января 2020 года – 31,30 руб./куб.м.;
- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 32,09 руб./куб.м. с ростом 102,5% к уровню 1 полугодия 2020 года.

1.2. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме **9392,78 тыс. руб.**

Объемы технологических потерь приняты – 12890,76 Гкал. по принятым на 2020 год тарифам АО «Татэнерго» - постановление Госкомитета от 07.12.2018 №5-68/тэ:

- с 1 января 2020 года – 717,17 руб./Гкал. - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2019;

- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 729,25 руб./Гкал. с ростом 101,7% к уровню 1 полугодия 2020 года.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
1	Затрат (потерь) теплоносителей (гор.вода), тыс. руб.	642,14	659,47	679,48
	Объем	*20,89*	*20,89*	*20,89*
2	Расходы на покупку потерь тепловой энергии, тыс. руб.	8 997,75	9 307,15	9 551,00
	Объем	*12890,76*	*12890,76*	*12890,76*
3	**ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов**	**9 639,89**	**9 966,62**	**10 230,47**
	рост		*103,4%*	*102,6%*

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями с учетом изменения присоединенной нагрузки на 2020 год и приняты в сумме **6822,87 тыс. руб.**:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2019 год	Корректировка	
				2020 год	2021 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,03	1,037
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	5,52	5,52	5,52
3.2	присоединенная тепловая нагрузка (мощность) тепловой энергии	Гкал/ч	11,04	11,04	11,04
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**6 921,46**	**7 057,81**	**7 245,76**
	рост	%		*101,97%*	*102,66%*

III Неподконтрольные расходы приняты в сумме **3602,99 тыс. руб.** в том числе:

1. Амортизационные отчисления производственного оборудования – **1174,85 тыс. руб.** на основании представленной бух. отчетности организации за 2018 год (01 и 02 счета);

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составят

- от оплаты основного производственного персонала – 1549,58 тыс. руб.;
- от оплаты АУП – 185,66 тыс. руб.

3. Расходы по договорам аренды приняты в сумме **470,30 тыс. руб.,** в том числе:

- по договору с АО «Генерирующая компания» от 05.07.2018 №18Д379/222 - в сумме 194,51 тыс. руб. (аренда земельного участка под эстакады трубопроводов);
- по договору с ООО «КАМАЗ-Энерго» (офисное помещение 13 кв.м.) в сумме 37,87 тыс. руб.

- по договору (соглашению) об установлении серветута в отношении земельного участка, находящегося в муниципальной собственности, в сумме 237,92 тыс. руб.

4. Непроизводственные расходы (налог на имущество) приняты в сумме **214,45 тыс. руб**. 2,2% от остаточной стоимости основных средств – расчет организации.

5. Внереализационные расходы (услуги банка) в сумме **8,15 тыс. руб.** по предложению организации.

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.

Расчет:

2217,009– 268,18. – 685,33 = 1263,50 тыс. руб., в том числе:

268,18 тыс. руб. - расходы на ремонт с учетом фактического полезного отпуска за 2018 год;

685,33 тыс. руб. – фактическая начисленная амортизация за 2018 год.

Справочно: в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов)… в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

Скорректированная величина **необходимая валовая выручка на 2020 год** составила **21576,85 тыс. руб.,** в том числе:

на содержание сетей – 12184,06 тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	Корректировка	
			2020 год	2021 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	9 640,93	9 966,62	10 230,47
2	Операционные (подконтрольные) расходы	6 921,46	7 057,81	7 245,76
3	Неподконтрольные расходы	3 727,40	3 602,99	3 649,20
	Недополученный по независящим причинам доход		863,50	400,00
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**20 289,80**	**21 490,93**	**21 525,44**
	Рост, %		105,9%	100,8%
	в том числе НВВ на содержание сетей	10648,86	12 183,78	11 974,44

Предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2021 годы для ООО «Тепловые сети Западного вывода» с учетом проведенной корректировки:

	с 1 января по 30 июня	*Откл.*	с 1 июля по 31 декабря	*Откл.*
2020 год	**1 867,84**	100,0%	**1 923,74**	103,0%
2021 год	**1 887,57**	98,1%	**1 900,01**	100,7%

Приложение

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии ООО «ТСЗВ»

	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий - 2019 год			Предложение на корректировку долгосрочного периода регулирования				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**да**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	24 265,76	14 739,46	9 526,30	32 988,00	135,94	16 978,88	16 009,12	24 265,76	100,00	14 739,46	9 526,30
3	**Потери**	**Гкал**	**12 890,76**	**7 734,46**	**5 156,30**	**22 400,00**	173,77	**10 009,88**	**12 390,12**	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	22 400,00	173,77	10 009,88	12 390,12	12 890,76	100,00	7 734,46	5 156,30
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**11,04**	**11,04**	**11,04**	**11,72**	106,16	**11,72**	**11,72**	10,55	95,60	**10,55**	**10,55**
4.1	Горячая вода	Гкал/час	11,04	11,04	11,04	11,72	106,16	11,72	11,72	10,55	95,60	10,55	10,55
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**11 375,00**	**7 005,00**	**4 370,00**	**10 588,00**	93,08	**6 969,00**	**3 619,00**	**11 375,00**	100,00	**7 005,00**	**4 370,00**
5.1	Горячая вода	Гкал	11 375,00	7 005,00	4 370,00	10 588,00	93,08	6 969,00	3 619,00	11 375,00	100,00	7 005,00	4 370,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**9 640,93**	**5 686,85**	**3 954,09**	**17 886,98**	185,53	**7 562,00**	**10 324,99**	**9 966,62**	**103,38**	**5 978,47**	**3 988,15**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**9 640,93**	**5 686,85**	**3 954,09**	**17 886,98**	185,53	**7 562,00**	**10 324,99**	**9 966,62**	103,38	**5 978,47**	**3 988,15**
6.1	затрат (потерь) тепло-носителей (гор. вода)	тыс.руб.	642,14	387,04	255,10	671,51	104,57	383,21	288,30	659,47	102,70	431,55	227,92
	объем		*20,89*	*12,74*	*8,15*	*21,15*				*20,89*	100,00	*13,79*	*7,10*
	тариф Татэнерго		*30,74*	*30,38*	*31,30*							*31,30*	*32,09*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	8 998,80	5 299,81	3 698,99	17 215,48	191,3	7 178,79	10 036,69	9 307,15	103,43	5 546,92	3 760,23
			698,08	*685,22*	*717,37*	*768,55*	*1100,9*	*717,17*	*810,06*	*722,00*	*103,43*	*717,17*	729,25
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**6 921,46**	**4 245,12**	**2 676,34**	**7 085,22**	102,37	3 542,61	**3 542,61**	**7 057,81**	101,97	**4 703,32**	**2 354,49**
III	**Неподконтрольные**		**3 727,40**	**2 195,37**	**1 532,03**	**3 774,74**	101,27	**1 887,37**	**1 887,37**	**3 602,99**	96,66	**2 212,71**	**1 390,28**

	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий - 2019 год			Предложение на корректировку долгосрочного периода регулирования				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие
	расходы, в том числе												
12	**Аренда основного произв. оборудования**	**тыс.руб.**	**468,66**	**234,33**	**234,33**	**635,31**	135,56	**317,65**	**317,65**	**470,30**	**100,35**	**289,62**	**180,68**
12.1	Амортизация произв. оборудования	тыс.руб.	1 286,60	727,00	559,60	1 174,85	91,31	587,42	587,42	1 174,85	91,31	723,50	451,35
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты произв.рабочих	тыс.руб.	1 519,64	987,77	531,87	1 555,59	102,37	777,80	777,80	1 549,58	101,97	954,27	595,31
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00		
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	182,08	111,07	71,01	186,38	102,37	93,19	93,19	185,66	101,97	114,34	71,33
14	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
16	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязат. платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	263,08	131,54	131,54	214,45	81,52	107,23	107,23	214,45	81,52	130,99	83,47
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	263,08	131,54	131,54	214,45	81,52	107,23	107,23	214,45	81,52	130,99	83,47
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**7,34**	**3,67**	**3,67**	**8,15**	111,06	**4,08**	**4,08**	**8,15**	111,06	**0,00**	**8,15**
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		
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00			863,50	0,00	189,71	673,79
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде рег.	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00				0,00		
21	**НВВ**	тыс.руб.	**20 289,80**	**12 127,34**	**8 162,45**	**28 796,95**	141,93	**13 016,98**	**15 779,97**	**21 490,93**	105,92	**13 084,21**	**8 406,72**
21.1	В том числе НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	10 648,86	6 440,49	4 208,37	10 909,96	102,45	5 454,98	5 454,98	12 183,78	114,41	7 537,29	4 646,49
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**1 783,72**	**1 731,24**	**1 867,84**	**2 719,77**	152,48	**1 867,84**	**4 360,31**	**1 889,31**	105,92	**1 867,84**	**1 923,74**
					107,9%							*100,00%*	*103,0%*

Экспертное заключение
по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»,
на 2022-2023 годы

тарифное дело №20-34/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 19.12.2018 №5-106/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (далее - АО «ВК и ЭХ») на 2019-2023 годы в следующих размерах:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
с 1 января по 30 июня	**454,30**	**465,79**	**476,71**	**489,20**	**499,87**
рост, %	*99,5%*	*100,0%*	*100,0%*	*100,0%*	*100,0%*
с 1июля по 31 декабря	**465,79**	**476,71**	**489,20**	**499,87**	**515,28**
рост, %	*102,5%*	*102,3%*	*102,6%*	*102,2%*	*103,1%*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при установлении на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета** от 23.04.2018 г. № 101), о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 и на основании заявления АО «ВК и ЭХ» (от 17.04.2019 №680) выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2020-2023 годы. Данные, приведенные в предложениях о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные.

АО «ВК и ЭХ» расположено по адресу: 423570, РТ, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 4б.

Руководитель организации – генеральный директор Нуртдинов Ильдар Наилевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1651035245 / КПП 165101001

Технические характеристики по данным предприятия:

Присоединенная нагрузка по договорам 980,53 Гкал/час.

Протяженность тепловых сетей составляет 280,66 км в двухтрубном исчислении, в том числе:

- сети горячего водоснабжения – 115,678 км в двухтрубном исчислении;
- сети отопления – 164,99 км в двухтрубном исчислении

Справочно: при расчете тарифов на 2019 год учитывались расходы на эксплуатацию 280,03 км в двухтрубном исчислении.

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.

Постановлением Исполкома города Нижнекамск от 13.08.2018 №73 О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «город Нижнекамск» Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.

При расчете тарифов на 2020 год приняты показатели в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения на 2020 год:

- объем отпуска тепловой энергии – 1 705 878,0 Гкал,
- технологические потери – 222 441,0 Гкал в соответствии с утверждённым нормативом технологических потерь на 2019 год (приказ Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 14.02.2018 №28-ОД);
- полезный отпуск – 1 483 437,0 Гкал по утвержденной схеме теплоснабжения.

Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Гкал.

Наименование	Факт 2018г.	Принято на 2019г.	Прогноз организации на 2020г.	Принято на 2020г.	Откл. к утв. 2019г., %
Отпуск тепловой энергии в сеть	1 716 302,67	1 668 038,00	1 634 774,99	1 705 878,00	102,3%
Потери тепловой энергии в сети	215 833,96	222 441,00	222 441,00	222 441,00	100,0%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	1 500 468,71	1 445 597,00	1 412 334,00	1 483 437,00	102,6%

Распределение отпуска тепловой энергии по полугодиям принято с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2019 года:

1 полугодие – 791204,84 Гкал;

2 полугодие – 692232,16 Гкал;

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год по регулируемому виду деятельности «услуги по передаче тепловой энергии» по данным, представленным в отдел мониторинга, предприятие получило прибыль в сумме 50440 тыс. руб.

Экономия сложилась по статьям:

- на покупку технологических потерь - на сумму 33854,09 тыс. руб.

- на электроэнергию – на 5652,78 тыс. руб. что обусловлено снижением полезного отпуска;

- амортизационные отчисления – на 12694,87 тыс. руб.

Превышение расходов отражено организацией по статьям:

- средства на страхование основных производственных объектов – на 436,31 тыс. руб.;

- расходы на ремонт оборудования – на 17472,25 тыс. руб.;

- оплату труда персонала – на 29004,66 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные и общехозяйственные расходы – 3436,10 тыс. руб.

Организация представила отчет об использовании амортизационных отчислений за 2018 год на сумму 72706,77 тыс. руб. Учтенные в тарифах на 2018 год и не использованные амортизационные отчисления в сумме 34792 тыс. руб. организации необходимо направить в 2020 году на восстановление основных производственных фондов, в противном случае данные средства будут изъяты из необходимой валовой выручи на последующий период регулированя.

По данным бух. отчетности (форма №2 «Отчет о финансовых результатах») за 2018 год в целом по предприятию организация получила прибыль в сумме 64503,0 тыс. руб.

По данным АО «ВКиЭХ» при реализации услуги по снабжению потребителей горячим водоснабжением АО «ВК и ЭХ» несет убытки. (письмо от 15.11.2019 №2171). Из-за разницы применения нормативов потребления тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, без учета показаний внутридомовых приборов учета у АО «ВКиЭХ» за 10 месяцев2019 года сформировался убыток в сумме 46 157,85 тыс. руб.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2018 год и на 2020 -2023 годы.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2019 год составляет **682 610,34 тыс. руб.**, в том числе на содержание сетей 545 833,27 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год составил:

- с 1 января– **456,79 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне действующего тарифа на 31 декабря 2019 г.;

- с 1 июля 2015 года – **512,52 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом **110,0%** к I полугодию 2020 года.

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные расчеты и проведен анализ и оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020-2021 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

	2020	***2021***	***2022***	***2023***
э/энергия	103,0	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0
индекс промышленных производителей	104,2	103,8	104,1	104,3

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.

Скорректированные значения по статьям затрат АО «ВКиЭХ» на период долгосрочного регулирования (на 2020 год) представлены в приложении.

Справочно:

I. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** приняты в сумме **244 119,75 тыс. руб**., в том числе:

	Наименование статей	Ед. изм.	Принято на 2019год	Корректировка			
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	-				
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	47 588,33	51 404,57	52 946,71	54 535,11	56 171,17
	рост, %			*108,0%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	8 521,42	8 744,48	8 744,48	8 744,48	8 744,48
3	Затраты на покупку (потерь) теплоносителя	тыс. руб.	4 876,10	6 095,93	5 308,25	5 480,66	5 628,90
	рост, %			*125,0%*	*87,1%*	*103,2%*	*102,7%*
4	затраты на покупку потерь тепловой энергии	тыс. руб.	134 626,42	186 619,24	199 311,71	205 879,18	211 393,57
	рост, %			*138,6%*	*106,8%*	*103,3%*	*102,7%*
4	**ИТОГО**		**187 090,85**	**244 119,75**	**257 566,67**	**265 894,95**	**273 193,64**
	рост, %			*130,5%*	*105,5%*	*103,2%*	*102,7%*

1. Расходы на электроэнергию приняты в сумме **51 404,57 тыс. руб.** Объём скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве 8 744,48 тыс. кВт.ч., в том числе на технологические цели – 8513,5 тыс. кВт.ч. Расчет выполнен по средневзвешенному тарифу (одноставочный, СН2) с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2019 г. с учётом индексации.

2. Расходы на покупку теплоносителя (потери) в сумме **6095,93 тыс. руб.**

Объем скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят 215,50 тыс.куб.м. Расчет выполнен по тарифам АО «Татэнерго» по МО «город Нижнекамск» утвержденным постановлением Госкомитета от 17.12.2018 №5-89/тэ (с учетом корректировки на 2020 год):

- с 1 января – 23,97 руб./куб.м.
- с 1 июля – 33,41 руб./куб.м. с ростом 139,4%.

3. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме **186 619,27 тыс. руб.**

Объем технологических потерь принят – 222 441,0 Гкал. Расчет выполнен по принятым на 2019-2023 годы тарифам АО «Татэнерго» по МО «город Нижнекамск» утвержденных постановлениями Госкомитета от 19.12.2018 №5-90/тэ и №5-91/тэ (с учетом проведенной корректировки на 2020 год):

Расчет:		2020 год	1 пол.	2 пол.	*Откл., %*
Расходы на покупку потерь тепловой энергии	**тыс. руб.**	**186 619,27**	**111 033,65**	**75 585,61**	
в том числе:					
объем потерь - отопление	Гкал.	169 944,92	102 694,35	67 250,57	
Тариф АО «Татэнерго» Постановление от 19.12.2018 №5-90/тэ			656,09	681,82	*103,9%*
объем потерь – ГВС (доля 23,6%)	Гкал.	52 496,08	31 722,34	20 773,74	
тариф Постановление от 19.12.2018 №5-91/тэ			1 376,22	1 431,27	*104,0%*

Расчет расходов на покупку технологических потерь выполнен с учетом изменения схемы оказания услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения по городу Нижнекамск и с учетом внесения изменений в схему теплоснабжения и договорных отношений между АО «Татэнерго» и АО «ВКиЭХ».

Справочно: в соответствии с Федеральным законом в сфере теплоснабжения (ФЗ-190) с 1 января 2019 года АО «Татэнерго» признано единой теплоснабжающей организацией в части поставки услуг в сфере теплоснабжения. В соответствии с Федеральным законом в сфере водоснабжения и водоотведения (ФЗ-416) с 1 января 2019 года АО «ВКиЭХ» определено гарантирующим поставщиком в сфере горячего водоснабжения.

Распределение потерь в части отопления и горячего водоснабжения принято в строгом соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения на 2020 год: потери в сетях отопления – 76,4%, потери в сетях ГВС – 23,6%.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями) с учетом изменения индекса изменения количества активов и на 2020 год приняты в сумме **325 605,57 тыс. руб.**

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Принято на 2019г.	Корректировка			
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,03	1,034	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,008	0,00	0,00	0,00
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления	у.е.	27 914,80	28 129,91	28 129,91	28 129,91	28 129,91

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Принято на 2019г.	Корректировка			
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	регулируемой деятельности						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	975,21	980,53	980,53	980,53	980,53
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**317 480,22**	**325 605,57**	**333 194,93**	**342 918,89**	**352 926,63**
		%		*102,6%*	*102,3%*	*102,9%*	*102,9%*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **148 148,86 тыс. руб.,** в том числе:

1. Арендная плата по договорам аренды земельных участков под объектами теплоснабжения (сети и ЦТП) с МУ «Управление земельных и имущественных отношений МО «Нижнекамский муниципальный район» РТ» в сумме 2 428,19 тыс. руб.

2. Амортизационные отчисления приняты с учетом сложившегося факта за 2018 года и 1 полугодие 2019 года, в том числе:

- производственного оборудования в сумме 84 209,72 тыс. руб.;
- общепроизводственного оборудования – 4 796,94 тыс. руб.;
- общехозяйственного назначения – 81,32 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда в размере 29,94%, в том числе:

- от производственного персонала - в сумме 30 130,0 тыс. руб.;
- с оплаты труда цехового персонала – в сумме 11 460,13 тыс. руб.;
- с оплаты управленческого персонала - в сумме 7 310,09 тыс. руб.

3. Средства на обязательное страхование - в сумме 3002,04 тыс. руб. с учетом сложившегося факта за 2018 год;

4. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ - в сумме 20,61 тыс. руб. по факту 2018 года;

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 4203,36 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 273,80 тыс. руб.
- налог на имущество – 3929,56 тыс. руб.

IV. Внереализационные расходы приняты (услуги банка- зарплатный проект) приняты в сумме **506,46 тыс. руб.** по предложению организации.

V. Нормативная прибыль принята в сумме **3440,41 тыс. руб.** в соответствии п.74 Основ ценообразования.

Учтены расходы, на социальные выплаты, предусмотренные Коллективным договором, в том числе мат. помощь к Дню Победы, помощь неработающим пенсионерам, женщинам по уходу за детьми, оплата льготного дня женщинам, имеющим детей до 16 лет, на погребение – расчет представлен.

Справочно: по факту 2018 год социальные выплаты по коллективному договору составили – 3440,41 тыс. руб.

VI. Заявленные **выпадающие расходы** в сумме **10962,15 тыс. руб.**, связанные с реализацией горячего водоснабжения в связи с изменением в 2019 году схемы оказания услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения, - **не приняты.** Полученную экономию энергоресурсов за отчетный 2018 год в сумме 33854,09 тыс. руб. рекомендуем направить на погашение выпадающих расходов, возникающих в 2019 году.

Справочно: по данным АО «ВКиЭХ» при реализации услуги по снабжению потребителей горячим водоснабжением АО «ВК и ЭХ» несет убытки. (письмо от 15.11.2019 №2171). Из-за разницы применения нормативов потребления тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, без учета показаний внутридомовых приборов учета у АО «ВКиЭХ» за 10 месяцев2019 года сформировался убыток в сумме 46 157,85 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с учетом проведенной корректировки на 2020-2023 годы составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	188 381,98	244 119,75	257 566,67	265 894,95	273 193,64
2	Операционные (подконтрольные) расходы	317 480,23	325 605,57	333 194,93	342 918,89	352 926,63
3	Неподконтрольные расходы	157 194,81	148 148,86	149 288,65	150 749,01	152 252,00
4	Нормативная прибыль		3 440,41	3 440,41	3 440,41	3 440,41
5	**НВВ**	**661 765,88**	**721 314,59**	**743 490,66**	**763 003,26**	**781 812,68**
			109,0%	*103,1%*	*102,6%*	*102,5%*
5.1.	**НВВ на содержание сетей**	**528 430,60**	534 695,34	544 178,94	557 124,08	570 419,11
			101,2%	*101,8%*	*102,4%*	*102,4%*

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «ВК и ЭХ» потребителям на 2019-2023 годы:

	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
с 1 января по 30 июня	**465,79**	**497,35**	**505,59**	**524,36**
рост, %	*100,00%*	*97,59%*	*100,00%*	*100,00%*
с 1июля по 31 декабря	**509,63**	**505,59**	**524,36**	**530,08**
рост, %	*109,4%*	*101,7%*	*103,7%*	*101,1%*

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ 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, %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**да**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 668 038,00	1 005 836,55	662 201,45	1 634 775,00	98,01	1 016 104,36	618 670,64	1 705 878,00	102,27	925 621,53	780 256,47
3	**Потери**	**Гкал**	**222 441,00**	**110 298,64**	**112 142,36**	**222 441,00**	100,00	**133 562,00**	**88 879,00**	222 441,00	100,00	**134 416,69**	**88 024,31**
3.1	Горячая вода	Гкал	222 441,00	110 298,64	112 142,36	222 441,00	100,00	133 562,00	88 879,00	222 441,00	100,00	134 416,69	88 024,31
3.2	Пар	Гкал	0,00			0,00	0,00			0,00	0,00		
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**1 445 597,00**	**895 537,91**	**550 059,09**	**1 412 334,00**	97,70	**882 542,36**	**529 791,64**	**1 483 437,00**	102,62	**791 204,84**	**692 232,16**
5.1	Горячая вода	Гкал	1 445 597,00	895 537,91	550 059,09	1 412 334,00	97,70	882 542,36	529 791,64	1 483 437,00	102,62	791 204,84	692 232,16
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.**	**188 381,98**	**89 087,66**	**99 294,32**	**192 233,02**	102,04	**115 141,24**	**77 091,78**	**244 119,75**	**129,59**	**141 728,96**	**102 390,79**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**139 502,52**	**58 807,15**	**80 695,37**	**141 887,15**	101,71	**83 952,31**	**57 934,84**	**192 715,17**	138,14	**113 836,47**	**78 878,70**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	4 876,10	2 960,75	1 915,36	5 110,08	104,80	3 118,11	1 991,97	6 095,93	125,02	2 802,82	3 293,12
			210,00	*130,09*	*79,91*	*210,00*	100,00	*130,09*	*79,91*	*215,50*	102,62	*116,93*	*98,57*
			23,22			*24,33*	104,80			*28,29*	121,83	*23,97*	*33,41*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	134 626,42	55 846,41	78 780,01	136 777,07	101,60	80 834,20	55 942,87	186 619,24	138,62	111 033,65	75 585,59
	всего сумма		134 626,42	55 846,41	78 780,01					186 619,24		111 033,65	75 585,59
	Всего объем		*222 441,00*	*110 298,64*	*112 142,36*					*222 441,00*		*134 416,69*	*88 024,31*
	в том числе:												
	Сумма		134 626,42	55 846,41	78 780,01							67 376,74	45 852,79
	объем отопление	*Гкал.*	*222 441,00*	*110 298,64*	*112 142,36*					*169 944,92*		*102 694,35*	*67 250,57*
	тариф Татэнерго - потери		*605,22*	*506,32*	*702,50*	*614,89*	*101,60*	*605,22*	*629,43*	*636,71*	*105,20*	*656,09*	*681,82*
										73 389,72		*43 656,92*	*29 732,80*
	объем ГВС	*Гкал.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*					*52 496,08*		*31 722,34*	*20 773,74*
	конечный тариф Татэнерго		*605,22*	*506,32*	*702,50*	*614,89*	101,60	*605,22*	*629,43*			*1 376,22*	*1 431,27*
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**47 588,33**	**29 480,66**	**18 107,67**	**49 016,00**	103,00	**30 365,08**	**18 650,92**	**51 404,57**	108,02	**27 892,49**	**23 512,09**
7.1	кол-во	тыс. кВтч	8 296,33	5 139,52	3 156,81	8 296,33	100,00	5 139,52	3 156,81	8 513,50	102,62	4 619,48	3 894,01
7.2	цена электроэнергии	руб/кВтч	5,74	5,74	5,74	5,91	103,00	6,09	6,09	5,88	102,48	5,88	5,88
7.3	Электроэнергия на хозяйственные нужды (общецеховые)	тыс.руб.	1 097,43	679,85	417,58	1 130,35	103,00	700,25	430,10	0,00	0,00		
7.3.1	кол-во	тыс. кВтч	191,32	118,52	72,80	191,32	100,00	118,52	72,80	196,33	102,62	106,53	89,80
7.4	Энергия на хозяйственные нужды (общехозяйственные)	тыс.руб.	193,71	120,00	73,71	199,52	103,00	123,60	75,92	0,00	0,00		
7.4.1	кол-во	тыс.	33,77	20,92	12,85	33,77	100,00	20,92	12,85	34,65	102,62	18,80	15,85

№ 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, %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
		кВтч											
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					1,034				1,030			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)					1,0				1,0			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)									0,008			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		27 914,8							28 129,9			
	Коэффициент эластичности					0,75				0,75			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы,в том числе:**	**тыс.руб.**	**317 480,22**	**228 594,43**	**88 885,80**	**324 991,80**	102,37	211 417,87	**113 573,93**	**325 605,57**	102,6	**150 273,18**	**175 332,39**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**157 194,81**	**89 163,81**	**68 031,00**	**154 423,36**	98,24	**77 464,91**	**76 958,45**	**148 148,86**	94,25	**76 286,71**	**71 862,15**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**2 247,24**	**2 247,24**	**0,00**	**2 428,19**	108,05	**1 214,10**	**1 214,10**	**2 428,19**	**108,05**	**1 214,10**	**1 214,10**
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	96 397,20	50 126,54	46 270,66	90 698,54	94,09	45 349,27	45 349,27	84 209,72	87,36	42 104,86	42 104,86
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	3 965,11	2 061,86	1 903,25	4 145,97	104,56	2 072,99	2 072,99	4 796,94	120,98	2 398,47	2 398,47
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	122,48	61,24	61,24	77,14	62,98	38,57	38,57	81,32	66,39	40,66	40,66
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	29 633,24	18 659,60	10 973,64	30 334,36	102,37	15 167,18	15 167,18	30 130,00	101,68	16 348,75	13 781,25
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	11 271,19	7 284,43	3 986,76	11 537,86	102,37	5 768,93	5 768,93	11 460,13	101,68	6 218,35	5 241,78
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	7 189,57	4 453,89	2 735,68	7 359,67	102,37	3 679,84	3 679,84	7 310,09	101,68	3 966,51	3 343,58
14	Средства на страхование	тыс.руб.	1 636,05	1 636,05	0,00	3 002,04	183,49	1 501,02	1 501,02	3 002,04	183,49	1 628,93	1 373,11
15	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	26,73	26,73	0,00	20,61	77,10	10,31	10,31	20,61	77,10	11,18	9,43
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	4 199,54	2 099,77	2 099,77	4 312,51	102,69	2 156,26	2 156,26	4 203,36	100,09	2 101,68	2 101,68
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	269,98	134,99	134,99	273,80	101,41	136,90	136,90	273,80	101,41	136,90	136,90
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	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.	3 929,56	1 964,78	1 964,78	4 038,72	102,78	2 019,36	2 019,36	3 929,56	100,00	1 964,78	1 964,78
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**506,46**	**506,46**	**0,00**	**506,46**	100,00	**506,46**	**0,00**	**506,46**	100,00	253,23	253,23
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**3 440,41**	**0,00**	246,45	3 193,96
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		
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00			10 962,15	0,00	7 055,46	3 906,69	0,00	0,00		
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00			0,00	0,00				0,00		
21	**НВВ**	тыс.руб.	**663 057,02**	**406 845,90**	**256 211,12**	**682 610,34**	102,95	**411 079,48**	**271 530,86**	**721 314,59**	108,79	**368 535,30**	**352 779,28**
21.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	528 430,60	350 999,49	177 431,11	545 833,27	103,29	330 245,28	215 587,99	534 695,34	101,19	257 501,65	277 193,69

№ 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, %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**458,67**	**454,30**	**465,79**	**483,32**	105,37	**465,79**	**512,52**	**486,25**	106,01	**465,79**	**509,63**
					102,53%				*110,03%*			*100,00%*	*109,4%*

Экспертное заключение
на услуги по передаче тепловой энергии
на 2020-2024 годы **АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2**

тарифное дело №20-102/тэ

На основании заявления Акционерного общества «Казэнерго» (далее – АО «Казэнерго») об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее Госкомитет) от 24.04.2019 № 80 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2019-2023 годы и выборе метода регулирования», открыто тарифное дело № 20-102/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с законодательством (требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения») для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2, на 2019-2023 годы принято решение применен **метод индексации установленных тарифов**, о чем организация своевременно уведомлена (исх. от 25.04.2019 33-20/1155).

Справочно: постановлением Госкомитета от 16.12.2016 № 5-74/тэ были установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы, оказываемые АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2.

Данные, приведенные в предложении на установление тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет теплосетевая организация.

АО «Казэнерго» расположено по адресу: Республика Татарстан, 420021, г. Казань, ул. Тукая, д.162.

Руководитель организации - генеральный директор Абдулхаков Рустам Рифгатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1659143468 /КПП 165901001

Протяженность тепловых сетей составляет 190 м в двухтрубном исчислении. Сети находятся на балансе предприятия.

Суммарная присоединенная нагрузка составляет 0,12 Гкал/час.

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

полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 года №658 поведена актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год. Однако сведения о полезном отпуске ОАО «ТГК-16» по тепловым сетям АО «Казэнерго» в зоне деятельности ЕТО-2 отсутствуют.

При утверждении тарифов на 2020-2024 годы объемы покупки тепловой энергии от источника Казанская ТЭЦ-3 (ОАО «ТГК-16») приняты 307,14 Гкал.

- объем технологических потерь – 78,0 Гкал приняты по предложению организации;

- полезный отпуск тепловой энергии – 229,14 Гкал. с учетом сложившегося факта за 2018 год (подтверждено счет-фактурами).

Баланс отпуска в сеть тепловой энергии

Гкал.

	Факт 2018г.	Принято на 2019г.	Предложение на 2020г.	Принято на 2020г.	Откл. к 2019г., %
Объем передачи тепловой энергии	308,24	373,75	307,14	307,14	82,2%
Потери в сетях	79,10	87,90	78,00	78,00	88,7%
Полезный отпуск (ЕТО-2 ТГК 16)	229,14	285,85	229,14	229,14	80,2%

Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям принято по предложению организации:

1 полугодие – 130,94 Гкал;

2 полугодие – 98,20 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год по виду деятельности «передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2» организацией отражена валовая прибыль в сумме74,0 тыс. руб.

Экономия отражена по статьям расходов:

- расходы на покупку технологических потерь - в сумме 5,74 тыс. руб. в связи со снижением объемов на 8,8 Гкал.;

- расходы на ремонт – на 54,41 тыс. руб.

- налоги и другие обязательные платежи – на 2,01 тыс. руб.

В целом за 2019 год по всем регулируемым и нерегулируемым видам деятельности предприятие отражает положительный финансовый результат – чистую прибыль в сумме 182 599 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, заявленная АО «Казэнерго» на 2020 год, составляет **197,29 тыс. руб.** Проект тарифов на 2020-2024 год заявлены организацией в следующих размерах:

	тариф с 1 января	Отклонение	тариф с 1 июля	Отклонение
2020 год	**823,39**	100,0%	**911,14**	110,66%
2021 год	**911,14**	100,0%	**938,47**	103,00%

2022 год	**938,47**	100,0%	**966,62**	103,00%
2023 год	**966,62**	100,0%	**995,62**	103,00%
2024 год	**995,62**	100,0%	**1 025,49**	103,00%

АО «Казэнерго» по регулируемому виду деятельности «передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2020-2023 годы, однако мероприятия по замене сетей теплоснабжения включены в общую инвестиционную программу, утвержденной приказом Госкомитета от 30.10.2017 №297.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2019-2021 годы и произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2019 год.

В соответствии параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
электрическая энергия с 1 января	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен с 1 января	103,7	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс промышленных производителей с 1 января	103,7	103,8	104,0	104,6	104,6

Значения по статьям затрат АО «Казэнерго» на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (на 2020 год) представлены в таблице - приложение 1.

Справочно: расходы на базовый период регулирования – 2020 год:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (расходы на покупку технологических потерь) приняты в сумме **65,23 тыс. руб.,** со снижением к уровню 2019 года на 6,0%.

Расходы по данной статье приняты по утвержденным тарифам для ОАО «ТГК-16» по г. Казани на 2019-2023 годы (постановление Госкомитета от 17.12.2018 №5-87/тэ и с учетом корректировки на 2020 год).

1 полугодие – 824,54 руб./Гкал.

2 полугодие – 855,28 руб./Гкал. с ростом 103,7% к 1 полугодию 2020г.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год приняты в сумме **71,00 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на оплату труда основного производственного персонала принята в сумме 41,78 тыс. руб., с ростом 101,0% к уровню 2019 года.

Расходы по данной статье приняты с учетом сложившегося факта за 2018 год с учетом индексации.

Численность штатного персонала принята по предложению организации – 0,15 шт. ед.

2. Расходы на ремонт (материалы на текущий ремонт) основного производственного оборудования приняты в сумме 29,22 тыс. руб. – на основании представленной сметной документации по замене запорной арматуры с учетом индексации.

III. Неподконтрольные расходы на 2020 год приняты в сумме **12,62 тыс. руб.,** в том числе:

1. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственных рабочих – 12,62 тыс. руб.

2. Амортизационные отчисления организацией не заявлены. Согласно представленной бух отчетности за 2018 год сети теплоснабжения полностью с амортизированы.

3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) заявленные организацией в сумме 0,36 тыс. руб. не приняты, так как объект полностью с амортизирован.

Внереализационные расходы – организацией не заявлены.

IV. **Нормативная прибыль** принята в сумме **0,44 тыс. руб.** в соответствии п.74 Основ ценообразования. Учтены расходы, на социальные выплаты, предусмотренные Коллективным договором на 2019 год.

Заявленная расчетная предпринимательская прибыль в сумме 9,81 тыс. руб. – не принята.

V. В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования **экономически необоснованные доходы** регулируемых организаций, полученные в предыдущий период регулирования, исключаются из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов). Учтенные при расчете тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2018 год и неосвоенные средства по ремонту основного производственного оборудования в сумме 54,41 тыс. руб. исключены из необходимой валовой выручки на 2020-2023 годы – как экономически необоснованные доходы:

2020 год – 13,61 тыс. руб.;
2021 год – 13,60 тыс. руб.;
2022 год 13,60 тыс. руб.;
2023 год - 13,60 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (на 2020 год) для расчета тарифов составила **135,68 тыс. руб.**, в том числе на содержание сетей теплоснабжения- 70,45 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования на 2020-2024 год:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Расходы на топливо	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
2	Расходы на электроэнергию	-	-	-	-	-
3	Расходы на холодную воду	-	-	-	-	-
4	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели	65,23	68,71	71,46	74,32	76,99
4	**ИТОГО**	**65,23**	**68,71**	**71,46**	**74,32**	**76,99**
	Рост, %		*105,3%*	*104,0%*	*104,0%*	*103,6%*

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

№	Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
5	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
7	**Операционные расходы**	**тыс. руб.**	71,00	73,10	75,27	77,49	79,79
	Рост, %			*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%.

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Показатель	Единица измерения	Плановые показатели				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	**Показатели надежности:**						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал/час)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	**Показатели энергетической эффективности:**						
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	65,23	68,71	71,46	74,32	76,99
	Рост, %		*105,3%*	*104,0%*	*104,0%*	*103,6%*
2	Операционные (подконтрольные) расходы	71,00	73,10	75,27	77,49	79,79
3	Неподконтрольные расходы	12,62	12,99	13,37	13,77	14,18
	Прибыль нормативная	0,44	0,44	0,44	0,44	0,51
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	13,61	13,60	12,60	14,60	0,00
	ИТОГО необходимая валовая выручка	**135,68**	**141,65**	**147,94**	**151,42**	**171,47**
	Рост, %		*104,4%*	*104,4%*	*102,4%*	*113,2%*
	НВВ на содержание сетей	70,45	72,93	76,48	77,10	94,48

Предлагается установить одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2 на 2020-2024 годы в следующих размерах:

	Долгосрочный период регулирования				
	2020 год	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**
с 1 января по 30 июня	**585,78**	**600,61**	**641,58**	**651,08**	**673,87**
рост, %	*71,1%*	*100,0%*	*100,0%*	*100,0%*	*100,0%*
с 1 января по 30 июня	**600,61**	**641,58**	**651,08**	**673,87**	**847,61**
рост, %	*102,5%*	*106,8%*	*101,5%*	*103,5%*	*125,8%*

Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2019 год			Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Откл. к утв. периоду (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл-е к 2019г. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	373,75	198,09	175,67	307,14	82,18	177,94	129,20	307,14	82,2	179,04	128,10
3	**Потери**	**Гкал**	**87,90**	**46,59**	**41,32**	**78,00**	88,73	**47,00**	**31,00**	78,00	88,7	**48,10**	**29,90**
3.1	Горячая вода	Гкал	87,90	46,59	41,32	78,00	88,73	47,00	31,00	78,00	88,7	48,10	29,90
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	100,00	**0,12**	**0,12**	0,12	100,0	**0,12**	**0,12**
4.1	Горячая вода	Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	100,00	0,12	0,12	0,12	100,0	0,12	0,12
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**285,85**	**151,50**	**134,35**	**229,14**	80,16	**130,94**	**98,20**	229,14	80,2	**130,94**	**98,20**
5.1	Горячая вода	Гкал	285,85	151,50	134,35	229,14	80,16	130,94	98,20	229,14	80,2	130,94	98,20
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**69,43**	**31,81**	**37,62**	**72,15**	103,92	**42,80**	**29,36**	**65,23**	**94,0**	**39,66**	**25,57**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**69,43**	**31,81**	**37,62**	**72,15**	103,92	**42,80**	**29,36**	**65,23**	**94,0**	**39,66**	**25,57**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	69,43	31,81	37,62	72,15	103,92	42,80	29,36	65,23	94,0	39,66	25,57
	тариф ТГК-16											*824,54*	*855,28*
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00	0,0	**0,00**	**0,00**
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)												
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)												
	Коэффициент эластичности												
II	**Операционные (подконтрольные) расходы,в том числе:**	**тыс.руб.**	**97,94**	**52,32**	**45,62**	**101,97**	104,12	**54,47**	**47,50**	**71,00**	72,5	**39,26**	**31,74**
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**41,36**	**21,45**	**19,91**	**43,01**	104,00	**22,31**	**20,71**	**41,78**	101,0	**21,72**	**20,05**
8.1	численность персонала	*чел.*	0,15			0,15	100,00			0,15			
9	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**56,58**	**30,87**	**25,71**	**58,96**	104,20	**32,17**	**26,79**	**29,22**	51,7	**17,53**	**11,69**
9.1	материалы	тыс.руб.	56,58	30,87	25,71	58,96	104,20	32,17	26,79				
9.2	ФОТ ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
9.3	численность	чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
9.4	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
9.5	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
10	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0	**0,00**	**0,00**
11	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0**	**0,00**	**0,00**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**12,92**	**6,69**	**6,23**	**13,35**	103,34	**6,92**	**6,43**	**12,62**	97,6	**6,56**	**6,06**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2019 год			Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Откл. к утв. периоду (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл-е к 2019г. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**		**0,0**		
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0		
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0		
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0		
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	12,49	6,48	6,01	12,99	104,00	6,74	6,25	12,62	101,0	6,56	6,06
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0		
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0		
14	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0		
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		0,0		
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,36	0,18	0,18	0,36	100,00	0,18	0,18	0,00	0,0	0,00	0,00
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,02	0,01	0,01	0,02	100,00	0,01	0,01		0,0		
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,03	0,02	0,02	0,03	100,00	0,02	0,02		0,0		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,31	0,16	0,16	0,31	100,00	0,16	0,16		0,0		
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**		0,0		
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**9,81**	0,00	**3,62**	**6,19**	**0,44**	**0,0**	**0,22**	**0,22**
18.1	в том числе:капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,0		
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	46,99	25,84	21,15	0,00	0,00				0,0		
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.								13,61	0,0	9,00	4,61
21	**НВВ**	тыс.руб.	**227,29**	**116,66**	**110,62**	**197,29**	86,80	**107,81**	**89,48**	**135,68**	**59,7**	**76,70**	**58,98**
21.1	Горячая вода	тыс.руб.	227,29	116,66	110,62	197,29	86,80	107,81	89,48	70,45	31,0	37,04	33,41
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**795,12**	**770,05**	**823,39**	**860,99**	108,28	**823,39**	**911,14**	**592,14**	**74,5**	**585,78**	**600,61**
22.1												*71,14%*	*102,53%*

Экспертное заключение
к расчетам тарифов на услуги по передаче тепловой энергии
на 2020 год **ООО «РСК»,** город Казань (в зоне деятельности ЕТО-2)

№ тарифного дела 20-26/тэ

На основании заявления Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» (далее - ООО «РСК») об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2022 годы приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 08.05.2019г. №105 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2020-2023 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-26/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «РСК» при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергию на 2019 год принято решение **применять метод индексации установленных тарифов**, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «РСК» расположено по адресу: г. Казань, ул. Зинина, д.10.

Руководитель ООО «РСК» – генеральный директор Хафизов Ильнар Рифатович.

Организация работает **по общей системе налогообложения**.

ИНН 1660200738/КПП 166001001.

Организация оказывает услуги по передаче тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 (от источника ОАО «ТГК-16») на основании договора от 27.07.2017 №25-1315/2017 с учетом доп. соглашения.

В эксплуатации ООО «РСК» находятся сети теплоснабжения общей протяженностью 13803,2 м, в том числе 12236,4 м по договору аренды с Некоммерческой организацией «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» от 07.12.2016 №1743/ф с учетом доп. соглашений.

Согласно технических характеристик, представленных ООО «РСК»:

Суммарная договорная тепловая нагрузка отопления и горячего водоснабжения – 76,11 Гкал/час.

Протяженность сетей – 13,8 км в двухтрубном исчислении, в том числе 12,24 км эксплуатируются по договору аренды с Некоммерческой организацией «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» от 07.12.2016 №1743/ф с учетом доп. соглашения.

Отпуск в сеть на 2020 год принят с учетом фактических показателей за 2018 год и первое полугодие 2019 года в объеме – 102 739,13 Гкал.

- потери тепловой энергии приняты – 11799,19 Гкал. (12,5%) на уровне сложившегося факта за 2018 год в соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования.

В случае если по данным, представленным регулируемой организацией более 75% фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным за предыдущий отчетный период.

- полезный отпуск принят – 90 939,94 Гкал. с учетом сложившегося факта за 2018 год и 6 месяцев 2019 года.

Баланс производства (поставки) тепловой энергии

Гкал.

Наименование показателей	Принято на 2018 год	Факт 2018 год	Принято на 2019 год	1 пол. 2019 года	Предложение на 2020 год	Принято на 2020 год	*Отклонение (%)*
Отпуск в сеть, Гкал.	92 300,00	78 353,01	75 475,44	51 371,00	81 443,14	102 739,13	136,12
Потери	9 990,00	11 799,19	9 916,68	4 991,63	15 884,38	11 799,19	118,9
Полезный отпуск	82 310,00	66 553,82	65 558,76	46 379,37	65 558,76	90 939,94	138,72

Распределение полезного отпуска по полугодиям:
1 полугодие – 46379,37 Гкал.
2 полугодие – 44560,57 Гкал.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2020 год.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год в соответствии с представленной бух отчетностью организации по регулируемому виду деятельности услуги по передаче тепловой энергии в зоне теплоснабжения ЕТО-2 организация отражает прибыль в сумме 684,0 тыс. руб. Фактический объем полезного отпуска составил 66,55 тыс. Гкал., что на 15,76 тыс. Гкал. меньше плана (или 80,8% от плана - план 82,31 тыс. Гкал). При этом отражена экономия по статьям:

- расходы на компенсацию технологических потерь – в сумме 3851 тыс. руб. в связи с меньшим объемом покупки потерь;
- расходы по аренде имущества - на 1195,69 тыс. руб.

Превышение расходов над плановыми отражено по статьям:

- оплата труда персонала с соц. отчислениями – на 4546,66 тыс. руб.
- прочие общепроизводственные и общехозяйственные расходы – на 2025,11 тыс. руб.

В целом за 2018 год ООО «РСК» имеет отрицательный финансовый результат - убыток в сумме 28520 тыс. руб.

Отчет об использовании амортизационных отчислений в сумме 2361,3 тыс. руб., учтенных при расчете тарифов на 2018 год, организация не представила.

На 2020 год ООО «РСК» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2022 годы при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации можно оценить, как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2019 год составила **77935,81 тыс. руб.**, в том числе расходы на содержание сетей теплоснабжения – 65962,8 тыс. руб.

Предложенный организацией проект тарифов на услуги по передаче тепловой энергии составил:

- с 1 января – **713,90 руб./Гкал**;
- с 1 июля – **1685,49 руб./Гкал** с ростом к 1 полугодию 236,1%.

ООО «РСК» на 2020 год подало заявку на утверждение тарифов без дифференциации тарифов по системам теплоснабжения.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии ООО «РСК» рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год применяются следующие индексы-дефляторы:

	2020	***2021***	***2022***	***2023***
природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0	103,0
электрическая энергия с 1 января	103,0	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен с 1 января	103,0	103,7	104,0	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,2	103,8	104,1	104,3

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.

Справочно значения по статьям затрат ООО «РСК» на первый (базовый) период регулирования (на 2020 год) представлены в приложении.

I. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** приняты в сумме **12 044,26 тыс. руб**., в том числе:

1.1. Затраты на покупку теплоносителя - в сумме 1087,04 тыс. руб.

Объем теплоносителя принят с учетом сложившегося факта за 2018 год – 23,44 куб.м., расчет выполнен по тарифам, утвержденным постановлением Госкомитета от 17.12.2018 №5-88/тэ для ОАО «ТГК-16» на 2020 год:

- с 1 января 2020 года – 36,56 руб./куб.м.
- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 82,56 руб./куб.м. с ростом 225,8% к уровню тарифа 1 полугодия 2020 года;

1.2. Затраты на покупку технологических потерь приняты в сумме **10957,22 тыс. руб.** Расчет выполнен по тарифам, утвержденным постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №5-92/тэ на технологические потери для ОАО «ТГК-16» на 2020 год:

- с 1 января 2020 года – 910,54 руб./Гкал.

- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 946,96 руб./Гкал. с ростом 104,0% к уровню тарифа 1 полугодия 2020 года

2. Расходы на электроэнергию организацией **не заявлены.**

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **16 618,94 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих приняты в сумме **1 136,74 тыс. руб.**

Численность персонала принята 3 шт. ед., в соответствии с фактическими данными за 2018 год. Среднемесячная заработная плата – 31576,14 руб.

2. Расходы на ремонт приняты в сумме **2 366,68 тыс. руб.** с учетом индексации.

Расходы на ремонт приняты в соответствии с представленным графиком ремонтных работ (ремонт сетей теплоснабжения, восстановление изоляции, замена запорной арматуры, ремонт тепловых камер), сметной документацией и с учетом распределения расходов на 3 года.

3. Общепроизводственные (цеховые) расходы, приняты в сумме **3 031,09 тыс. руб.** в доле 60,5% приходящейся на услуги по передаче тепловой энергии согласно учетной политике организации.

В соответствии с учетной политикой организации общепроизводственные расходы распределяются пропорционально доле дохода от соответствующего вида деятельности, в том числе:

Тыс. руб.

Наименование статей расходов	2020 год- 100%	в доле на услуги по передаче в ЕТО-2 – 60,5%
ФОТ цехового персонала	4 219,02	2 552,96
Страховка автотранспорта	10,00	6,05
ГСМ	359,81	217,72
Расходы на спецодежду и спец. обувь	16,00	9,68
Услуги связи	170,91	103,42
Подготовка кадров	41,85	25,32
Поверка средств измерений	59,34	35,91
пред рейсовый мед. осмотр водителей	78,31	47,38
Прочие материалы	53,93	32,64
Всего	**5 009,16**	**3 031,09**

Фонд оплаты труда цехового персонала в целом по предприятию принят в сумме 44219,02 тыс. руб. Численность персонала принята – 11 шт. ед., среднемесячная заработная плата 31962,24 руб.

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **10 084,44 тыс. руб.** в доле 60,5%, приходящейся на услуги по передаче тепловой энергии согласно учетной политике организации, в том числе:

Тыс. руб.

Наименование статей расходов	2020 год- 100%	в доле на услуги по передаче в ЕТО-2 – 60,5%
ФОТ АУП	13 862,21	8 388,14

Наименование статей расходов	2020 год-100%	в доле на услуги по передаче в ЕТО-2 – 60,5%
Арендная плата офиса	1 478,74	894,80
Услуги связи	333,00	201,50
Электронный документооборот	205,50	124,35
Информационно-техническое обслуживание	130,00	78,66
Обучение, повышение квалификации	161,36	97,64
Консультант, эл. площадка, 1 С бухгалтерия	303,37	183,57
Мед осмотр персонала	69,15	41,84
Канцтовары	73,39	44,41
Вычислительная техника	36,78	22,26
Прочие материалы, почтовые услуги	12,00	7,26
Всего	**16 665,50**	**10 084,44**

Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала в целом по предприятию принят на уровне 2019 года с учетом индексации в сумме 13862,21 тыс. руб. Численность персонала принята - 17 шт. ед., среднемесячная заработная плата 67951,99 руб.

Расходы по договору аренды офисного помещения приняты в сумме 1478,74 тыс. руб. на основании договора субаренды офисного помещения от 16.03.2015 №19-0816/1015 с ОАО «ТГК-16», к расчету принято 204 кв.м. (12 км. м. *17 шт. ед. = 204 кв.м.).

*Расчет: 604,06 руб.*204 кв.м.*12 мес./1000 = 1478,74 тыс. руб.*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **29392,79 тыс. руб.,** в том числе:

1. **Арендная плата** принята основного производственного оборудования (сетей теплоснабжения) в сумме **22631,81 тыс. руб.** на основании договора с Некоммерческой организацией «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» от 07.12.2016 №1743/ф с учетом доп. соглашения.

Расчет арендной платы выполнен 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. Стоимость объектов теплоснабжения подтверждена бух. отчетностью собственника сетей, инвентарными карточками объекта. При расчете арендной платы срок полезного использования принят максимальный.

2. **Амортизационные отчисления**:

- основного производственного оборудования приняты в сумме **2736,42 тыс. руб.** (в соответствии с бух. отчетностью организации за 2018 год и 9 мес. 2019 года 01 и 02 счета);

- цехового оборудования (автофургон УАЗ 390995) в сумме **109,52 тыс. руб**. в доле на услуги по передаче тепловой энергии.

3. **Отчисления на социальные нужды** с оплаты труда приняты размере 30,2% от ФОТ, в том числе:

- от оплаты труда производственных рабочих– 343,30 тыс. руб.;

- от оплаты труда цехового персонала – 770,99 тыс. руб.;

- от оплаты труда АУП – 2533,22 тыс. руб.

4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме **256,72 тыс. руб.** - на уровне сложившегося факта с четом ввода сетей теплоснабжения в 2019 году (балансовая стоимость – 2802,65 тыс. руб.), в том числе:

- транспортный налог – 18,42 тыс. руб.

- налог на имущество – 238,30 тыс. руб. (2,2% от остаточной стоимости имущества).

Величина годовой суммы необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год принята в сумме **58 055,99 тыс. руб.**, в том числе расходы на содержание сетей – 47098,77 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования (2020-2023 годы):

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
	2020 год	**2021 год**	**2022 год**
Расходы на топливо	х	х	х
Расходы (потери) на теплоноситель (гор. вода)	1 087,04	886,13	905,65
Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	10 957,22	11 395,51	11 851,33
Расходы на электроэнергию	х	х	х
ИТОГО	**12 044,26**	**12 281,63**	**12 756,97**
Рост		*102,0%*	*103,9%*

2. Операционные (подконтрольные) расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями.

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования. Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2020 год	**2021 год**	**2022 год**
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16 618,94	17 061,51	17 566,53
Рост	*%*		*102,7%*	*103,0%*

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов

№	Показатель	Ед. изм.	Плановые показатели		
			2020 год	**2021 год**	**2022 год**
1.	**Показатели надежности:**				
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./(Гкал /час)	0,0	0,0	0,0

№	Показатель	Ед. изм.	Плановые показатели		
			2020 год	**2021 год**	**2022 год**
1.	**Показатели надежности:**				
2.	**Показатели энергетической эффективности:**				
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,0,3	1,03	1,03
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	11 799,19	11 799,19	11 799,19

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2020 год	**2021 год**	**2022 год**
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12 044,26	12 281,63	12 756,97
2	Операционные (подконтрольные) расходы	16 618,94	17 061,51	17 566,53
3	Неподконтрольные расходы	29 392,79	29 489,92	29 600,76
4	Нормативная прибыль			
5	**НВВ, в том числе:**	**58 055,99**	**58 833,06**	**59 924,26**
	Отклонение, %		*101,3%*	*101,9%*
5.1.	НВВ на содержание сетей	47 098,77	47 437,55	48 072,94
	Отклонение, %		*100,7%*	*101,3%*

Предлагается установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2023 годы ООО «РСК» в зоне действия ЕТО-2 (без дифференциации по системам теплоснабжения) в следующих размерах:

	Долгосрочный период регулирования		
	2020 год	2021 год	2022 год
с 1 января по 30 июня	**627,02**	**641,50**	**652,61**
Отклонение, %	*87,8%*	*98,7%*	*100,0%*
с 1 июля по 31 декабря	**650,24**	**652,61**	**665,53**
Отклонение, %	*103,7%*	*101,7%*	*102,0%*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2019 год			Предложение на долгосрочный период регулирования - 2020 год				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Откл-е к 2019 (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл-е к 2019 (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**да**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	75 475,44	38 685,77	36 789,66	81 443,14	107,91	42 220,42	39 222,71	102 739,13	136,12	52 314,36	50 424,77
3	**Потери**	**Гкал**	**9 916,68**	**5 170,95**	**4 745,73**	**15 884,38**	160,18	**8 705,60**	**7 178,78**	**11 799,19**	**118,98**	**5 934,99**	**5 864,20**
3.1	Горячая вода	Гкал	9 916,68	5 170,95	4 745,73	15 884,38	160,18	8 705,60	7 178,78	11 799,19	118,98	5 934,99	5 864,20
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**65 558,76**	**33 514,82**	**32 043,93**	**65 558,76**	100,00	**33 514,82**	**32 043,93**	**90 939,94**	**138,72**	**46 379,37**	**44 560,57**
5.1	Горячая вода	Гкал	65 558,76	33 514,82	32 043,93	65 558,76	100,00	33 514,82	32 043,93	90 939,94	138,72	46 379,37	44 560,57
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.**	**8 743,01**	**3 851,19**	**4 891,82**	**12 837,36**	146,83	**7 112,38**	**5 724,98**	**12 044,26**	**137,7**	**6 078,29**	**5 965,97**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**8 743,01**	**3 851,19**	**4 891,82**	**12 837,36**	146,83	**7 112,38**	**5 724,98**	**12 044,26**	137,76	**6 078,29**	**5 965,97**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	891,01	320,37	570,64	864,35	97,01	674,24	190,11	1 087,04	122,00	674,24	412,80
	объем		*24,28*	*8,82*	*15,46*	*23,44*		*18,44*	*5,00*	*23,44*		*18,44*	*5,00*
	тариф ТГК-16 ТЭЦ-3											*36,56*	*82,56*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	7 852,01	3 530,83	4 321,18	11 973,01	152,48	6 438,14	5 534,87	10 957,22	139,55	5 404,05	5 553,17
	тариф ТГК-16 ТЭЦ-3											*910,54*	*946,96*
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)												
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)												
	Коэффициент эластичности												
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**13 148,40**	**6 845,13**	**6 303,27**	**24 633,16**	187,35	**4 079,59**	**20 553,57**	**16 618,94**	126,40	**9 705,42**	**6 913,52**
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**2 129,97**	**1 086,28**	**1 043,69**	**1 756,58**	82,47	**1 168,14**	**588,44**	**1 136,74**	53,37	**625,21**	**511,53**
8.1	*численность персонала*	*чел.*	*7,00*			*3,00*	*42,86*			*3,00*			
	СМЗП		*25 356,79*			*48 793,92*				*31 576,14*			
9	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**563,24**	**309,78**	**253,46**	**7 100,03**	1 260,57	**0,00**	**7 100,03**	**2 366,68**	420,19	**1 866,68**	**500,00**
9.1	материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
9.2	ФОТ ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
9.5	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	563,24	309,78	253,46	7 100,03	1 260,57	0,00	7 100,03	2 366,68	420,19	1 866,68	500,00
10	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**1 989,89**	**1 014,84**	**975,05**	**2 319,57**	116,57	**1 096,85**	**1 222,72**	**3 031,09**	152,32	**1 667,10**	**1 363,99**
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1 518,87	774,62	744,25	677,48	44,60	338,74	338,74	2 552,96	168,08	1 404,13	1 148,83
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	125,63	0,00	0,00	125,63		0,00		
10.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
10.4	Прочие расходы	тыс.руб.	471,02	240,22	230,80	1 516,46	321,95	758,11	758,35	478,13	101,51	262,97	215,16

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2019 год			Предложение на долгосрочный период регулирования - 2020 год				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	*Откл-е к 2019 (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл-е к 2019 (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
11	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**8 465,30**	**4 434,23**	**4 031,07**	**13 456,97**	158,97	**1 814,59**	**11 642,38**	**10 084,44**		**5 546,44**	**4 538,00**
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	7 078,45	3 610,01	3 468,44	10 989,36	155,25	563,49	10 425,87	8 388,14	118,50	4 613,48	3 774,66
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
11.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
11.4	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
11.5	Аренда (лизинг) оборудования	тыс.руб.	887,46	443,73	443,73	1 134,82	127,87	567,41	567,41	894,80	100,83	492,14	402,66
11.6	Прочие расходы	тыс.руб.	499,39	380,49	118,90	1 332,79	266,88	683,69	649,10	801,50	160,50	440,82	360,67
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**23 544,37**	**11 863,13**	**11 681,24**	**40 465,29**	171,87	**12 734,25**	**27 731,05**	**29 392,79**	**124,84**	**13 297,08**	**16 095,70**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**17 345,00**	**8 707,84**	**8 637,16**	**33 224,72**	191,55	**10 515,65**	**22 709,08**	**22 631,81**	130,5	**9 734,22**	**12 897,59**
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 456,16	1 252,64	1 203,52	2 519,89	102,59	1 259,95	1 259,95	2 736,42	111,41	1 368,21	1 368,21
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	132,71	0,00	66,35	66,35	109,52	0,00	54,76	54,76
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	197,75	98,87	98,87	191,62	96,90	95,81	95,81		0,00	0,00	0,00
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	643,25	328,06	315,19	530,49	82,47	352,78	177,71	343,30	53,37	188,81	154,48
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	458,70	233,94	224,76	204,60	44,60	102,30	102,30	770,99	168,08	424,05	346,95
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	2 137,69	1 090,22	1 047,47	3 318,79	155,25	170,17	3 148,61	2 533,22	118,50	1 393,27	1 139,95
14	Средства на страхование	тыс.руб.	5,40	0,00	2,70	2,70	50,00	0,00	0,00	10,80	200,00	5,40	5,40
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	303,12	151,56	151,56	342,48	112,99	171,24	171,24	256,72	84,69	128,36	128,36
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	17,94	8,97	8,97	31,65	176,40	15,82	15,82	18,42	102,68	9,21	9,21
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	285,18	142,59	142,59	310,83	109,00	155,42	155,42	238,30	83,56	119,15	119,15
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00		
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**		**0,00**		
21	**НВВ**	тыс.руб.	**45 435,78**	**22 559,45**	**22 876,33**	**77 935,81**	171,53	**23 926,21**	**54 009,60**	**58 055,99**	**127,78**	**29 080,80**	**28 975,19**
21.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	37 583,77	19 028,62	18 555,15	65 962,80	175,51	17 488,07	48 474,73	47 098,77	125,32	23 676,75	23 422,02
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**693,05**	**673,12**	**713,91**	**1 188,79**	171,53	**713,90**	**1 685,49**	**638,40**	**92,11**	**627,02**	**650,24**
			-0,01	**0,00**	**0,00**				236,10%			87,83%	103,7%

Корректировка долгосрочных тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год
ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»
(с учетом доп. материалов)

тарифное дело № 20-44/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 15.12.2017 №5-91/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее – ООО «СК Интеграция») на 2018-2020 годы в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2018 год	**574,15**	87,0%	**590,15**	102,8%
2019 год	**531,90**	90,1%	**533,69**	100,3%
2020 год	**533,69**	100,0	**548,01**	102,7%

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при установлении тарифов на тепловую энергию на 208-2020 годы принято решение применять метод **индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета 03.05.2017 № 109), о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 и на основании заявления ООО «СК Интеграция» (от 25.04.2019 №560/19-И) выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2020 год.

Данные, приведенные в предложениях о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные. **Ответственность за достоверность данных несет организация.**

ООО «СК Интеграция» расположено по адресу: 420095, РТ, г. Казань, ул.Восстания, д. 100, здание 287, помещение №303.

Руководитель организации – директор Евсеев Алексей Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1658191691 /КПП 165801001

ООО «СК Интеграция» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии, эксплуатирует сети теплоснабжения 29168 м в двухтрубном исчислении, в том числе:

- 296,0 м – находятся на балансе предприятия;
- 28872 м - по договорам долгосрочной аренды.

Справочно: при расчете тарифов на 2019 год учитывались расходы на эксплуатацию и ремонт на 31 352,94 м в двухтрубном исчислении.в связи с расторжением договоров аренды выбыло из эксплуатации 2184,9 м в двухтрубном исчислении.

	Наименование договора	Полезный отпуск. Гкал.	м. сетей	Договор	Дата начала	Дата окончания
1	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	44 659,0	8 733,26	03/12-2016А	01.01.2018	31.12.2022
2	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»		5473,12	№07/12-2016-А	01.01.2018	31.12.2022
3	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»		1 010,0	№25/10-2017-А	01.01.2018	15.05.2022
4	ООО «Энергоресурс» (сети ЖК Изумрудный и ЖК Сокольники)	53482,00	7 013,3	13-16	01.01.2018	31.12.2020
5	ООО «Теплосервис» (ЖК Экопрк Дубрава)	24263,0	4 622,58	№07/2016-Т	01.01.2018	31.12.2020
6	ООО «ЖК Молодежный»	5 262,0	575,95	109/10-2018-А	20.10.2018	31.12.2022
7	ООО «Синергия» (ЖК Симфония)	7 979,0	288,0	48/10-2018-А	25.10.2018	31.12.2023
8	ООО «Синергия» (ЖК дом волшебника)		81,0	37/10-2018-А	22.10.2018	31.12.2023
9	ООО «Электрические сети»	3 066,0	1 075,0	45/10-2018-А	26.10.2018	31.12.2023

При расчете тарифов на 2020 год приняты следующие показатели:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 149 990,77 Гкал,

- потери тепловой энергии – 8 743,77 Гкал (5,8%) – на уровне сложившегося факта за 2018 год. Проведена корректировка долгосрочных параметров на основании п.51 Основ ценообразования и пп. (и) п.7 Правил регулирования цен (тарифов);

Справочно: фактические показатели - величина технологических потерь:

2017 год – 8476,13 Гкал., 2018 год – 8743,77 Гкал., 2019 год 9 мес. – 5994,67 Гкал.

В случае если по данным, представленным регулируемой организацией более 75% фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным за предыдущий отчетный период.

- полезный отпуск – 141 247,0 Гкал со снижением на 18,7 % к уровню 2019 года по предложению организации (в связи с уходом сетей теплоснабжения).

Структура отпуска в сеть тепловой энергии (мощности)

Гкал.

Наименование	Факт за 2018 год	Принято на 2019 г.	Предложение организации на 2020г.	Принято на 2020 г.	Откл., к 2018г., %
Отпуск в сеть тепловой энергии	174 832,46	189 225,00	189 225,00	149 990,77	*79,3%*
Потери	8 743,77	15 432,00	15 432,00	8 743,77	*56,7%*
Полезный отпуск	166 088,69	173 793,00	173 793,00	141 247,00	*81,3%*

Распределение полезного отпуска по полугодиям 2020 год:
1 полугодие – 75946,0 Гкал.
2 полугодие – 55301,0 Гкал.

ООО «Интеграция» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2020 год.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год по регулируемому виду деятельности «услуги по передаче тепловой энергии» организация отразила прибыль в сумме 10626,0 тыс. руб., которая сложилась в связи с ростом полезного отпуска потребителям на 27394,69 Гкал. (или на 19,8%).

Экономия по статьям расходов по итогам года сложилась:

- покупка энергоресурсов (технологических потерь, теплоносителя) - на 5145,43 тыс. руб. в связи со снижением объемов покупки технологических потерь на 6688,23 Гкал;

Превышение расходов отражено по операционным расходам на 8789,38 тыс. руб., в том числе превышение отражено по оплате труда:

- основного производственного персонала - на 1035,26 тыс. руб.;
- административно-управленческого персонала – на 8168,54 тыс. руб.

В целом по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год организация получила чистую прибыль в сумме 5496,0 тыс. руб.

По представленному проекту организации н**еобходимая валовая выручка** на 2020 год составила в сумме **97 129,84 тыс. руб**., проект тарифов:

- с 1 января 2020 года – **530,26 руб./Гкал** на уровне действующего тарифа на 31.12.2019г.;
- с 1 июля 2020 года – **600,85 руб./Гкал** с ростом 113,3% к 1 полугодию.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2020 год.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

		2020
электроэнергия	с 1 января	103,0
индекс потребительских цен	с 1 января	103,0

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «СК Интеграция» на период долгосрочного регулирования (на 2020 год) представлены в приложении.

Справочно:

I. Скорректированы расходы на приобретение энергетических ресурсов и приняты в сумме **7399,44 тыс. руб.,** в том числе:

1. **Расходы на компенсацию** затраты (потери) теплоносителя (горячая вода) приняты в сумме **701,35 тыс. руб.**,

Объем воды (теплоносителя) скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и принят – 14,52 тыс. куб.м. Расчет выполнен по тарифам на химически очищенную воду на 2020 год для АО «Татэнерго» по городу Казани (постановление Госкомитета от 17.12.2018 №5-89/тэ):

- с 1 января 2020 г. – 44,84 руб./куб.м.

- с 1 июля по 31 декабря 2020 г. – 52,73 руб./куб.м. с ростом 117,6% к 1 полугодию 2020 года;

- расходы **на компенсацию потерь** тепловой энергии приняты в сумме **7268,81 тыс. руб.** Расчет выполнен по принятым на 2020 год тарифам для АО «Татэнерго» по г. Казани (постановление Госкомитета от 17.12.2018 №5-90/тэ с учетом корректировки на 2020 год):

- с 1 января 2020 г. – 794,08 руб./Гкал.

- с 1 июля по 31 декабря 2020 г. – 876,32 руб./Гкал. с ростом 110,4% к 1 полугодию 2020 года.

№	Наименование расхода	**Долгосрочный период регулирования**		
п/п		**2018 год**	**2019 год**	**2020 год**
1	Расходы на топливо			
2	Расходы на электроэнергию			
3	затрат (потерь) теплоносителей (гор. вода)	644,26	798,16	701,35
	отклонение		*123,9%*	*87,9%*
	объем	*14,55*	*17,86*	14,52
4	потерь тепловой энергии	11 838,99	11 935,13	7 268,81
	отклонение		*100,8%*	*60,9%*
	объем	*15 902,00*	*15 902,00*	8 743,77
5	**ИТОГО**	**12 483,25**	**12 733,29**	**7 970,16**
	отклонение		*102,0%*	*62,6%*

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с методическими указаниями с учетом снижения протяженности сетей теплоснабжения, находящихся в эксплуатации.

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2018 год	2019 год	2020 год
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,040	1,046	1,030
Индекс эффективности операционных расходов	**%**	1%	1%	1%
Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,090	-0,028
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	**тыс. руб.**	**31 763,37**	**35 112,47**	**35 052,30**
Рост	*%*		*110,5%*	*99,8%*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **37420,01 тыс. руб.** в том числе:

1. Расходы по аренде основного производственного оборудования приняты в сумме **33 066,25 тыс. руб.** на основании представленных договоров аренды.

Расчет арендной платы выполнен на основании представленной первичной документации собственника сетей теплоснабжения (инвентарных карточек учета

объекта основных средств сетей, 01 и 02 счета, сведений о регистрации права собственности на сете теплоснабжения). 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. При расчете арендной платы срок полезного использования принят максимальный.

	Наименование договора	м. сетей	№ договора	Сумма в год, тыс. руб.
1	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	8 733,26	03/12-2016А	4320,78
2	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	4 954,92	№07/12-2016-А	281,69
3	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	1 010,00	№25/10-2017-А	1638,93
4	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	518,20	№29/10-2018-А	406,16
4	ООО «Энергоресурс» (сети ЖК Изумрудный и ЖК Сокольники)	7 013,13	13-16	12855,44
5	ООО «Теплосервис» (ЖК Экопрк Дубрава)	4 622,58	№07/2016-Т	6 102,16
6	ООО «ЖК Молодежный»	575,95	109/10-2018-А	1 541,83
7	ООО «Синергия» (ЖК Симфония)	288,00	48/10-2018-А	2552.90
8	ООО «Синергия» (ЖК дом волшебника)	81,00	37/10-2018-А	
9	ООО «Электрические сети»	1 075,00	45/10-2018-А	1978,69
10	ИП Гизатуллина С.В.(производственное помещение 300 кв.м. в доле на тепло-22%)	-	01-06/2019	498,96
11	ООО «СМУСельстрой» (произ. Помещения в доле на тепло-22%)	-	57/10-2018-А, 58/10-2018-А	273,53
12	ООО «СМУСельстрой» (аренда земли - в доле на тепло-22%)	-	59/10-2018-А, 60/10-2018-а	615,17
	Итого	**28 872,04**		**33 066,25**

2. **Амортизационные отчисления** приняты на основании представленной бух. отчетности (ведомости основных средств)**:**

- основного производственного оборудования – 194,93 тыс. руб.
- общецехового оборудования – 27,16 тыс. руб.;
- общехозяйственного оборудования (в доле на тепло) – 91,81 тыс. руб.

3. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,4% от ФОТ и составляют:

- от основного производственного персонала – 2541,38 тыс. руб.;
- от цехового персонала – 203,83 тыс. руб.;
- от управленческого персонала - в сумме 1134,57 тыс. руб.;

4. Средства на страхование сетей теплоснабжения приняты в сумме **52,20 тыс. руб.** в соответствии с представленными документами.

5. **Налог на имущество** – принят в сумме 64,79 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 35,85 тыс. руб.

- налог на имущество – 28,95 тыс. руб. (2,2% от остаточной стоимости основных средств)

6. **Внереализационные расходы** (услуги банка) – в сумме 43,09 тыс. руб. на уровне сложившегося факта за 2018 год.

IV. В соответствии с пунктом 50 основ ценообразования и пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2019 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» **избыток средств в сумме 3656,65 тыс. руб., в том числе:**

– экономия энергоресурсов на покупку технологических потерь учтенные при расчете тарифов на 2017 год, исключены из необходимой валовой выручки организации на 2019-2020 годы как экономически необоснованные, в том числе: 2019 год - в сумме 3500 тыс. руб. и 2020 год – в сумме **3047,14 тыс. руб.**

- в соответствии с п. 13 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э, экономически не обоснованные доходы регулируемых организаций, полученные в предыдущий период регулирования, орган регулирования исключает из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов). Неосвоенные организацией средства по договорам аренды за 2018 год в **сумме 609,51 тыс. руб.** изъяты из необходимой валовой выручки на 2020 год.

Величина годовой необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 годы скорректирована в соответствии с методическими указаниями:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	12 483,25	12 733,29	7 970,16
2	Операционные (подконтрольные) расходы	31 763,37	35 112,47	35 052,30
3	Неподконтрольные расходы	35 940,94	47 624,41	37 420,01
4	Избыток средств		3 500,00	3 656,65
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**80 187,56**	**91 970,17**	**76 785,82**
	Рост, %		*114,7%*	83,5%
5.1	В том числе расходы на содержание сетей	68 723,25	84 793,98	69 517,01
	Рост, %		*123,4%*	82,0%

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «СК Интеграция» на долгосрочный период на 2018 - 2020 годы с учетом проведенной корректировки:

На 2020 год	
с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
530,26	**560,64**
100,0%	105,7%

Приложение 1

Смета расходов, связанная с передачей тепловой энергии ООО «СК Интеграция»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат **ООО СК Интеграция**	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Предложение на корректировку долгосрочного периода регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2019 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**да**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	189 225,00	112 312,00	76 913,00	189 225,00	100,00	112 312,00	76 913,00	149 990,77	79,27	83 883,43	66 107,34
3	**Потери**	**Гкал**	**15 432,00**	**8 989,00**	**6 443,00**	**15 432,00**	100,00	**8 989,00**	**6 443,00**	8 743,77	56,66	**4 785,11**	**3 958,66**
3.1	Горячая вода	Гкал	15 432,00	8 989,00	6 443,00	15 432,00	100,00	8 989,00	6 443,00	8 743,77	56,66	4 785,11	3 958,66
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**173 793,00**	**103 323,00**	**70 470,00**	**173 793,00**	100,00	**103 323,00**	**70 470,00**	141 247,00	81,27	**79 098,32**	**62 148,68**
5.1	Горячая вода	Гкал	173 793,00	103 323,00	70 470,00	173 793,00	100,00	103 323,00	70 470,00	141 247,00	81,27	79 098,32	62 148,68
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.**	**12 733,29**	**7 296,65**	**5 436,64**	**13 146,83**	103,25	**7 441,74**	**5 705,10**	**7 970,16**	62,59	**4 164,29**	**3 805,87**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**12 733,29**	**7 296,65**	**5 436,64**	**13 146,83**	103,25	**7 441,74**	**5 705,10**	**7 970,16**	62,59	**4 164,29**	**3 805,87**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (гор. вода)	тыс.руб.	798,16	477,78	320,38	810,97	101,61	477,78	333,20	701,35	87,87	364,53	336,82
	объем		*17,86*	*10,72*	*7,14*	*17,86*		*10,72*	*7,15*	*14,52*		*8,13*	*6,39*
	тариф		*44,68*	*44,58*	*44,84*	*45,40*		*44,58*	*46,63*			*44,84*	*52,73*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	11 935,13	6 818,88	5 116,26	12 335,86	103,36	6 963,96	5 371,90	7 268,81	60,90	3 799,76	3 469,05
				758,58	*794,08*			*774,72*	*833,76*			*794,08*	*876,32*
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					1,034				1,030			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)					1,0				1,0			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)									-0,028			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		658,19							646,968			
	Коэффициент эластичности					0,75				0,75			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**35 112,47**	**25 010,12**	**10 102,35**	**35 943,23**	102,37	23 205,65	**12 737,58**	**35 052,30**	99,83	**21 910,44**	**13 141,86**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**47 624,41**	**24 296,20**	**23 328,21**	**48 039,78**	100,87	**24 140,35**	**23 899,43**	**37 420,01**	78,57	**18 952,40**	**18 467,62**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**42 629,90**	**21 314,95**	**21 314,95**	**42 629,90**	100,00	**21 314,95**	**21 314,95**	33 066,25	**77,57**	**16 533,12**	**16 533,13**
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	217,92	108,96	108,96	217,91	100,00	108,96	108,96	194,93	89,45	97,47	97,47

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат **ООО СК Интеграция**	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Предложение на корректировку долгосрочного периода регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2019 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	55,05	27,52	27,52	27,16	49,34	13,58	13,58	27,16	49,33	13,58	13,58
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	31,18	15,59	15,59	346,64	1 111,74	173,32	173,32	91,81	294,45	45,91	45,91
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 545,74	1 510,99	1 034,75	2 605,97	102,37	1 302,99	1 302,99	2 541,38	99,83	1 423,17	1 118,21
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	204,18	121,19	82,99	209,01	102,37	104,51	104,51	203,83	99,83	114,14	89,69
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	1 136,52	674,57	461,95	1 163,41	102,37	581,71	581,71	1 134,57	99,83	635,36	499,21
14	Средства на страхование	тыс.руб.	59,85	36,89	22,96	59,85	100,00	36,89	22,96	52,20	87,22	29,23	22,97
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		
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	628,43	369,89	258,54	664,28	105,70	387,81	276,47	64,79	10,31	36,28	28,51
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	35,85	0,00	17,92	17,92	35,85	0,00	20,07	15,77
16.2	земельный налог	тыс.руб.	595,17	353,26	241,92	595,17	100,00	353,26	241,92		0,00	0,00	0,00
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	33,26	16,63	16,63	33,26	100,02	16,63	16,63	28,95	87,05	16,21	12,74
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**115,65**	**115,65**	**0,00**	**115,65**	100,00	**115,65**	**0,00**	**43,09**	37,26	24,13	18,96
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**		**0,00**		
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	3 500,00	2 000,00	1 500,00	0,00	0,00			3 656,65	104,48	2 848,30	808,35
21	**НВВ**	тыс.руб.	**91 970,17**	**54 602,97**	**37 367,21**	**97 129,84**	105,61	**54 787,73**	**42 342,11**	**76 785,82**	83,49	**41 942,63**	**34 843,19**
21.2	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	80 035,04	47 784,09	32 250,95	84 793,98	105,95	47 823,78	36 970,21	69 517,01	86,86	38 142,87	31 374,14
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**529,19**	**528,47**	**530,26**	**558,88**	105,61	**530,26**	**600,85**	**543,63**	102,73	**530,26**	**560,64**
									113,3%			100,0%	105,7%

Заключение по расчету долгосрочных тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии
ООО «РСУ» на 2020-2024 годы

тарифное дело № 20-23/тэ

На основании заявления общества с ограниченной ответственностью «РСУ» (далее – ООО «РСУ») об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2024 годы, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019. № 101 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2020-2024 годы и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-23/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «РСУ» при установлении на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 - 2024 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 08.05.2019. № 101), о чем организация своевременно уведомлена (исх. от 14.05.2019 №3-20/1344).

ООО «РСУ» расположено по адресу: 420021, республика Татарстан. г Казань, ул. Габдуллы Тукая, д.91 помещение 206, 2 этаж.

Руководитель организации – директор Файзиев Рифат Мансурович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1655337110 /КПП 165501001

ООО «РСУ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии в зоне деятельности АО «Татэнерго» - ЕТО-1. Услуги по передаче тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Справочно: постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №5-103/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы.

Согласно технических характеристик, представленных ООО «РСУ»:

- присоединенная тепловая нагрузка (мощность) – 9,49 Гкал/час.

- протяженность тепловых сетей составляет 3,07 км в двухтрубном исчислении. Год прокладки – 1985 год в надземном исполнении. Сети находятся в собственности организации.

При расчете тарифов на 2020 год приняты договорные показатели, согласованные с АО «Татэнерго», в том числе:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 22639,49 Гкал;

- потери тепловой энергии – 1472,49 Гкал (6,5%) на уровне сложившегося факта за 2018 год.

- полезный отпуск – 21221,0 Гкал на уровне сложившегося факта за 2018 г.

Баланс тепловой энергии

Гкал.

№ п/п	Показатели	Факт 2018 год	Принято на 2019 год	Прогноз организации на 2020г.	Принято на 2020 год	Откл. К 2019г.,%
1.	Отпуск тепловой энергии в сеть	22 693,56	21 568,00	23783,35	22 693,56	105,2%
2.	Технологические потери в сетях	1 472,49	2 379,00	1541,77	1 472,49	61,9%
3.	Полезный отпуск тепловой энергии	21 221,07	19 189,00	22241,58	21 221,07	*110,6%*

Распределение полезного отпуска по полугодиям:
1 полугодие – 12637,0 Гкал;
2 полугодие – 8584,0 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год по регулируемому виду деятельности «теплоснабжение» организация отражает нулевой финансовый результат.

Превышение расходов отражено по статьям:
- на ремонт оборудования - на 2177,18 тыс. руб.
- на оплату труда АУП с соц. отчислениями – на 177,32 тыс. руб.
- прочие расходы - 678,4 тыс. руб.

Экономия отражена по статьям:
- оплата труда основного производственного персонала с соц. отчислениями – на 1415,81 тыс. руб.
- расходы по аренде офиса – 204,02 тыс. руб.

ООО «РСУ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2020-2024 годы.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2020 – 2024 годы составляет и проект тарифов на услуги по передаче тепловой энергии составил:

	НВВ	I-е полугодие	отклонение	II-е полугодие	отклонение
2020 год	7 774,77	345,35	101,9%	355,55	103,0%
2021 год	8 038,60	355,55	100,0%	369,77	104,0%
2022 год	8 360,14	369,77	100,0%	384,56	104,0%
2023 год	8 694,55	384,56	100,0%	399,94	104,0%
2024 год	9 042,33	399,94	100,0%	415,94	104,0%

Расчет тарифов на 2020-2024 годы выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

	2020	2021	2022	2023	2024
электрическая энергия с 1 января	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен с 1 января	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
индекс промышленных производителей с 1 января	104,2	103,8	104,1	104,3	104,3

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «РСУ» с разбивкой по полугодиям на базовый период долгосрочного регулирования – 2020 год представлены в приложении.

I. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** приняты в сумме **1514,05 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на покупку теплоносителя (горячая вода) приняты в сумме **291,54 тыс. руб.** Объем теплоносителя принят в количестве 6,07 тыс. куб.м. Расчет расходов на покупку теплоносителя выполнен по тарифам АО «Татэнерго» принятым на 2020 год постановлением Госкомитета №5-89/тэ от 17.12.2018 (с учетом корректировки на 2020 год)

-с 1 января – 44,84 руб./куб.м.;

- с 1 июля – 52,73 руб./куб.м. с ростом 117,6% к уровню 1 полугодия.

2. Расходы на компенсацию технологических потерь тепловой энергии приняты в сумме **1514,05 тыс. руб.**

Объем технологических потерь принят – 1472,49 Гкал. Расчет выполнен по тарифам для АО «Татэнерго» г. Казань (постановление Госкомитета №5-90/тэ от 19.12.2018 с учетом корректировки на 2020 год):

- с 1 января – 794,08 руб./Гкал.

- с 1 июля – 876,32 руб./Гкал. с ростом 110,4% к уровню 1 полугодия 2020 г.

2. Расходы на электроэнергию организацией не заявлены.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год приняты в сумме **3747,64 тыс. руб.**, в том числе:

1. Оплата труда основного производственного персонала принята в сумме **1310,31 тыс. руб.** с учетом индексации.

К расчету принята численность 5 шт. ед., среднемесячная заработная плата в соответствии со штатным расписанием – 21838,47 руб.

2. Затраты на ремонт (услуги сторонних организаций) приняты в сумме **1831, тыс. руб.** с учетом сложившегося факта за 2017 и 2018 год и с учетом индексации.

Организация представила график ремонта, сметную документацию на замену сетей теплоснабжения протяженностью 457м. с последующим восстановлением изоляции.

Справочно:	**2017 год**	**2018 год**	Средний за 2 года
план	471,92	458,88	
факт	1 025,95	2 636,06	1831,0
отклонение	*554,03*	*2 177,18*	

3. **Прочие общепроизводственные расходы** (услуги по обслуживанию приборов учета) приняты в сумме **53,21 тыс. руб.** на уровне сложившегося факта 2018 года и с учетом индексации.

5. **Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала – приняты в сумме 444,97 тыс. руб.**

Численность принята 1 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 37080,86 руб.

6. Арендная плата по договору нежилого помещения от 01.10.2018 (с учетом доп. соглашения) общей площадью 17,3 кв.м приняты в сумме 108,16 тыс. руб.

*Расчет: 17,3 * 521 руб.*12 мес. / 1000 = 108,16 тыс. руб.*

III Неподконтрольные расходы на 2020 год приняты в сумме **688,67 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизационные отчисления производственного оборудования приняты в сумме 67,80 тыс. руб. в соответствии с ведомостью основных средств с учетом выбытия основных средств;

2. амортизационные отчисления общехозяйственного оборудования в сумме 60,94 тыс. руб. (автомашина SKODA OKTAVIA – в доле на теплоснабжение 33%);

3. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,9% от ФОТ:

- промышленного персонала – 404,89 тыс. руб.;
- АУП – 137,50 тыс. руб.

4. Заявленные средства (налог на имущество) в сумме 42 тыс. руб. – не приняты, так как на конец 2020 года сети теплоснабжения полностью с амортизируются.

5. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в сумме 17,55 тыс. руб. – на уровне сложившегося факта за 2018 год.

Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (на 2020 год) для расчета тарифов составила **5870,98 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

I. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** с учетом корректировки на 2020 -2024 годы приняты:

	Наименование статей	Ед. измерен.	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	х	х		х	х
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	х	х		х	х
3	Затраты (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс. руб.	291,54	325,15	338,15	351,68	365,75
	объем теплоносителя	*тыс. куб.м.*	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
4	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	1 222,51	1 189,36	1 225,87	1 261,24	1 322,74
	объем техн. потерь	*Гкал.*	1 472,49	1 472,49	1 472,49	1 472,49	1 472,49
5	**ИТОГО**		**1 514,05**	**1 514,51**	**1 564,03**	**1 612,92**	**1 688,49**
	отклонение			*100,0%*	*103,3%*	*103,1%*	*104,7%*

2. Операционные (подконтрольные) расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования приняты в соответствии с Методическими указаниями. Индекс эффективности операционных расходов принят – 1,0

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,037	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
3.2.	присоединенная тепловая нагрузка (мощность) тепловой энергии	Гкал/ч	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	3 747,64	3 858,57	3 972,79	4 090,38	4 211,46
	рост	*%*		*102,96%*	*102,96%*	*102,96%*	*102,96%*

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

№	Показатель	Единица измерения	Плановые показатели				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	**Показатели надежности:**						
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	ед.	0	0	0	0	0
2.	**Показатели энергетической эффективности:**						
2.1.	Отношение величины технологических потерь тепло-вой энергии к	Гкал/м²	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25

№	Показатель	Единица измерения	Плановые показатели				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
	материальной характеристике тепловой сети						
2.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	1 472,49	1 472,49	1 472,49	1 472,49	1 472,49

Величина **необходимой валовой выручки** на 2020-2024 годы составила:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	1 514,05	1 514,51	1 564,03	1 612,92	1 688,49
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 747,64	3 858,57	3 972,79	4 090,38	4 211,46
3	Неподконтрольные расходы	688,67	636,92	653,45	670,47	688,00
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5 950,36**	**6 010,01**	**6 190,27**	**6 373,78**	**6 587,94**
	рост		*101,0%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,4%*
	в том числе					
	НВВ на содержание сетей теплоснабжения	4 727,86	4 820,65	4 964,40	5 112,54	5 265,20
	рост		*102,0%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*

Предлагается установить одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «РСУ» на 2020-2024 годы в следующих размерах:

	2020 год	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**
с 1 января по 30 июня	**275,26**	**280,27**	**287,54**	**297,84**	**304,05**
рост	*81,3%*	*97,3%*	*100,0%*	*100,0%*	*100,0%*
с 1 июля по 31 декабря	**287,96**	**287,54**	**297,84**	**304,05**	**319,86**
рост	*104,6%*	*102,6%*	*103,6%*	*102,1%*	*105,2%*

Приложение 1

Смета расходов по передаче тепловой энергии ООО «РСУ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования - 2019г			Предложение на 22020г. - долгосрочный период регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2019 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**да**	**да**			**да**	**да**	0,59		**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	21 568,00	13 267,00	8 301,00	23 783,35	110,27	13 791,60	9 991,75	22 693,49	105,22	13 462,22	9 231,27
3	**Потери**	**Гкал**	**2 379,00**	**1 194,00**	**1 185,00**	**1 541,77**	64,81	**736,04**	**805,73**	1 472,49	61,90	**825,22**	**647,27**
3.1	Горячая вода	Гкал	2 379,00	1 194,00	1 185,00	1 541,77	64,81	736,04	805,73	1 472,49	61,90	825,22	647,27
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**19 189,00**	**12 073,00**	**7 116,00**	**22 241,58**	115,91	**13 055,56**	**9 186,02**	21 221,00	110,59	**12 637,00**	**8 584,00**
5.1	Горячая вода	Гкал	19 189,00	12 073,00	7 116,00	22 241,58	115,91	13 055,56	9 186,02	21 221,00	110,59	12 637,00	8 584,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**1 974,42**	**980,28**	**994,14**	**1 165,55**	59,03	**544,33**	**621,22**	**1 514,05**	**76,68**	**816,69**	**697,36**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**1 974,42**	**980,28**	**994,14**	**1 165,55**	59,03	**544,33**	**621,22**	**1 514,05**	**76,68**	**816,69**	**697,36**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	127,69	74,54	53,15	0,00	0,00	0,00	0,00	291,54	228,32	161,40	130,15
	Объем		*2,86*	*1,67*	*1,19*					*6,07*		*3,60*	*2,47*
	по тарифам пост ГК от 17.12.2018 №5-89/тэ с учетом кор. На 2020 год											*44,84*	*52,73*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	1 846,73	905,74	940,98	1 165,55	63,11	544,33	621,22	1 222,51	66,20	655,29	567,22
	по тарифам пост ГК от 19.12.2018 №5-90/тэ с учетом кор. На 2020 год											794,08	876,32
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)												
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)												
	Коэффициент эластичности												
II	**Операционные (под-контрольные) расходы, в т.ч.:**	**тыс.руб.**	**3 071,38**	**2 073,88**	**997,50**	**6 105,29**	198,78	**3 723,06**	**2 382,23**	**3 747,64**	122,02	**2 248,59**	**1 499,06**
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**1 458,21**	**1 035,33**	**422,88**	**837,95**	57,46	**409,98**	**427,97**	**1 310,31**	89,86	**786,18**	**524,12**
8.1	численность персонала	*чел.*	6,00			4,00	66,67			5,00			
	СМЗП		20 252,92			17 457,37				21 838,47			
9	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**463,62**	**225,33**	**238,29**	**2 746,77**	592,46	**2 072,48**	**674,29**	**1 831,00**	394,94	**1 098,60**	**732,40**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования - 2019г			Предложение на 22020г. - долгосрочный период регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2019 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. %*	I-е полугодие	II-е полугодие
9.1	материалы	тыс.руб.	463,62	225,33	238,29	2 746,77	592,46	2 072,48	674,29			0,00	0,00
9.2	ФОТ ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
9.5	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 831,00		**1 098,60**	**732,40**
10	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в т.ч.:**	тыс.руб.	**703,65**	**499,55**	**204,10**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**53,21**	7,56	**31,92**	**21,28**
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	493,72	350,54	143,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.1	*численность персонала*	*чел.*	*1,00*			*0,00*	*0,00*			*0,00*			
	СМЗП		*41 143,33*							*#ДЕЛ/0!*			
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
10.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
10.4	Прочие расходы	тыс.руб.	209,93	149,01	60,93	0,00	0,00	0,00	0,00	53,21	25,34	31,92	21,28
11	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**445,90**	**313,67**	**132,23**	**2 520,56**	565,28	**1 240,60**	**1 279,96**	**553,13**	**124,05**	**331,88**	**221,25**
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	432,01	306,73	125,28	1 597,63	369,81	773,95	823,68	444,97	103,00	266,98	177,99
	численность персонала		*1,00*			*4,00*				*1,00*			
	СМЗП		*36 000,83*			*33 284,03*				*37 080,86*			
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
11.6	Прочие расходы	тыс.руб.	13,89	6,95	6,95	922,93	6 644,56	466,65	456,28		0,00		
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**1 147,22**	**728,31**	**418,90**	**1 426,86**	124,38	**707,95**	**718,90**	**688,67**	60,03	**413,20**	**275,47**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**332,57**	**166,29**	**166,28**	**300,00**	90,21	**140,00**	**160,00**		**0,00**		
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	76,19	38,10	38,09	188,00	246,75	94,00	94,00	67,80	88,99	40,68	27,12
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	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	60,94	0,00	36,56	24,37
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	450,59	319,92	130,67	258,93	57,46	126,68	132,24	404,89	89,86	242,93	161,95
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	152,56	108,32	44,24	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.	133,49	94,78	38,71	493,67	369,81	239,15	254,52	137,50	103,00	82,50	55,00
14	Средства на страхование	тыс.руб.	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.	1,82	0,91	0,91	44,00	2 417,58	22,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	1,00	1,00		0,00		
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	1,82	0,91	0,91	42,00	2	21,00	21,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования - 2019г			Предложение на 22020г. - долгосрочный период регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2019 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2020 Год	*Откл. %*	I-е полугодие	II-е полугодие
							307,69						
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**142,26**	0,00	**86,12**	**56,14**	**17,55**	0,00	10,53	7,02
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**		**0,00**		
18.1	в том числе: капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		
21	**НВВ**	тыс.руб.	**6 193,02**	**3 782,47**	**2 410,54**	**8 697,70**	140,44	**4 975,35**	**3 722,35**	**5 950,36**	**96,08**	**3 478,48**	**2 471,89**
21.1	НВВ Насодержание сетей	тыс.руб.	4 346,29	2 876,73	1 469,56	7 532,15	173,30	4 431,02	3 101,13	4 727,86	108,78	2 823,19	1 904,67
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**322,74**	**313,30**	**338,75**	**391,06**	121,17	**381,09**	**405,22**	**280,40**	**86,88**	**275,26**	**287,96**
				0,00				*112,5%*				*81,3%*	*104,6%*

Экспертное заключение
к расчетам тарифов на услуги по передаче тепловой энергии,
оказываемые ООО «СК-16» на 2020 год

тарифное дело № 20-42/тэ

На основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «СК-16» (далее - ООО «СК-16») об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.11.2019г. № Пр-342 «Об открытии дела об установлении тарифов на услуги о передаче тепловой энергии, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16», на 2020 год и выборе метода регулирования» **открыто тарифное дело № 20-42/тэ**.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Постановление) и на основании заявления ООО «СК-16» при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год принято решение применять **метод экономически обоснованных расходов (затрат)** (приказ Госкомитета от 13.11.2019г. № Пр-342), о чем организация своевременно уведомлена (исх. от 16.11.2019 №4-20/3875).

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора ресурсоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные. **Ответственность за достоверность данных несет организация.**

ООО «СК-16» расположено по адресу: 420044, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Енисейская, д.3а.

Руководитель организации – директор Хуснуллин Руслан Ильдусович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

ИНН 1658159338 /КПП 165801001

ООО «ТТК» зарегистрировано 01 октября 2014 года местным органом ФНС «Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №18 по Республике Татарстан». Уставный капитал: 10 тыс. руб. Передача тепловой энергии не является основным видом деятельности организации.

Организация за установлением тарифов обратилось впервые.

ООО «СК-16» эксплуатирует сети теплоснабжения протяженностью 567,5 м. в двухтрубном исчислении в районе жилого комплекса «Родина» Советского района города Казани на основании договора аренды с ООО «ТСИ» от 23.10.2019 №09/2019 и оказывает услуги по передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО- 1 – АО «Татэнерго».

В утвержденной схеме теплоснабжения сведения об ООО «СК-16» отсутствуют.

Протяженность сетей отопления – 567,5 м. в двухтрубном исчислении. Все сети в ППУ изоляции, год прокладки 2018 год.

При расчете тарифов **на 2020 год приняты следующие показатели**:

Отпуск в сеть тепловой энергии принят расчетный – 6744,77 Гкал,

потери тепловой энергии приняты расчетные – 222,77 Гкал (3,3%) в соответствии с расчетом организации;

полезный отпуск – 6522,0 Гкал, принят по предложению организации.

Баланс производства тепловой энергии

Гкал

№ п./п.	Показатели	Предложение организации на 2020 год	Принято ГКРТТ на 2020 год	*Отклонение (%)*
1	Отпуск тепловой энергии в сеть	6 744,77	6 744,77	*100,0*
2	Потери технологические	222,77	222,77	*100,0*
3	Полезный отпуск	6 522,0	6 522,0	*100,0*

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 3494,0 Гкал;

2 полугодие – 3028,0 Гкал.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2020 год.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2020 год составила **6682,49 тыс. руб**. Предложенные организацией проекты тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год составили:

с 1 января 2020 года – 924,67 руб./Гкал;

с 1 июля 2018 года – 1139,92 руб./Гкал рост 123,3% к I полугодию 2020 года.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации на 2019 год применяются следующие индексы-дефляторы:

- электрическая энергия – 103,0%;
- индекс потребительских цен – 103,0%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,2%.

Значения по статьям затрат ООО «СК-16» с разбивкой по периодам на 2020 год представлены в приложении.

Справочно:

1. Расходы на компенсацию затрат (технологических потерь) ресурсов (на покупку технологических потерь) приняты в сумме **222,48 тыс. руб.**

Расчет выполнен по тарифам ОА «Татэнерго», принятым постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №90/тэ 9 с учетом корректировки на 2020 год:

- с 1 января 2020 года – 952,9 руб./Гкал. (с учетом НДС);
- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – 1051,58 руб./Гкал. (с учетом НДС) с ростом 110,4% к уровню тарифа на 1 полугодие.

2. Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих заявлена в сумме 694,85 тыс. руб.

К расчету расходы по оплате труда персонала **не приняты** в связи наличие договора с ООО «УК «Тепло» на техническое обслуживание и эксплуатацию сетей теплоснабжения от 27.09.2019 №УКТ115/09.19.

4. Амортизационные отчисления производственного оборудования организацией не заявлены.

5. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 602,90 тыс. руб. на текущее обслуживание и текущий ремонт сетей теплоснабжения.

Учитывая, что все сети теплоснабжения введены в эксплуатацию в 2018 году, все сети теплоснабжения в ППУ изоляции, сведений о наличии запорной арматуры в договоре аренды отсутствуют **расходы на текущий ремонт (материалы)** приняты в сумме **20,84 тыс. руб.** с учетом индексации.

6. Расходы по договору аренды основного производственного оборудования (сетей теплоснабжения) приняты в сумме **2705,27 тыс. руб.** в соответствии с представленным договором аренды сетей теплоснабжения с ООО «ТСИ» от 23.10.2019 №09/2019.

Расходы по договору аренды приняты в соответствии с п.45 Основ ценообразования «в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду».

Расчет арендной платы представлен в приложении №5 к договору аренды с ООО «ТСИ» от 23.10.2019 №09/2019, учтены расходы: амортизация и налог на имущество – 2,2%. Срок полезного использования принят по шестой амортизационной группе с максимальным сроком полезного использования 15 лет. Расчет арендной платы выполнен на основании представленной первичной документации собственника сетей теплоснабжения (инвентарных карточек учета объекта основных средств сетей, 01 и 02 счета, сведений о регистрации права собственности на сете теплоснабжения).

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **214,44 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 681,16 тыс. руб.

Приняты расходы на техническое обслуживание и эксплуатацию сетей теплоснабжения по договору с ООО «УК «Тепло» от 27.09.2019 №УКТ115/09.19.

Заявленные расходы на энергоаудит в сумме 460,0 тыс. руб. – не приняты, так как данные сети введены в эксплуатацию в 2018 году и при передаче объектов по договору аренды собственник оборудования должен был провести данную работу.

Заявленные расходы на подготовку оборудования к пуску в работу в сумме 16,7 тыс. руб. не приняты, так как приняты расходы по договору с ООО «УК «Тепло» на техническое обслуживание и эксплуатацию сетей теплоснабжения.

Заявленные средства на оборудование и инвентарь, спец одежду в сумме 177,0 тыс. руб. – не приняты, так как предприятие не имеет обслуживающего персонала.

8. Общехозяйственные расходы приняты в размере **182,06 тыс. руб**., со снижением к предложению организации на 315,09 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой организации «списание общехозяйственных расходов распределяется между отдельными видами продукции и услугами пропорционально объему выручки от реализации продукции (работ, услуг). По данным организации доля на услуги по передаче тепловой энергии составляет 11,0%.

Стать затрат	Принято на 2020 год	В доле на передачу т/э – 11%
ФОТ АУП	1 215,60	133,72
Числ-ть	*2,5*	
СМЗП	*40520,0*	
Соц отчисл	367,11	40,38
Услуги по ведению бухгалтерского учета	39,60	4,36
Услуги связи	3,96	0,44
Канцелярские товары, хоз.товары	5,00	0,55
Заправка картриджей	1,32	0,15
Итого:	**1 582,71**	**174,10**

Заявленные средства по договору субаренды офиса с АО «ИК Инвестор» от 09.01.2019 №САР 02-01/2019 - не приняты, так как по условиям договора срок субаренды завершается 31.11.2019.

Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) - налог, уплачиваемый при упрощенной системе налогообложения, принят в сумме 45,7 тыс. руб.

Величина **годовой необходимой валовой выручки** для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год принята в сумме **3388,32 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 3488,2 тыс. руб., в том числе расходы на содержание сетей – 3165,84 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, для ООО «СК-16» на 2020 год:

- с 1 января по 30 июня 2020 года – **513,56 руб./Гкал**. (с учетом НДС);
- с 1 июля по 31 декабря 2020 года – **526,40 руб./Гкал**. (с учетом НДС) с ростом 102,5% к I полугодию 2020 года.

Приложение 1

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл-е к (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет		**нет**	**нет**			**нет**	**нет**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6 744,77	3 613,34	3 131,43	6 744,77	100,00	3 613,34	3 131,43
3	**Потери**	**Гкал**	**222,77**	**119,34**	**103,43**	**222,77**	100,00	**119,34**	**103,43**
3.1	Горячая вода	Гкал	222,77	119,34	103,43	222,77	100,00	119,34	103,43
3.2	Отборный пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**6 522,00**	**3 494,00**	**3 028,00**	**6 522,00**	100,00	**3 494,00**	**3 028,00**
5.1	Горячая вода	Гкал	6 522,00	3 494,00	3 028,00	6 522,00	100,00	3 494,00	3 028,00
5.2	Пар	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**213,83**	**110,95**	**102,89**	**222,48**	104,05	**113,72**	**108,77**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	213,83	110,95	102,89	222,48	104,05	113,72	108,77
	АО Татэнерго						0,00	952,90	1 051,58
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**		0,00		
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**694,85**	**347,42**	**347,42**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**
9	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	тыс.руб.	**209,84**	**104,92**	**104,92**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**
10	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	тыс.руб.	**623,74**	**19,38**	**604,36**	**20,84**	3,34	**11,17**	**9,67**
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	**623,74**	**19,38**	**604,36**	**20,84**	3,34	**11,17**	**9,67**
10.2.1.	материалы	тыс.руб.	623,74	19,38	604,36	20,84	3,34	11,17	9,67
10.2.5.	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
11	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**3 547,48**	**1 773,74**	**1 773,74**	**2 705,27**	76,26	**1 433,80**	**1 271,48**
12.1.1	численность	чел.	0,00	0,00	0,00				
12	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**895,60**	**625,83**	**269,77**	**214,44**	23,94	**114,94**	**99,50**
12.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		
12.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		
12.7	Прочие расходы	тыс.руб.	895,60	625,83	269,77	214,44	23,94	114,94	99,50

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл-е к (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
13.1.1	численность	чел.	4,50	4,50	4,50				
13	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**691,18**	**349,62**	**341,56**	**225,28**	32,59	**120,75**	**104,53**
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	278,70	139,35	139,35	133,72	47,98	71,67	62,04
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	84,17	42,08	42,08	40,38	47,98	21,64	18,74
13.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		
13.4	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	2,23	1,11	1,11		0,00		
13.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,54	0,27	0,27		0,00		
13.10	Арендная плата (офис -12кв.м.)	тыс.руб.	33,54	16,77	16,77		0,00	0,00	0,00
13.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
13.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	218,45	113,26	105,20	45,70	20,92	24,49	21,20
13.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	213,83	110,95	102,89	45,70	21,37	24,49	21,20
13.13	Прочие расходы	тыс.руб.	73,54	36,77	36,77	5,49	7,46	2,94	2,55
14	**Всего расходов по полной себестоимости**		6 876,52	**3 331,86**	**3 544,66**	**3 388,32**	49,27	**1 794,38**	**1 593,95**
15	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00		
16	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		0,00		
19	**НВВ**	тыс.руб.	**6 876,52**	**3 331,86**	**3 544,66**	**3 388,32**	49,27	**1 794,38**	**1 593,95**
19.2	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6 662,69	3 220,91	3 441,78	3 165,84	47,52	1 680,66	1 485,18
20	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**1 054,36**	**953,59**	**1 170,63**	**519,52**	49,27	**513,56**	**526,40**
					122,76%				*102,50%*

Дата: _____

Экспертное заключение по корректировке долгосрочных тарифов на захоронение ТКО для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования г.Казань на 2020 год

№ тарифного дела: 26/235

Правовые основы для проведения корректировки долгосрочных тарифов

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 15.12.2017 № 10-123/кс (в редакции постановления от 30.11.2018 № 10-113/кс) установлены тарифы на захоронение ТКО для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (далее – ООО «УК «ПЖКХ») 2018-2020 годы, в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2018				
ООО «УК «ПЖКХ» (тарифы указаны без учета НДС)	97,46	95	97,46	100
2019				
ООО «УК «ПЖКХ» (тарифы указаны без учета НДС)	92,49	100	92,49	100
2020				
ООО «УК «ПЖКХ» (тарифы указаны без учета НДС)	92,49	100	120,94	131

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484 (далее – Основы ценообразования) решение о применении метода регулирования предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «УК «ПЖКХ» на регулируемый период (2018-2020 гг.) использовался метод индексации тарифов.

Согласно п. 57 Основ ценообразования, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов, от их плановых значений.

Согласно п.21 Основ ценообразования долгосрочные тарифы устанавливаются с применением метода индексации или метода доходности инвестированного капитала на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. Указанные параметры не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования, **за исключением случаев их пересмотра по следующим основаниям:**

а) вступившее в законную силу решение суда о необходимости пересмотра долгосрочных параметров регулирования тарифов;

б) приобретение регулируемой организацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и (или) получение прав владения и (или) пользования такими объектами на основании концессионного соглашения, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве или договора аренды;

в) присвоение организации, осуществляющей деятельность в области обращения с твердыми коммунальными отходами, статуса регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее - региональный оператор);

г) изменение в течение периода регулирования системы налогообложения регулируемой организации;

д) исполнение предписания федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, предусмотренного пунктом 59 Основ формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;

е) исполнение предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного в области государственного регулирования тарифов, в рамках реализации полномочий по государственному контролю (надзору) в области регулируемых государством тарифов.

Согласно протоколу от 25.09.2018 № 270818/2342676/03 о результатах проведения конкурсного отбора, ООО «УК «ПЖКХ» признано региональным оператором по обращению с ТКО по Западной зоне на территории Республики Татарстан. Соглашение об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан между Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан и ООО «УК» ПЖКХ» заключено 09.11.2018 №72.

С 2019 года ООО «УК «ПЖКХ» на основании договора от 26.07.2019 № 99 эксплуатирует полигон по ул.Химическая,33.

Также, в представленной производственной программе ООО «УК ПЖКХ» о корректировке долгосрочных тарифов на захоронение ТКО на 2020

год заявлены затраты на эксплуатацию мусороперегузочных станций (далее – МПС-1, МПС-2).

На основании изложенного, в соответствии с п.21 Основ ценообразования при корректировке тарифов на захоронение ТКО для ООО «УК «ПЖКХ» долгосрочные параметры регулирования подлежат пересмотру.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

ООО «УК «ПЖКХ» производит захоронение твердых коммунальных отходов города Казани на полигоне «Восточный» ул.Мамадышский тракт, а также, с 2019 года – на полигоне по ул.Химическая. Сортировка отходов производится на мусороперегрузочных станциях.

Технологический процесс извлечения вторсырья и токсичных компонентов из отходов производится поэтапно. Сначала поступающие отходы сортируются вручную. Далее отходы поступают в прессовочную кабину, где из ТКО выделяются крупногабаритные предметы. После прессовочной кабины отходы попадают в грохоты, которые высеивают мелкие органические и инертные фракции отходов. Отбор вторсырья производится вручную на сортировочном конвейере мусороперегрузочной станции.

Оставшиеся после грохота отходы проходят дополнительную сортировку, в ходе которой выделяются наиболее легкие, не компактируемые фракции вторичного сырья. За участком сортировки в конце конвейера сортировки устанавливаются сепараторы с подвесными магнитами для извлечения черного металлолома из ТБО. После извлечения вторсырья отходы подаются в пресс, в котором происходит уплотнение до 1000кг/куб.м. (в зависимости от состава отходов).

Весовое оборудование на полигонах имеется.

Директор ООО «УК «ПЖКХ» - Богатов Сергей Александрович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Правоустанавливающие документы:

ООО «УК «ПЖКХ» эксплуатирует полигон ТКО «Восточный» на основании договора аренды с ООО «ПЖКХ» от 28.11.2017 № 365/238.

Полигон на ул.Химической эксплуатируется на основании договора с ООО «ПЖКХ» от 26.07.2019 № 99.

Спецтехника, а также прочее имущество, задействованное в процессе сортировки, захоронении ТКО также находится в аренде.

По данным Территориальной схемы, утвержденной Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.03.2018 № 149 «Об утверждении Территориальной схемы в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Республики Татарстан» (в редакции постановления от 14.05.2019 № 391) (далее – Территориальная схема) полигон отходов по ул.Химическая,33 г.Казани входит в перечень объектов

размещения отходов, расположенных на территории Республики Татарстан, включенных в ГРОРО № 16-00051-З-00377-300415.

Полигон отходов «Восточный» на Мамадышском тракте г. Казани входит в перечень объектов размещения отходов, расположенных на территории Республики Татарстан, включенных в ГРОРО № 16-00076-З-00255-240517.

Организация осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования № 16-00440/П от 23.09.2019, лицензия действует бессрочно.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

(тыс.куб.м)

Показатели	Ед.изм.	Факт за 2018 год (полигон Восточный)	Утверждено на 2019 год	2020 год план организации		2020 год корректировка	
				год	% роста	год	% роста
Объем твердых коммунальных отходов всего, в том числе:	**тыс. м^3**	**3 318,39**	**2 129,22**	**4 178,45**	**196,2**	**4 318,05**	**205,0**
Муниципальное образование г. Казань						*4 318,05*	
Сортированные	тыс.м^3		2 129,22	1 337,57		1 408,18	66,0
Несортированные				2 840,87			
Объём утилизированных твёрдых коммунальных отходов	тыс.м^3					28,16	
	%					2%	
Объем захороненных твердых коммунальных отходов, в том числе:	тыс.м3					4 289,89	
полигон ТКО «Восточный»:						**2 951,93**	
полигон ТКО на ул.Химическая, 33						**1 337,96**	

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных

территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Объем твердых коммунальных отходов на 2020 год принят в соответствии с Территориальной схемой и составил 559,6 тыс.тн. (4 318,05 тыс.куб.м.).

После обработки отходов объем, поступающих ТКО на полигоны составит 4 289,89 тыс.куб.м:

- полигон ТКО «Восточный» - 2 951,93 тыс.куб.м.;
- полигон ТКО на ул.Химическая, 33 - 1 337,96 тыс.куб.м.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2018 г.	2019 г.	2020 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	441 248,89	х	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Удельный расход электрической энергии	кВт*ч/ куб.м.	0,7	0,7	0,7

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16, Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, на основании заявления организации уполномоченным по делу произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2020 год ООО «УК «ПЖКХ».

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Индексы дефляторы	2020 год
электрическая энергия	103%
индекс потребительских цен	103%

Необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются

(начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов от их плановых значений.

На основании п.21 Основ ценообразования, учитывая, что ООО «УК «ПЖКХ» присвоен статус регионального оператора, а также, что с 2019 года организацией эксплуатируется второй полигон по ул.Химическая,33, долгосрочные параметры регулирования также, подлежат пересмотру.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «УК «ПЖКХ» представлены в приложении.

1. Операционные расходы на 2020 год приняты в сумме 441 248,89 тыс. руб. (с ростом к уровню 2019 года на 313,2%).

В соответствии с п.21 Основ ценообразования при расчете Госкомитета были пересмотрены долгосрочные параметры регулирования.

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение приняты в сумме 29 353,27 тыс.руб.:

Наименование	Необходимое количество материалов (ед/год)	Цена за 1 ед (руб)	Затраты всего (тыс руб)
МПС-1			
Проволока вязальная д. 3,2	163 323,39	47,10	7 692,53
полигон на Химической			
Опилки	13,50	1 228,58	16,59
Дезинфицирующее средство	4 860,00	956,05	4 646,39
Промежуточная изоляция (грунт)	7,20	203 203,55	1 463,07
Дорожные плиты	335,00	8 325,49	2 789,04
Песок строительный	1 156,00	270,92	313,19
Пескосоляная смесь	29,00	1 017,09	29,50
Контактор	1,00	1 931,94	1,93
Личинка замка	2,00	50,07	0,10
Фотореле	1,00	302,73	0,30
Лампа дневная	14,00	54,14	0,76
Розетка 16А	3,00	254,49	0,76
Светильник ЛПО	7,00	623,62	4,37
Светильник светодиодный	4,00	1 029,80	4,12
Зажим соед. изолирующий	50,00	1,09	0,05
Кабель ВВГ 3х1,5	100,00	32,58	3,26
Контроллер	1,00	23 488,04	23,49
Полумуфта ND108P3U	1,00	4 456,37	4,46
Полумуфта ND108PD	1,00	6 377,40	6,38
Упругий элемент	1,00	2 457,15	2,46
Выключатель путевой ВП15К	1,00	442,16	0,44
Контроллер управления прессом	1,00	1 317,92	1,32
Лопата штыковая	5,00	210,87	1,05
Лопата совковая	27,00	236,78	6,39
Метла круглая	30,00	276,98	8,31

Наименование	Необходимое количество материалов (ед/год)	Цена за 1 ед (руб)	Затраты всего (тыс руб)
Метла пластик с черенком	17,00	280,90	4,78
Лопата снеговая	17,00	440,05	7,48
Лента сатинового плетения клеевая	1,00	3 942,60	3,94
Грабли с черенком	6,00	300,00	1,80
Проволока для наплавки валов	48,00	3 000,00	144,00
Краска ПС-132 нитра цв.серая	40,00	240,00	9,60
Растворитель 646	10,00	36,00	0,36
Валик с ручкой	4,00	480,00	1,92
Кисть плоская	10,00	96,00	0,96
Щетка по металлу	2,00	240,00	0,48
Кругу на болгарку	250,00	36,00	9,00
Расходы на очистку и обессоливание дренажных вод	1,00	2 335 196,70	2 335,20
полигон Восточный			
Промежуточная изоляция	7,20	203 203,55	1 463,07
Дорожные плиты	335,00	8 325,49	2 789,04
Песок строительный	1 156,00	270,92	313,19
Бытовая химия	1,00	165 806,02	165,81
Прочие материалы производственнного назначения	1,00	436 028,76	436,03
Дезинфицирующее средство	4 860,00	956,05	4 646,39
Итого по выбранному регулируемому виду деятельности			29 353,27

1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 114 986,47 тыс.руб., согласно представленному штатному расписанию с учетом индекса-дефлятора на 2020 год:

полигон по ул.Химическая, 33:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Производственный персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	26,00
Средняя оплата труда	руб	27 192,30
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	тыс руб	425,57
Фонд оплаты труда	тыс руб	11 064,83
ИТОГО средств на оплату труда	тыс руб	8 484,00
Страховые взносы	тыс руб	2 580,83

полигон «Восточный»:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Производственный персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	27,00
Средняя оплата труда	руб	27 914,81
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	тыс руб	436,88

Фонд оплаты труда	тыс руб	11 795,71
ИТОГО средств на оплату труда	тыс руб	9 044,40
Страховые взносы	тыс руб	2 751,31

МПС-1:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Производственный персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	169,00
Средняя оплата труда	руб	27 562,13
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	тыс руб	431,36
Фонд оплаты труда	тыс руб	72 899,56
ИТОГО средств на оплату труда	тыс руб	55 896,00
Страховые взносы	тыс руб	17 003,56

МПС-2:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Производственный персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	34,00
Средняя оплата труда	руб	36 132,08
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	тыс руб	565,48
Фонд оплаты труда	тыс руб	19 226,37
ИТОГО средств на оплату труда	тыс руб	14 741,89
Страховые взносы	тыс руб	4 484,48

1.3. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 149 927,80 тыс.руб. с учетом увеличения затрат на ГСМ ввиду роста объема захороненных ТКО:

Статьи затрат	2020 год
Заработная плата цехового персонала	15 204,00
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	4 625,06
ГСМ	126 381,14
Коммунальные платежи	104,02
Охрана труда Химическая (спецодежда, СИЗ, мыло)	486,63
Охрана труда Восточный	271,00
Охрана труда МПС-1 (спецодежда, СИЗ, мыло)	2 415,95
Охрана труда МПС-2 (спецодежда, СИЗ, мыло)	440,00
Итого	**149 927,80**

Заработная плата цехового персонала:

полигон по ул.Химическая, 33:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Цеховый персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	5,50
Средняя оплата труда		31 090,90
Фонд оплаты труда	тыс руб	2 676,22
ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	2 052,00
Страховые взносы	тыс руб	624,22

полигон «Восточный»:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Цеховый персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	7,25
Средняя оплата труда		31 310,34
Фонд оплаты труда	тыс руб	3 552,64
ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	2 724,00
Страховые взносы	тыс руб	828,64

МПС-1:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Цеховый персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	21,50
Средняя оплата труда		33 302,33
Фонд оплаты труда	тыс руб	11 205,69
ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	8 592,00
Страховые взносы	тыс руб	2 613,69

МПС-2:

Наименование	Единица измерения	2020 год
Цеховый персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	5,00
Средняя оплата труда		30 600,00
Фонд оплаты труда	тыс руб	2 394,51
ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	1 836,00
Страховые взносы	тыс руб	558,51

1.4. Прочие производственные расходы приняты в сумме 72 767,46 тыс.руб.:

Наименование налога	**2020 год**
Услуги по транспортированию ЖБО	122,23
Услуги по транспортированию отходов, дог. 61/108	68 893,80

Наименование налога	2020 год
от 31.03.2017 (МПС-1, МПС-2)	
Медосмотры	499,43
Договорные услуги (страхование от несчастных случаев, сертификация продукции)	125,75
Лабораторно-инструментальные исследования (Центр гигиены и эпидемиологии в республике Татарстан)	404,15
Работы по испытанию трансформаторного масла, дог. №29/06 от 29.06.2018	14,06
Канцтовары	62,75
Мебель	59,30
Услуги автокрана	125,04
Прочие расходы по эксплуатации производственных помещений (материалы)	221,52
Поверка средств измерений	21,41
Прочие ТМЦ (туалет бумага, краска, кисти, щетки, порошок стиральный, пасты чистящие и т.д.)	199,95
Обслуживание шлагбаума	162,74
Расходы по пожарной безопасности	907,12
Расходы на обучение персонала	214,99
Услуги по уборке мусора на МПС-2 дог. № 226/33 от 17.11.2017 г	733,23
Прочие прямые расходы - всего	72 767,46

Затраты на смывающие и обезвреживающие средства, спецодежда и СИЗ перенесены в «общехозяйственные расходы» (охрана труда), затраты по промывке и дезинфекция контейнеров не приняты в связи с отсутствием фактического подтверждения затрат за 2018 год, расходы на очистку и обессоливание дренажных вод перенесены в статью «расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение».

1.5. Ремонтные расходы приняты в сумме 72 996,15 тыс.руб. на основании представленных план-графиков и смет обслуживания и замены оборудования на 2020 год.

1.6. Административные расходы составили 1 217,73 тыс.руб.:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2020 год
1	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	427,51
2	Транспортные расходы	212,29
3	Услуги банка	85,56
4	Подготовка кадров	298,95
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	57,51
6	Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	79,45
7	Страхование имущества	56,47
	Итого	**1 217,73**

Затраты на заработную плату АУП исключены в связи с учетом указанных расходов в составе необходимой валовой выручке регионального оператора.

2. Неподконтрольные расходы на 2020 год приняты в сумме 194 964,42 тыс.руб.

2.1 расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО (далее – НВОС) приняты во исполнение пунктов 5,9 ст. 23 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 №758 (в редакции постановления от 16.02.2019 № 156) установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2019 год 95 руб.

Согласно ст. 16.4 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плата за НВОС вносится не позднее 1 марта года, следующего за отчетным. При корректировке долгосрочных тарифов на 2020 год применялась ставка платы за НВОС 2019 года.

Год	Объем принятых ТКО		Ставка платы за НВОС, руб. за 1 тонну	Плата за НВОС, тыс. руб.
	Куб. м	Тонны (ρ* =0,1296 т/куб.м.)		
2019	2 129 221	275 947	95	26 214, 97
2020	4 318 560	559 685	95	53 170,11

* исходя из Территориальной схемы

Экономия, полученная в результате оплаты за НВОС должна быть направлена на дальнейшую рекультивацию полигона.

2.2 расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату приняты в сумме 141 794,31 тыс.руб.:

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная платы (тыс руб)	Сумма арендной платы в год (тыс руб)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
2020 год				
Аренда: - здание МПС-1; - земельный участок 10 427 кв.м.	2 342,91	28 114,93	№ 364/237 от 28.11.2017 (срок действия до 31.12.2022)	ООО "ПЖКХ"
Аренда: - административное здание с пристроем; - 1-ый пусковой комплекс МПС-2; - будка охранника; - бойлерная	466,54	5 598,42	№ 363/236 от 28.11.2017 (срок действия до 31.12.2022)	ООО "ПЖКХ"
Полигон ТБО по ул. Химическая 33 (концессионная плата)	3 641,11	43693,29	№ 99 от 26.07.2019 (срок действия до 01.06.2032)	ООО "ПЖКХ"
Аренда измельчителя HAMEL Модель VB 750D)	925,00	11 100,00	№ 65 от 21.08.2018 (срок действия до 31.12.2019)	ООО "ПЖКХ"

Наименование оборудования	Ежемесячная арендная платы (тыс руб)	Сумма арендной платы в год (тыс руб)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
Аренда административного здания на Васильченко, 6 (МПС-1)	40,91	490,92	№ 248 от 07.05.2018 г (срок действия до 30.11.2018)	ООО "ПЖКХ"
Аренда транспортных средств	1 943,82	23 325,80	№ 105/54 от 31.03.2017 г (срок действия до 31.12.2017)	ООО "ПЖКХ"
Аренда имущества	980,30	11 763,55	№ 147/489 от 29.10.2019 г (срок действия до 30.11.2019 с пролонгацией)	ООО "ПЖКХ"
Аренда имущества (полигон Химическая, 33)	92,26	1 107,12	№ 411/139 от 14.10.2019 г (срок действия до 31.12.2020)	ООО "ПЖКХ"
По полигону Восточный:				
Аренда полигона Восточный	1 092,40	13 108,78	№ 365/238 от 28.11.2017 г	ООО "ПЖКХ"
Договор лизинга (Бульдозер ZOOMLION ZD 160-3	150,76	1 809,14	№ Л35737/219 от 21.09.2017 г	ООО "СТОУН-XXI"
Итого		**141794,31**		

Согласно п.35 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа за имущество, являющееся основными производственными фондами, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Арендная плата пересчитана с учетом балансовой стоимости объектов и срока полезного использования, определенного согласно постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Договора субаренды на земельные участки не приняты так как срок действия дополнительным соглашениях обозначен до ноября 2019 г.

3. Расходы на энергетические ресурсы приняты в сумме 5 169,86 тыс.руб.:

полигон «Восточный» - 823,05 тыс.руб.;
полигон по ул.Химическая, 33 - 1 501,57 тыс.руб.;
МПС-1 - 1 709,34 тыс.руб.;
МПС-2 - 1 135,90 тыс.руб.

Объем электроэнергии принят на основании представленных организацией ведомостей электропотребления (по объектам) за 2018 год.

4. *Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2020 год исключены экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования за 2017 год: выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на общехозяйственные, административные, производственные и прочие расходы в сумме 55 456,35 тыс.руб.; за 2018 год: выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на приобретение сырья и материалов и их хранение, административные расходы в сумме 73 682,70 тыс.руб.*

5. Доходы, полученные от реализации вторичного сырья составили 51 539,39 тыс.руб. Расчет цены за 1 куб.м вторичного сырья основан на данных деятельности аналогичного предприятия в г. Набережные Челны.

6. Величина годовой необходимой валовой выручки на 2020 год принята в сумме 460 715,81 тыс. руб. с ростом к уровню 2019 года на 233%.

Заключение

Предлагается установить тарифы на захоронение ТКО для ООО «УК «ПЖКХ» на 2020 год в следующем размере:

Одноставочный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м.				
Название организации	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Отклонение к 31.12.2019, %	с 01.07.2020 по 31.12.2020	Отклонение к 01.01.2020, %
ООО «УК «ПЖКХ» (тарифы указаны без учета НДС)	92,49	100	120,90	130,7

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям предприятия ООО «УК «ПЖКХ», Исполнительного комитета муниципального образования г.Казани. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов на

захоронение ТКО для ООО «УК «ПЖКХ» на 2020 год и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 №424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УК «ПЖКХ» на 2020 год.

Калькуляция расходов для корректировки тарифов на захоронение ТКО на 2020 год ООО «УК «ПЖКХ»

	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018 год		% роста факт/утв	2019 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	План предприятия	Расчет Госкомитета			
											2020 год	2020 год			% роста к предыдущему году
				Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2019		2020 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2020	
		Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да		да	да	да	да	
		Размерность тарифа		руб/куб.м											
	1	Производственные расходы	тыс руб	113 236,36	89 563,27	79,09%	49 628,14	49 628,14	99 256,27	0,88	824 334,60	186 102,43	186 102,43	372 204,86	374,99%
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	44 807,81	1 577,04	3,52%	19 651,13	19 651,13	39 302,26	87,71%	20 258,56	14 676,64	14 676,64	29 353,27	74,69%
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	820,60			326,54	326,54	653,08	79,59%		2 584,93	2 584,93	5 169,86	791,61%
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс руб		7 846,49										
ОР	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	12 247,91	12 433,22	101,51%	5 371,50	5 371,50	10 743,00	87,71%	112 113,99	57 493,23	57 493,23	114 986,47	1070,34%
НР	1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб												
ОР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	45 367,28	51 869,94	114,33%	19 896,49	19 896,49	39 792,98	87,71%	126 381,14	74 963,90	74 963,90	149 927,80	376,77%
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	9 992,76	15 836,58	158,48%	4 382,48	4 382,48	8 764,95	87,71%	258 258,67	36 383,73	36 383,73	72 767,46	830,21%
НР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов	тыс руб								307 322,24				
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	11 031,87	11 466,45	103,94%	4 838,19	4 838,19	9 676,38	87,71%	64 306,70	36 498,08	36 498,08	72 996,15	754,37%
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	28 317,12	21 272,25	75,12%	12 418,89	12 418,89	24 837,78	87,71%	427,51	608,87	608,87	1 217,73	4,90%
НР	4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб												
А	5	Амортизация	тыс руб								10,74	5,37	5,37	10,74	
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	92 400,00	107 150,52	115,96%	46 200,00	46 200,00	92 400,00	100,00%	143 820,80	70 897,16	70 897,16	141 794,31	153,46%
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб		7 566,51		13 107,48	13 107,48	26 214,96		16 470,63	26 585,06	26 585,06	53 170,11	202,82%
НР	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб												
НР	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб												
	10	Итого расходы	тыс руб	244 985,35	237 019,00	96,75%	126 192,70	126 192,70	252 385,39	103,02%	1 049 370,96	320 696,95	320 696,95	641 393,90	254,13%
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб												
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб				27 728,18	27 728,18	55 456,36		35 298,30	121 008,45	59 669,64	180 678,09	325,80%
П	13	Прибыль	тыс руб												
	13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб								52 468,55				
	13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб												
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб												
		Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений													
	13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб												
ОР		Операционные расходы	тыс руб	151 764,74	122 301,97	80,59%	66 558,68	66 558,68	133 117,35	87,71%	581 746,56	220 624,44	220 624,44	441 248,89	331,47%
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	92 400,00	114 717,03	124,15%	59 307,48	59 307,48	118 614,96	128,37%	467 613,66	97 482,21	97 482,21	194 964,42	164,37%
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	820,60			326,54	326,54	653,08	79,59%		2 584,93	2 584,93	5 169,86	791,61%
А		Амортизация	тыс руб								10,74	5,37	5,37	10,74	
П		Прибыль	тыс руб												
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	244 985,35	237 019,00	96,75%	98 464,52	98 464,52	196 929,03	80,38%	1 066 541,20	199 688,50	261 027,31	460 715,81	233,95%
		Объём ТКО	тыс.куб.м	2 513,76	3 318,40	132,01%	1 064,61	1 064,61	2 129,22	84,70%	4 178,45	2 159,03	2 159,03	4 318,06	202,80%
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	97,46	71,43	73,29%	92,49	92,49	92,49	94,90%	255,25	92,49	120,90	106,70	115,36%

Дата:_____2019г.

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
ООО «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура»
Зеленодольского муниципального района
на 2020 год

№ тарифного дела: **26/179**

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 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»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления ООО «Управляющая компания «Технополис «Новая Тура» Зеленодольского муниципального района (далее - ООО «УК Технополис «Новая Тура») об установлении тарифов на питьевую воду на 2020 год приказом Госкомитета от 18.11.2019 № 357 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду и горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год и назначении

уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/179, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

Водозаборный узел в составе пяти артезианских скважин является собственностью ООО «УК Технополис «Новая Тура», эксплуатируемый земельный участок находится в праве долгосрочного договора аренды от 12.10.2017 №Зем-1-424а между МУ «Палата имущественных и земельных отношений ЗМР» и ООО «УК «Технополис «Новая Тура» сроком до 2061 года.

Организация ранее не оказывала услуги водоснабжения на территории Технополиса Зеленодольского муниципального района.

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду организации ООО «УК Технополис «Новая Тура» **на 2020 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат)**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Генеральным директором является Розовски Александр Леонидович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Водоснабжение не является основным видом деятельности организации.

Потребителями питьевой воды организации ООО «УК Технополис «Новая Тура» являются резиденты Технополиса «Новая Тура» Зеленодольского муниципального района.

Организация ООО «УК «Технополис «Новая Тура» зарегистрирована в 2011 году (с 20.09.2011 основным видом деятельности является покупка и продажа собственного недвижимого имущества), учредителем является Компания с ограниченной ответственностью «Боналида ЛТД» с долей 100%, с уставным капиталом в размере 12 698,00 тыс.руб.

Источником водоснабжения Технополиса «Новая Тура» является собственный **водозаборный узел** в составе пяти артезианских скважин (4 введены в эксплуатацию, 1 находится в резерве), насосными станциями 1-го подъема производительностью -243 м.куб./сут. (10,2 м.куб./час. каждая), расположенные на территории организации.

Объекты водозаборного узла согласно инвентарной карточки учета объектов основных средств находится в собственности организации с 16.08.2013.

Эксплуатируемый земельный участок находится в праве долгосрочного договора аренды от 12.10.2017 №Зем-1-424а между МУ «Палата имущественных и земельных отношений ЗМР» и ООО «УК «Технополис «Новая Тура» сроком до 2061 года.

Технологический цикл водоснабжения:

Из насосной станции 1-го подъёма по подводящим трубопроводам вода подается к резервуарам чистой воды и к пожарным резервуарам. Резервуары чистой воды рассчитаны на хранение регулирующего и пожарного запаса воды на наружное пожаротушение из пожарных гидрантов (три емкости по 350 м.куб.). Вода из резервуаров по отводящим трубопроводам ДУ 315 мм поступает в насосную станцию II-го подъема, откуда вода по напорным трубопроводам ДУ 315 мм подается во внутриплощадочные кольцевые сети застройки.

В машинном заде насосной станции установлены следующее оборудование - установка умягчения воды, фильтры-поглотители и установка хоз-противопожарного водоснабжения в комплекте четыре насоса (3 рабочих, 1 резервный), производительность установки -300 м.куб./час., напор 70 м., мощность 18,5 кВт.

Тариф на питьевую воду для ООО «УК «Технополис «Новая Тура» устанавливается впервые.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2020 (прогноз ООО «УК «Технополис «Новая Тура»)	2020 (принято Госкомитетом)
Поднято воды	79,125	127,75
Потери воды	4,74	7,652
	5,99%	5,99%
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	74,385	120,098
Собственные нужды	29,06	29,06
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»		

Показатели	2020 (прогноз ООО «УК «Технополис «Новая Тура»)	2020 (принято Госкомитетом)
По группе потребителей «Население»		
По группе потребителей «Прочие»	45,326	91,038

Ввиду отсутствия фактического значения объема реализации воды за 2018 год, расчет объема реализации воды на 2020 год был произведен на основании «Технических условий на подключение к сетям хозяйственно-питьевого водопровода В1 принадлежащего ООО «Управляющей компании «Технополис «Новая Тура» проектируемого водопровода для обеспечения водой участка земли 110 Га планируемого под промышленный парк «Зеленодольск», представленных ООО «УК «Технополис «Новая Тура» и письма главы Зеленодольского района от 04.03.2019 №01-2/506 согласно которым максимально возможный расход на промышленную площадку «Зеленодольск» от сети водопровода ООО «УК «Технополис «Новая Тура» без увеличения мощности составляет 350 куб.м/сутки.

Таким образом объем реализации воды на 2020 год составил 127,75 тыс.куб.м.

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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2020 год
электрическая энергия	103%
индекс потребительских цен	103%
индекс цен промышленных производителей	104,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2020 год ООО «УК «Технополис «Новая Тура»
факт	
прогноз организации	30 508,93
принято ГКРТТ	4 551,80

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2020 год составили:

2020 год	
НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа, руб./куб.м.**
30 508,93	410,15

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2020 год приняты в сумме 2010,44 **тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 1846,37 тыс.руб.

1. Расходы на приобретение сырья и материалов приняты на уровне прогноза организации в сумме 174,69 тыс.руб.:

Наименование химреагентов	Удельная норма расхода (кг/1 тыс. м3)	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Соль таблетированная	0,10	120 097,77	12,40	14 090,00	174,69

2.Расходы на приобретаемую электрическую энергию приняты в сумме 630,75 тыс.руб. Согласно техническому заключению Госкомитета от 21.11.2019 № 06.2020ВС удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 1,17 кВт*ч/куб.м. Таким образом объем электрической энергии на 2020 год принят в размере 149,47 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (второе среднее напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена покупной электрической энергии принята с учетом фактической цены за 2019 год и индекса-дефлятора на 2020 год.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 773,66 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 1385,83 тыс.руб.:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 773,66 тыс.руб.;

– отчисления на социальные нужды (30,60%) – 236,74 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 3,37 шт.ед.:

Наименования специальностей	**Численность (чел.) заявленная ООО «УК «Технополис «Новая Тура»**	**Численность (чел.) Принятая Госкомитетом**	**Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)**	**Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)**
Подъем воды				
Слесарь-ремонтник	5,00	0,07	18,99	15,95
Оператор насосной станции		2,40	19,16	551,80

Наименования специальностей	Численность (чел.) заявленная ООО «УК «Технополис «Новая Тура»	Численность (чел.) Принятая Госкомитетом	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Заняты в основном производстве (транспортирование воды)				
Оператор насосной станции	2,00	0,40	19,16	91,97
Слесарь-ремонтник	5,00	0,50	18,99	113,94
Итого:	**12,0**	**3,37**	**19,08**	**773,66**

Численность рассчитана в соответствии с приказом от 22 марта 1999 г. № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» (далее – Рекомендации), а также учитывая модернизированность и автоматизацию водозаборного узла ООО «УК «Технополис «Новая Тура» Госкомитетом принята численность производственного персонала в следующем размере:

Подъем воды:

- в соответствии с п. 2.2.7 Рекомендаций на 4 скважины – «Оператор насосной станции» в количестве 2,4 чел;

- в соответствии с п. 2.2.1 Рекомендаций из расчета на 0,217 тыс.м^3/сутки – «Слесарь-ремонтник» в количестве 0,07 чел.

Транспортирование воды:

- в соответствии с п. 2.2.5 Рекомендаций из расчета на 4 сооружения – «Оператор насосной станции» в количестве 0,40 чел;

- в соответствии с п. 2.2.3 Рекомендаций из расчета на 2 км. сетей – «Слесарь-ремонтник» в количестве 0,5 чел.

Фонд заработной платы принят исходя из фактических показателей расчетной ведомости 2018 года с учетом индексов-дефляторов на 2020 год.

4. Общехозяйственные расходы* приняты в сумме **194,59** тыс.руб. (со снижением от прогноза организации на 273,58 тыс.руб.):

Статьи затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Заработная плата цехового персонала	177,59	67,26	37,9
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	53,63	20,31	37,9
Электроэнергия на цеховые расходы	129,93		
Исследование воды	107,02	107,02	100,0
Итого	**468,17**	**194,59**	**41,6**

Численность цехового персонала принята в соответствии с п. 2.1.6 Рекомендаций из расчета 3,37 чел. производственного персонала в следующем размере:

Заработная плата цехового персонала:

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Старший слесарь	0,2	28,02	67,26

Заработная плата принята исходя из фактических показателей расчетной ведомости 2018 года с учетом индекса-дефлятора.

Расходы по «электроэнергии на цеховые расходы» Госкомитетом не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов по потреблению электрической энергии.

Расходы по затратам на анализ воды приняты на основании договора № 277 от 21.03.2018, между ООО «УК «Технополис «Новая Тура» и ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Татарстан» на лабораторно-инструментальные исследования воды.

** **Справочно**: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.*

Амортизация основных средств на 2020 год принята в размере 2 329,50 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 23443,67 тыс.руб. Указанное оборудование согласно инвентарной карточки учета объектов основных средств находится в собственности организации с 2013 года, первоначальная стоимость составила 121 697,002 тыс.руб. Ввиду отсутствия первичных документов строительства водозабора и проводимой модернизации объектов, Госкомитетом данное оборудование согласно классификатору основных средств отнесено к десятой группе (имущество со сроком полезного использования свыше 30 лет включительно) принято сроком на 30 лет. Таким образом, с учетом остаточной стоимости самортизированного оборудования по состоянию на 01.01.2019, которое составляет 69 884,88 тыс. руб., амортизационные отчисления составят – 2 329,50 тыс.руб. в год.

Ремонтные расходы на 2020 год приняты в сумме 109,17 тыс.руб., на уровне прогноза организации, согласно представленным актам дефектной ведомости с учетом индекса-дефлятора.

Административные расходы на 2020 год заявлены организацией в сумме 7480,77 тыс.руб:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации на 2020 год тыс.руб.	Расчет Госкомитета на 2020 год тыс.руб.	Отклонение к прогнозу предприятия, %

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации на 2020 год тыс.руб.	Расчет Госкомитета на 2020 год тыс.руб.	Отклонение к прогнозу предприятия, %
1	Заработная плата АУП	2 483,45	-	-
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	750,00	-	-
3	Транспортные расходы	362,97	-	-
4	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	208,41	-	-
5	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	47,64	-	-
6	Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	539,58	-	-
7	Юридические услуги	226,02	-	-
	Аудиторские услуги	313,56		
8	Страхование имущества	2 320,84	-	-
9	Аренда зданий	279,52	-	-
10	Прочие общеэксплуатационные расходы	488,36	-	-
	Командировачные расходы	350,42		
	Информационные услуги	137,93		
Итого		**7 480,77**		**-**

Основным видом деятельности организации является покупка и продажа собственного недвижимого имущества, согласно учетной политики организации, распределение Общеэксплуатационных расходов осуществляется по фактической стоимости производственных затрат по регулируемому виду деятельности, однако фактически отсутствует, в связи с чем, статью затрат на административные расходы на услугу питьевая вода ***Госкомитет не принимает.***

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2020 год приняты в сумме 102,70 тыс.руб. на оплату водного налога.

В соответствии со ст. 333.12. «Налоговые ставки» Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 29.09.2019) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2019), водный налог принят Госкомитетом из расчета налоговой ставки в размере 348 руб. за 1 тыс. куб.м забранной из подземных водных объектов при объеме 127,75 тыс.куб.м с учетом коэфициента индексации на 2020 год 2,31.

Таким образом, необходимая валовая выручка на выполнение программы водоснабжения на 2020 год составит **4 551,80 тыс.руб.**

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2020 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.
	2020 год
ООО «УК «Технополис «Новая Тура» (тариф указан без учета НДС)	37,90

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю предприятия ООО «УК «Технополис «Новая Тура» и руководству исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности тарифов на питьевую воду ООО «УК «Технополис «Новая Тура» на 2020 год и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее – Правила) приказом Госкомитета будет утверждена производственная программа (после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы).

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УК «Технополис «Новая Тура» на 2020 год.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2020 год для ООО «УК «Технополис «Новая Тура» Зеленодольского муниципального района

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия	Расчет Госкомитета
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ			
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**74,385**	**120,098**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	29,060	29,060
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3		
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	**45,326**	91,038
2.3.1	Население	тыс. м3		
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3		
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	45,326	91,038
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	0,01	**0,01**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. руб.**	**30 508,93**	**4 551,80**
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**27 795,80**	**3 643,98**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	27 553,23	3 611,64
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	148,27	479,37
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 136,58	567,76
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	347,79	173,73
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	25 773,17	2 329,50
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.		
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.		
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.		
4.1.7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.		
4.1.7.1	Объем воды, полученной со стороны	тыс. м3		
4.1.8	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.		
4.1.8.1	Объем неочищенной воды, транспортируемый сторонними организациями	тыс. м3		
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	147,43	61,28
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	221,38	
4.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	21,19	32,34
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на	тыс. руб.	1,65	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия	Расчет Госкомитета
	себестоимость			
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	19,53	32,34
5	**Очистка воды (РОВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**236,60**	**205,52**
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	156,74	194,87
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	108,20	174,69
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	48,54	20,17
5.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	72,88	
5.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	6,98	10,65
5.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,54	
5.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	6,43	10,65
6	**Транспортирование воды (РТВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**2 476,54**	**702,31**
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 028,67	642,60
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	311,37	151,38
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 022,91	205,91
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	313,01	63,01
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	109,17	109,17
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	272,21	113,14
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	408,75	
6.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	39,12	59,71
6.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	3,06	
6.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		36,07	59,71
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**30 508,93**	**4 551,80**
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	29 738,64	4 449,11
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	108,20	174,69
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	459,64	630,75
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 159,49	773,66
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	660,80	236,74
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	25 773,17	2 329,50
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	109,17	109,17
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	468,17	194,59
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	703,01	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия	Расчет Госкомитета
7.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	67,28	102,70
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	5,26	
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	62,03	102,70
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**		
9	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**		
10	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		
11	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**		
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**30 508,93**	**4 551,80**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**410,15**	**37,90**

Дата: 2.12.2019г.

Экспертное заключение по обоснованности тарифа на питьевую воду ООО «Сокуровские коммунальные сети» (для потребителей Сокуровского сельского поселения) Лаишевского муниципального района на 2020 год

№ тарифного дела: 26/200

Правовые основы формирования тарифов

В соответствии с п. 1 ст. 5 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения устанавливает Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет).

Формирование тарифов осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

– Федеральным законом от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 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»);

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания);

– Регламентом утверждения регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 №1154-э.

На основании заявления организации ООО «Сокуровские коммунальные сети» об установлении тарифов на питьевую воду на 2020 год приказом Госкомитета от 9.12.2019 № Пр-440 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение на 2020 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/200, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на питьевую воду, при правильности подбора регулируемой организацией исходной информации можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

Организация обратилась в Госкомитет с предложением об установлении тарифа на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации.

Согласно п.37б Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения метод экономически обоснованных расходов (затрат) может применяться в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов таких систем на момент подачи заявления об утверждении тарифов для регулируемой организации, иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения и (или) водоотведения либо объектами, входящими в такие системы, составляет менее 3 лет, за исключением концессионных соглашений или договоров аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенных начиная с 1 января 2014 г. в отношении указанных объектов.

На основании договора безвозмездного временного пользования от 27.06.2019 между ООО «Сокуровские коммунальные сети» и Исполнительным комитетом Сокуровского сельского поселения муниципальное имущество принято во временное безвозмездное пользование до получения результатов открытого конкурса по определению подрядной организации.

Решением Совета депутатов Лаишевского муниципального района принято решение от 15.11.2019 №86-РС «Об утверждении плана мероприятий («дорожная карта») по заключению концессионных соглашений в отношении систем коммунальной инфраструктуры в сфере водоснабжения, водоотведения и передачи указанных объектов в концессию в городском и сельских поселениях Лаишевского муниципального района Республики Татарстан».

Учитывая изложенное, при установлении тарифов на питьевую воду организации ООО «Сокуровские коммунальные сети» **на 2020 год Госкомитетом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат)**.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Генеральный директор ООО «Сокуровские коммунальные сети» - Садыков Алмаз Альбертович.

Основные направления деятельности:

- водоснабжение потребителей.

Организация осуществляет эксплуатацию муниципального имущества на основании:

- договора безвозмездного пользования муниципальным имуществом от 26.06.2019г. с Исполнительным комитетом Сокуровского сельского поселения, срок действия договора до момента заключения концессионного соглашения.

Потребителями услуг водоснабжения является население, бюджетные и прочие организации Сокуровского сельского поселения.

Ранее услуги водоснабжения оказывало ООО «Лаишевский коммунальный сервис». ООО «Лаишевский коммунальный сервис» письмом от 28.10.2019 №191 уведомил Госкомитет о прекращении оказания услуг в сфере водоснабжения и водоотведения.

Описание схемы водоснабжения

Подъем воды производится глубинными насосами марки ЭЦВ 6-16-140 в количестве 4 единиц. Подача воды потребителям осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 25,30 км. Протяженность сетей, нуждающихся в замене – 13,0 км.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тариф на питьевую воду на 2019 год установлен постановлением Госкомитета от 21.11.2018 №10-46/кс с календарной разбивкой:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.		Отклонение к 01.07.2019, %
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	
ООО «Лаишевский коммунальный сервис»	33,41	33,55	100,4

Анализ обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

Баланс водоснабжения

(тыс.куб.м)

Показатели	2020 год (прогноз)	2020 год (принято ГКРТТ)	2020прогноз/ 2020 принято ГКРТТ, (%)
Поднято воды	86,35	86,35	100,0
Потери воды	0	0	100,0
Объем реализации воды	86,35	86,35	100,0
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	5,19	5,19	100,0
По группе потребителей «Население»	75,56	75,56	100,0
	87,5%	87,5%	
По группе потребителей «Прочие»	5,60	5,60	100,0

Расчетный объем водоснабжения на 2020 год принят на уровне предложения 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

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI «Метод экономически обоснованных расходов» Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и разделом IV «Расчет необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов (затрат)» Методических указаний.

В соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года, одобренного на заседании Правительства РФ, при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

	2020 год
электрическая энергия	103,0%
индекс потребительских цен	103,0%
индекс цен промышленных производителей	104,2%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

	2020 год
прогноз организации	3 956,07
принято ГКРТТ	2 949,80

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2020 г. составили:

НВВ, тыс.руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м.**	**Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года**	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	**Отклонение к уровню 1 полугодия**
3956,07	33,55	100,0%	58,07	173,1

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2020 год приняты в сумме 937,44 тыс.руб., в том числе:

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение горюче-смазочные материалы – запланированные организацией в размере 106,25

тыс.руб. не учтены при расчёте необходимой валовой выручке в связи с отсутствием на балансе организации автотранспорта.

2. **Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность)** приняты в размере 1516,16 тыс.руб, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 1516,16 тыс. руб., электрическая энергия принята в количестве 206,0 тыс.кВт.ч. Удельный расход электрической энергии 2,39 кВт*ч/куб.м.. Стоимость электрической энергии принята с учетом НДС и на основании представленных счет-фактур.

Предприятие работает по НВ напряжению. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт».

При расчете принята ожидаемая среднегодовая стоимость электроэнергии в размере:

СН2 – 7,36 руб/кВт.ч.

3. **Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала** приняты в сумме 937,44 тыс.руб, в том числе:

– расходы на оплату труда основного производственного персонала – 720,00 тыс.руб. Заработная плата принята на уровне утвержденного штатного расписания на 2020 год.

– отчисления на социальные нужды (30,2%) – 217,44 тыс.руб.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 4 чел., по штатному расписанию.

Наименования специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Электрогазосварщик	1,00	15,00	180,00
Машинист насосной установки	1,00	15,00	180,00
Оператор	1,00	15,00	180,00
Обходчик ВКС	1,00	15,00	180,00
Итого	**4,0**	15,00	720,00

II. Ремонтные расходы

На 2020 год затраты на ремонтные расходы приняты в сумме 96,0 тыс.руб., на уровне прогноза организации, данные расходы будут направлены на оплату аренду экскаватора для ремонта водопроводной сети по ул. Державина с. Сокуры (договор от 01.09.2019 №19), договор заключен на один год.

III. Административные расходы на 2020 год приняты в сумме 350,36 тыс.руб., что ниже предложения организации на 748,64 тыс.руб.

Численность АУП принята в кол-ве 1 ед., с учетом 0,25 ставки директора и 0,25 ставки бухгалтера, среднемесячная зарплата принята с учетом штатного расписания.

- учтены затраты на оплату услуг расчетного центра (договор от 01.08.2019 №2019/Д125/134А с ООО «Единый расчетный центр «Татэнергосбыт»);

- затраты на аренду нежилого помещения по договору аренды от 11.09.2018 №16 исключены, в связи с окончанием срока действия договора и отсутствием расшифровки арендной платы.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	**Прогноз ОКК тыс.руб.**	**Расчет Госкомитета тыс.руб.**	**Отклонение от прогноза ОКК**
1	Заработная плата АУП	720,00	180,00	25,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	217,00	54,36	25,1
3	Услуги единого расчетного центра	102,00	116,00	113,7
4	Аренда нежилого помещения	60,00		
Итого		1 099,00	350,36	31,9

Заработная плата АУП:

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	0,25	30,00	90,00
Бухгалтер	0,25	30,00	90,00
Итого	0,5	30,00	180,00

IV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2020 год приняты в сумме 49,84 тыс.руб., в том числе:

Налоги в целом на организацию:

– единый налог при УСН – 29,00 тыс.руб. (1% от вырчки);

Налоги на указанный вид деятельности:

– водный налог – 20,84 тыс.руб.

Водный налог в тарифе на 2020 год определен, с применением ставок налога, установленных в соответствии со статьей 333.12 Главы 25.2 «Водный налог» части II Налогового Кодекса Российской Федерации, к расчетным объемам реализации воды для населения и прочих потребителей.

V. Нормативная прибыль

Затраты по данной статье организацией не заявлены.

VI.Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

Затраты по данной статье организацией не заявлены.

Таким образом, **необходимая валовая выручка** на выполнение программы водоснабжения на 2020 год составит **2 949,80 тыс.руб.**

Заключение

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2020 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м.			Отклонение к 01.07.2020, %
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Отклонение к 31.12.2019, %	с 01.07.2020 по 31.12.2020	
ООО «Сокуровские коммунальные сети»				
(организация работает на упрощенной системе налогообложения)	33,55	100,0	34,78	103,7

Указанные тарифы согласованы руководителем предприятия ООО «Сокуровские коммунальные сети» и Исполнительным комитетом Лаишевского муниципального образования. Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил Производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «Сокуровские коммунальные сети» на 2020 год.

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
				2020 год		2020 год	% роста к предложению организации
			2020 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	15	18	19	20	21
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет			нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	86,344	43,172	43,172	86,344	100,0
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	86,344	43,172	43,172	86,344	100,0
2.3.1	Население	тыс. м3	75,560	37,780	37,780	75,560	100,0
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	5,186	2,593	2,593	5,186	100,0
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	5,598	2,799	2,799	5,598	100,0
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,01	0,00	0,00	0,01	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	3 956,07	1 433,92	1 486,88	2 920,80	73,8
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	3 243,44	1 295,91	1 343,29	2 639,20	81,4
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 679,94	1 204,91	1 248,69	2 453,60	91,6
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 689,82	743,12	773,04	1 516,16	89,7
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	720,00	354,68	365,32	720,00	100,0
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	217,00	107,11	110,33	217,44	100,2
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	53,13	0,00	0,00	0,00	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	549,50	85,79	89,39	175,18	31,9
4.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	14,00	5,21	5,21	10,42	74,4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
				2020 год		2020 год	% роста к предложению организации
			2020 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	14,00	5,21	5,21	10,42	74,4
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	712,63	138,01	143,59	281,60	39,5
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	149,13	47,01	48,99	96,00	64,4
6.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	96,00	47,01	48,99	96,00	100,0
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	549,50	85,79	89,39	175,18	31,9
6.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	14,00	5,21	5,21	10,42	74,4
6.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	14,00	5,21	5,21	10,42	74,4
6.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	3 956,07	1 433,92	1 486,88	2 920,80	73,8
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	2 829,07	1 251,92	1 297,68	2 549,60	90,1
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 689,82	743,12	773,04	1 516,16	89,7
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	720,00	354,68	365,32	720,00	100,0
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	217,00	107,11	110,33	217,44	100,2
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	96,00	47,01	48,99	96,00	100,0
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	106,25	0,00	0,00	0,00	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 099,00	171,58	178,78	350,36	31,9
7.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	28,00	10,42	10,42	20,84	74,4
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	28,00	10,42	10,42	20,84	74,4
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	14,50	14,50	29,00	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
				2020 год		2020 год	% роста к предложению организации
			2020 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	14,50	14,50	29,00	
8.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	14,50	14,50	29,00	
12	Товарная продукция	тыс. руб.	3 985,07	1 448,42	1 501,38	2 949,80	74,0
15	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	46,15	33,55	34,78	34,16	74,0

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воду на 2020 год

№ п/п	Показатели	План на регулируемый период	Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		2020 год	2020 год	% роста к предложению организации
1	2	7	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет	
1	Расходы на электрическую энергию	1 689,82	1516,16	89,7
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	2 238,25	1 383,80	61,8
	Операционные расходы (проверка)	*2 238,25*	*1 383,80*	61,8
	Индекс эффективности расходов	1,00%	1,00%	
	Индекс потребительских цен			
	Индекс количества активов			
2.1	Производственные расходы	1 043,25	937,44	89,9
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	106,25	0,00	
2.1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	106,25		
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	937,00	937,44	100,0
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	720,00	720,00	100,0
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	217,00	217,44	100,2
2.2	Ремонтные расходы	96,00	96,00	100,0
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	96,00	96,00	100,0
2.3	Административные расходы	1 099,00	350,36	31,9
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	102,00	116,00	113,7
2.3.1.3	Аренда	102,00	116,00	113,7

2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	937,00	234,36	25,0
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	720,00	180,00	25,0
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	217,00	54,36	25,1
2.3.7	Прочие административные расходы	60,00	0,00	
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	28,00	49,84	178,0
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	28,00	49,84	178,0
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	
4.2.2	Единый налог при УСН	0,00	29,00	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	28,00	20,84	74,43
10	Итого НВВ	3 956,07	2 949,80	74,56