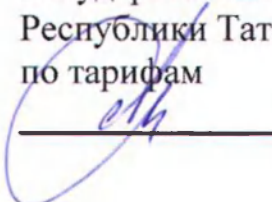




14.12.2018

г. Казань

№ 40-ПР

УТВЕРЖДАЮ
И.о. председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
 А.Л.Штрот

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Штрот А.Л., и.о. председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

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

Валиуллин Б.И., начальник юридического отдела;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТКО;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Сулейманова Р.Р., ведущий консультант отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТКО;

Устинова И.А., заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТКО;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

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

Халиков Т.Р., ответственный секретарь;

от ОАО «Сетевая компания»:

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

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Янборисов А.М., начальник юридического отдела;

от ООО «Энерготранзит»:

Чубуков В.П., директора;

от ООО «СК-16»:

Багавеев Н.Н., заместитель директора;

от ГУП РТ «Электрические сети»:

Абдуллазянов Р.Э., генеральный директор;

Васильев Ю.А., главный инженер.

от ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»:

Евсеев А.А., директор;

Равзутдинова Г.Н., финансовый директор.

Повестка дня:

1. О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год

Выступающий Русских Дмитрий Александрович

2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год

Выступающий Русских Дмитрий Александрович

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы

Выступающий Русских Дмитрий Александрович

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019 год

Выступающий Русских Дмитрий Александрович

5. О корректировке на 2019 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/з (ГУП «Электрические сети»; ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»; ООО «Территориальная сетевая компания «Энергосервис»)

Выступающий Русских Дмитрий Александрович

6. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 5-56/тз

Выступающий Мартынова Елена Вадимовна

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год (Глабужский м.р.)

Выступающий Мартынова Елена Вадимовна

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, на 2019-2023 годы

Выступающий Мартынова Елена Вадимовна

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» потребителям, на 2019-2023 годы

Выступающий Мартынова Елена Вадимовна

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» потребителям, на 2019-2023 годы

Выступающий Мартынова Елена Вадимовна

12. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 год (**Агрызский м.р.:** ООО «Родник»; **Елабужский м.р.:** ООО «ТИС»; **Зеленодольский м.р.:** АО «ЗВКС»; **Менделеевский м.р.:** МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»; **Спасский м.р.:** Филиал «Спасский» Открытое акционерное общество «Управление капитального строительства»; ООО «Спасские коммунальные сети»)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

13. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш» на 2019 – 2023 годы (**Актанышский м.р.**)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

14. Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Гидросервис» на 2019 – 2023 годы (**Актанышский м.р.**)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

15. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2019 – 2023 годы

Выступающий Устинова Ирина Александровна

16. Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2019 – 2023 годы (**Агрызский м.р.**)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

17. Об установлении тарифов на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис» на 2019 – 2023 годы (**Агрызский м.р.**)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

18. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (поверхностные сточные воды) для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга» на 2019 – 2023 годы (Елабужский м.р.)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

19. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс (Елабужский м.р.)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

20. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы (Агрызский м.р.)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

21. Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на 2019 – 2023 годы (город Казань)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

22. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-114/кс (город Казань)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

23. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Камско-Устьинские коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы

Выступающий Устинова Ирина Александровна

24. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Куйбышевско-Затонские Коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы (Камско-Устьинский м.р.)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

25. Об установлении тарифов на техническую воду для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали - 1 на 2019 – 2023 годы

Выступающий Устинова Ирина Александровна

26. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Татэнерго» на 2019 – 2023 годы (*город Набережные Челны*)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

27. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.11.2017 № 10-30/кс

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

28. Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г. Казань на 2019 – 2023 годы (*город Казань*)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

29. Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Производственное объединение завод имени Серго» на 2019 – 2023 годы (*Зеленодольский м.р.*)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

30. Об установлении тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д. Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть» на 2019 – 2023 годы (*Глабужский м.р.*)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

31. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Общества с ограниченной ответственностью «Урусу-Водоканал» на 2019 – 2023 годы (*Ютазинский м.р.*)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

32. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2019 – 2023 годы

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

33. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2019 – 2023 годы

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

34. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Тетюши-Водоканал» на 2019 – 2023 годы

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

35. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Газпром теплоэнерго Казань» на 2019 – 2023 годы (Менделеевский м.р.)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

36. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Нижекамская ТЭЦ» на 2019 – 2023 годы

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

37. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети», установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-26/кс

Выступающий Устинова Ирина Александровна

38. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория-профилактория «Балкыш», установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-25/кс (город Казань)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

39. 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 (Кайбицкий м.р.)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

40. О корректировке на 2019 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

41. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 10-52/кс (город Набережные Челны)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

42. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «ТГК-16» установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.12.2017 № 10-109/кс (город Казань)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

43. Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для филиала открытого акционерного общества «ТГК-16» - Нижнекамской Теплоэлектроцентрали (ПТК-1) на 2019 – 2023 годы (Нижнекамский м.р.)

Выступающий Устинова Ирина Александровна

44. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2019 год

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

1. Слушали:

Русских Д.А. 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 2019 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год».

Форма голосования открытая: (НП «Совет рынка» не участвует в голосовании)

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить, что с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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 приготовления пищи и (или) электроотопительными установками;

1.1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

1.2. Установить, что с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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.

1.3. Установить, что с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей, указанных в пункте 1.2 настоящего протокола, понижающий коэффициент не применяется.

2. Слушали:

Русских Д.А. 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 2019 год» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 16.09.2014 № 1442-э, не предусмотрена дифференциация тарифов для потребителей, приравненных к населению по территориальному признаку (город село);

- приложение к проекту постановления не соответствует приложению № 14 к форме принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Штром А.Л. пояснил, что Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, определена дифференциация населения на проживающих в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также на проживающих в сельских населенных пунктах.

В целях обеспечения единого подхода в тарифообразовании, для потребителей, приравненных к населению, Госкомитетом применена дифференциация, аналогичная дифференциации категорий населения. Данная дифференциация отражена в постановлении.

- тариф первого полугодия пиковой зоны и тариф второго полугодия дневной зоны некорректно округлены.

Русских Д.А. ответил, что тарифы рассчитываются в соответствии с приказом ФАС России от 16.09.2014 № 1442-э и все округления проведены корректно.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

1) экспертами не произведена корректировка НВВ по доходам в связи с тем, что фактическая выручка равна утвержденной в тарифе. Вместе с тем, объем полезного отпуска электрической энергии в 2017 году составил 36,613 млн.кВтч, что в 1,8 раза больше принятого при утверждении тарифов, выручка, согласно бухгалтерской отчетности за 2017 год, составила 155 013 тыс.рублей (утверждено на 2017 год 41 978,477 тыс.рублей);

Русских Д.А. пояснил, что в бухгалтерской отчетности отражена выручка в целом по организации, с учетом всех видов деятельности.

Госкомитетом проведены все корректировки, предусмотренные Основами ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, в том числе по результатам деятельности в прошлые периоды регулирования. Все корректировки отражены в экспертном заключении.

По вопросу корректировки НВВ по результатам деятельности в 2017 году сообщаем, что ОАО «Сетевая компания» в 2017 году рассчитывалась с ООО «Энерготранзит» по двухставочному тарифу, поэтому плановая выручка на содержание сетей, равна фактически полученной выручке, т.к. учитывается только заявленная мощность и не зависит от объема полезного отпуска электрической энергии (пункты 3 и 4.3.5. Экспертного заключения).

2) в экспертном заключении отсутствует анализ фактических доходов за 2017 год по регулируемой деятельности.

Русских Д.А. пояснил, что Госкомитетом анализ фактических доходов за 2017 год по регулируемой деятельности проведен и отражен в экспертном заключении в разделе 4.3.5. «Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э».

Халиков Т.Р. отметил, что на официальном сайте ООО «Энерготранзит» указано, что организацией передача электрической энергии на низком уровне не осуществляется.

Чубуков В.П. ответил, что замечание принято, на официальном сайте ООО «Энерготранзит» будет отражена информация с разбивкой по уровням напряжения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2019–2023 годы согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

3.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (без учета оплаты потерь) на 2019-2023 годы согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении

индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019 год» (экспертное заключение 4 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к. отсутствует обоснование включения расходов на разработку энергетического паспорта предприятия в размере 460 тыс.рублей.

Багавеев Н.Н. отметил, что данные расходы включены в тариф согласно Федеральному закону об энергосбережении № 261-ФЗ.

Штром А.Л. поручил юридическим отделам Госкомитета и ОАО «Сетевая компания» проработать вопрос на предмет наличия в законодательстве нормы об обязательности разработки смежной сетевой организацией энергетического паспорта и проведения энергетического обследования.

Назарова Н.А. отметила, что не учтена аренда энергооборудования, а учтена аренда автотранспорта и офиса.

Штром А.Л. пояснил, что Госкомитет проанализировал представленные организацией договоры аренды электросетевого оборудования. Однако, по представленным материалам, невозможно определить фактическую дату ввода в эксплуатацию, а также первоначальную стоимость оборудования. Следовательно, рассчитать амортизацию на данное оборудование не представляется возможным. Кроме того, организацией не представлены документы от арендодателей о фактической оплате налога на имущество. На основании изложенного Госкомитет не учел в тарифе затраты на аренду энергооборудования.

Штром А.Л. добавил, что вопрос о правомерности установления тарифов для сетевых организаций, которые берут в аренду энергооборудование у собственника и осуществляют передачу электроэнергии в основном данному собственнику, Госкомитет направит в ФАС России.

Назарова Н.А. предложила для таких сетевых организаций ввести требования по аналогии с требованиями для гарантирующих поставщиков, например, если в течение определенного периода времени результат деятельности сетевой организации отрицательный, то организация утрачивает статус сетевой организации.

Штром А.Л. поддержал предложение ОАО «Сетевая компания» и предложил совместно проработать данный вопрос с ФАС России и Минэнерго России.

Багавеев Н.Н., в связи с неверно оформленными документами, обратился с просьбой пересчитать ФОТ исходя из дополнительно предоставленных документов.

Штром А.Л. поручил уполномоченному по делу совместно с ОАО «Сетевая компания» посмотреть обоснованность представленных документов.

Штром А.Л. предложил принять решение по данному вопросу с учетом доработки расчетов на заседании Правления 17.12.2018.

Голосовали за перенос принятия решения постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019 год» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

4.1. Отложить принятие решения по вопросу «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019 год» на заседание Правления 17.12.2018 с учетом высказанных предложений.

5. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э (ГУП «Электрические сети»; ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»; ООО «Территориальная сетевая компания «Энергосервис»)) (экспертные заключения 5.1-5.3 прилагаются).

Выступили:

по тарифам для ГУП РТ «Электрические сети»

Штром А.Л. отметил, что на заседании Согласительной комиссии был поднят вопрос стоимости аренды.

Госкомитетом в предлагаемом тарифе учтены затраты на аренду, согласованные Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан.

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

1) отсутствует расчет амортизационных отчислений и налога на имущество;

Русских Д.А. пояснил, что Госкомитетом произведен анализ представленных организацией документов, обосновывающих величину амортизационных отчислений, налога на имущество. Расходы по данным статьям приняты Госкомитетом с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 и доли отнесения расходов на субабонентов. Данная информация отражена в экспертном заключении.

2) отсутствуют пояснения относительно признания экспертом необоснованными амортизационных отчислений по итогам 2017 года (на 2019 год амортизационные отчисления в НВВ включены).

Штром А.Л. пояснил, что ГУП РТ «Электрические сети» на момент принятия решения имела в собственности объекты, по которым начислялась амортизация. В течение 2017 году организация осуществляла приём энергообъектов, а также передачу в ОАО «Сетевая компания», поэтому факт по расходам на амортизационные начисления сложился меньше планируемого. Поскольку данные затраты были учтены в НВВ на 2017 в большем размере, чем фактические, то эту сумму Госкомитет изъяс при регулировании тарифов на 2019 год.

Штром А.Л. поручил уполномоченному по делу отразить данную информацию в экспертном заключении.

по тарифам для ООО «Смежная сетевая организация «Интеграция»

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к. отсутствует расчет амортизационных отчислений и налога на имущество.

Русских Д.А. пояснил, что Госкомитетом произведен анализ представленных организацией документов, обосновывающих величину амортизационных отчислений, налога на имущество. Расходы по данным статьям приняты Госкомитетом с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 и доли отнесения расходов на субабонентов. Данная информация отражена в экспертном заключении.

по тарифам для ООО «Территориальная сетевая организация «Энергосервис»

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к. отсутствует расчет и обоснование амортизации и налога на имущество (в заключении указано, что рост условных единиц электросетевого оборудования обусловлен договорами аренды, вместе с тем, в НВВ 2019 года предлагается включить амортизацию, превышающую учтенную в 2018 году в 3 раза, а налог на имущество – в 3,9 раза).

Русских Д.А. пояснил, что Госкомитетом произведен анализ представленных организацией документов, обосновывающих величину амортизационных отчислений, налога на имущество. Расходы по данным

статьям приняты Госкомитетом с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 и доли отнесения расходов на субабонентов. Рост амортизационных отчислений и налога на имущество обусловлен тем, что организация взяла в аренду новые объекты. Данная информация отражена в экспертном заключении.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э (ГУП «Электрические сети»; ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»; ООО «Территориальная сетевая компания «Энергосервис»).

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

5.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2018-2020 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 5-56/тэ» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных

постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 5-56/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 5-56/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-87/тэ) изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим

теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

8.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, на 2019-2023 годы» (экспертные заключения 9.1-9.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

9.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» потребителям, на 2019-2023 годы» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» потребителям, на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

10.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы согласно приложению 15 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 филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» потребителям, на 2019-2023 годы» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский» потребителям, на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром

теплоэнерго Казань» «Менделеевский» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

11.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 год (*Агрызский м.р.: ООО «Родник»; Елабужский м.р.: ООО «ТИС»; Зеленодольский м.р.: АО «ЗВКС»; Менделеевский м.р.: МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»; Спасский м.р.: Филиал «Спасский» Открытое акционерное общество «Управление капитального строительства»; ООО «Спасские коммунальные сети»*) (экспертные заключения 12.1.1. - 12.4.3. прилагаются).

Выступили:

по тарифам для ООО «ТИС» (Елабужский м.р.)

Устинова И.А. сообщила, что на основании обращения ООО «ТИС» об отзыве тарифного дела по установлению тарифов на водоснабжение и водоотведение, рассмотрение данного дела Госкомитетом прекращено.

по тарифам для МУП «УЖКХ Менделеевского района»

Устинова И.А. сообщила, что МУП «УЖКХ Менделеевского района» на установление тарифов в Госкомитет не заявилось, отчет по итогам работы по регулируемой деятельности в 2017 году не представила.

Госкомитетом расчеты тарифов произведены исходя из отчета по итогам работы за 9 месяцев 2018 года.

Организация с тарифами не согласна, на заседание Правления представители организации были официально приглашены, не явились.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

12.2. Организациям, осуществляющим холодное водоснабжение и водоотведение, указанным в приложении 20 к настоящему протоколу, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

13. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 13.1.- 13.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью производственного объединения «Коммунсервис-Актаныш», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

13.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью производственного объединения «Коммунсервис-Актаныш», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

13.3. Обществу с ограниченной ответственностью производственному объединению «Коммунсервис-Актаныш», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

14. 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 «Гидросервис» на 2019 – 2023 годы» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Гидросервис» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Гидросервис», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

14.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Гидросервис», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

14.3. Обществу с ограниченной ответственностью «Гидросервис», осуществляющему холодное водоснабжение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

15. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 15.1. – 15.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал», осуществляющего

холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

15.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

15.3. Акционерному обществу «Альметьевск-Водоканал», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

16. 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 «Водоканал» на 2019 – 2023 годы (*Агрызкий м.р.*)» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

16.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

16.3. Обществу с ограниченной ответственностью «Водоканал», осуществляющему холодное водоснабжение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

17. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис» на 2019 – 2023 годы» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис», осуществляющего водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

17.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис», осуществляющего водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

17.3. Обществу с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис», осуществляющему водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

18. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (поверхностные сточные воды) для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 18.1.-18.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (поверхностные сточные воды) для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (поверхностные сточные воды) для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

18.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (поверхностные сточные воды) для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

18.3. Акционерному обществу «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

19. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс» (экспертные заключения 19.1.-19.3. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного

общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2017 – 2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-118/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 31 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 20.1.-20.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

20.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

20.3. Обществу с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

21. 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 Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 21.1.-21.5. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

21.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

21.3. Публичному акционерному обществу «Казаньоргсинтез», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

22. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-114/кс» (экспертные заключения 22.1. – 22.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на техническую воду

(оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-114/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2017 № 10-114/кс «Об установлении тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на 2018 – 2020 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 37 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

23. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Камско-Устьинские коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключение 23.1.-23.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Камско-Устьинские коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Камско-Устьинские коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

23.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Камско-Устьинские коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

23.3. Открытому акционерному обществу «Камско-Устьинские коммунальные сети», осуществляющему холодное водоснабжение и

водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

24. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Куйбышевско - Затонские Коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 24.1.-24.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Куйбышевско - Затонские Коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Куйбышевско - Затонские Коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 41 к настоящему постановлению.

24.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Куйбышевско - Затонские Коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

24.3. Открытому акционерному обществу «Куйбышевско - Затонские Коммунальные сети», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

25. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на

техническую воду для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали - 1 на 2019 – 2023 годы» (экспертное заключение 25 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на техническую воду для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали - 1 на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Установить тарифы на техническую воду для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали-1, осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

25.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали-1, осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

25.3. Филиалу Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали-1, осуществляющему холодное водоснабжение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

26. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Татэнерго» на 2019 – 2023 годы (*город Набережные Челны*) (экспертное заключение 26 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Татэнерго» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Установить тарифы на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Татэнерго», осуществляющего водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

26.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Татэнерго», осуществляющего водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

26.3. Акционерному обществу «Татэнерго», осуществляющему водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

27. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.11.2017 № 10-30/кс» (экспертные заключения 27.1.-27.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.11.2017 № 10-30/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.11.2017 № 10-30/кс «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ а 2018 – 2020 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 47 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г. Казани на 2019 – 2023 годы» (экспертное заключение 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г. Казани на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Установить тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г.Казани, осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 49 к настоящему протоколу.

28.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г.Казани, осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 50 к настоящему протоколу.

28.3. Акционерному обществу «Пивоварня Москва-Эфес» филиалу в г.Казани, осуществляющему холодное водоснабжение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

29. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Производственное объединение завод имени Серго» на 2019 – 2023 годы» (экспертное заключение 29 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Производственное объединение завод имени Серго» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Установить тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «Производственное объединение завод имени Серго», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 51 к настоящему протоколу.

29.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Производственное объединение завод имени Серго», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 52 к настоящему протоколу.

29.3. Акционерному обществу «Производственное объединение завод имени Серго», осуществляющему холодное водоснабжение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

30. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д. Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть» на 2019 – 2023 годы» (экспертное заключение 30 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д. Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить тарифы на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 53 к настоящему протоколу.

30.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 54 к настоящему протоколу.

30.3. Публичному акционерному обществу «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающему управлению «Прикамнефть», осуществляющему холодное водоснабжение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

31. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 31.1.- 31-5. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая;

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 55 к настоящему протоколу.

31.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 56 к настоящему протоколу.

31.3. Обществу с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

32. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 32.1.-32.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 57 к настоящему протоколу.

32.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 58 к настоящему протоколу.

32.3. Акционерному обществу «Коммунальные сети Мензелинского района», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

33. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 33.1.-33.2. прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Муслюмовские инженерные сети» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

33.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Муслимовские инженерные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 59 к настоящему протоколу.

33.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Муслимовские инженерные сети», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 60 к настоящему протоколу.

33.3. Акционерному обществу «Муслимовские инженерные сети», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

34. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Тетюши-Водоканал» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 34.1.-34.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Тетюши-Водоканал» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

34.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Тетюши-Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 61 к настоящему протоколу.

34.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Тетюши-Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 62 к настоящему протоколу.

34.3. Акционерному обществу «Тетюши-Водоканал», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

35. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 35.1.-35.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 63 к настоящему протоколу.

35.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 64 к настоящему протоколу.

35.3. Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

36. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 36.1.-36.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

36.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 65 к настоящему протоколу.

36.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 66 к настоящему протоколу.

36.3. Обществу с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

37. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети», установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-26/кс» (экспертное заключение 37 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные

сети», установленных Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-26/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

37.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-26/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети» на 2017 – 2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.11.2017 № 10-34/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 67 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 68 к настоящему протоколу.

38. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория-профилактория «Балкыш», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-25/кс» (экспертное заключение 38 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория-профилактория «Балкыш», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-25/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

38.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2016 № 10-25/кс «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для филиала Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» - санатория-профилактория «Балкыш» на 2017 – 2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2017 № 10-50/кс) следующие изменения:

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

в пункте 1 слова «Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» заменить словами «Акционерного общества «Татэнерго»;

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

в пункте 4 слова «Открытого акционерного общества «Генерирующая компания» заменить словами «Акционерного общества «Татэнерго»;

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 69 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 70 к настоящему протоколу.

39. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «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» (экспертное заключение 39 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «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».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

39.1. Внести в постановление 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» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 71 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 72 к настоящему протоколу.

40. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 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 40.1.- 40.4. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 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:

40.1. 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 постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.09.2018 №10-17/кс) следующие изменения:

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

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

41. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 10-52/кс» (экспертные заключения 41.1.- 41.8. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 10-52/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

41.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 10-52/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.09.2018 № 10-17/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 75 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 76 к настоящему протоколу.

42. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «ТГК-16», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.12.2017 № 10-109/кс» (экспертное заключение 42 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «ТГК-16», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.12.2017 № 10-109/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

42.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.12.2017 № 10-109/кс «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «ТГК-16» на 2018 – 2020 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 77 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 78 к настоящему протоколу.

43. 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 Открытого

акционерного общества «ТГК-16» на 2019-2023 годы» (экспертные заключения 43.1.- 43.4. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «ТГК-16» на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

43.1. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «ТГК-16», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 79 к настоящему протоколу.

43.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «ТГК-16», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 80 к настоящему протоколу.

43.3. Открытому акционерному обществу «ТГК-16», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

44. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2019 год» (экспертные заключения 44.1.-44.19. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

44.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее

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

44.2. Организациям, осуществляющим горячее водоснабжение, указанным в приложении к настоящему постановлению, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

45. Слушали:

Валиуллин Б.И. доложил об отсутствии оснований для установления тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы для: АО «Судоходная компания «Татфлот», вагонный участок Казань Горьковского филиала АО «Федеральная пассажирская компания», АО «Аппарт-Отель».

В соответствии с Федеральным законом от 2.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктом 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 установлены критерии и сроки перехода на дерегулирование цен (тарифов) на товары, услуги в сфере теплоснабжения.

В связи с изменением федерального законодательства с 01.01.2019 теплоснабжающим организациям с мощностью менее 10 Гкал/ч и (или) поставляющим потребителю тепловую энергию менее 50 000 Гкал, тарифы органом регулирования не устанавливаются. Данные тарифы (цены) будут определяться соглашением сторон.

Согласно письму ФАС России от 23.11.2018 № СП/95834/18 в случае, если тарифное дело было открыто, то органом регулирования принимается решение об отсутствии оснований для установления регулируемой цены (тарифа).

Мартынова Е.В. добавила, что под эти критерии подпали:

АО «Судоходная компания «Татфлот» - полезный отпуск тепловой энергии 2 879 Гкал (с учетом собственного потребления);

Вагонный участок Казань Горьковского филиала АО «Федеральная пассажирская компания» - полезный отпуск в части ГВС 10 000 Гкал;

АО «Аппарт-Отель» - полезный отпуск тепловой энергии 4 07 Гкал (в основном собственное потребление).

Голосовали за закрытие тарифных АО «Судоходная компания «Татфлот», Вагонный участок Казань Горьковского филиала АО «Федеральная пассажирская компания», АО «Аппарт-Отель».

Решили:

45.1. Закрыть тарифные дела следующих организаций, подпадающих под критерии дерегулирования тарифов на услуги в сфере теплоснабжения:

АО «Судоходная компания «Татфлот»;
Вагонный участок Казань Горьковского филиала АО «Федеральная
пассажирская компания»;
АО «Аппарт-Отель».

Протокол вела



О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

**Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию
для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год**

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
		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, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях	0,7	0,7	0,7	0,7

	дальнейшей продажи 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 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 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категориям потребителей по Республике Татарстан на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			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./кВтч	3,75	3,78
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹ .			

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,31	4,34
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	2,64
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{«1»}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,57	4,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,75	3,78
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	2,64
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./кВтч	2,62	2,64
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{«1»}			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,01	3,03
	Ночная зона	руб./кВтч	1,83	1,84
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{«1»}			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,19	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,62	2,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,83	1,84

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./кВтч	2,62	2,64
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,01	3,03
	Ночная зона	руб./кВтч	1,83	1,84
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,19	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,62	2,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,83	1,84
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5 (тарифы указаны с учетом НДС) Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,75	3,78
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,31	4,34
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	2,64
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			

	Пиковая зона	руб./кВтч	4,57		4,61	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,75		3,78	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62		2,64	
5	Потребители, приравненные к населению:					
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	
			находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,62	2,62	2,64	2,64
5.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,01	3,01	3,03	3,03
	Ночная зона	руб./кВтч	1,83	1,83	1,84	1,84
5.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,19	3,19	3,22	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,62	2,62	2,64	2,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,83	1,83	1,84	1,84
5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.					

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,75	3,75	3,78	3,78
5.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,31	4,31	4,34	4,34
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	2,62	2,64	2,64
5.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,57	4,57	4,61	4,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,75	3,75	3,78	3,78
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	2,62	2,64	2,64
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,75	2,62	3,78	2,64
5.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,31	3,01	4,34	3,03
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	1,83	2,64	1,84
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,57	3,19	4,61	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,75	2,62	3,78	2,64
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	1,83	2,64	1,84
5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<2>} .					
5.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,75	3,75	3,78	3,78
5.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ^{<1>}					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,31	4,31	4,34	4,34
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	2,62	2,64	2,64
5.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ^{<1>}					

	Пиковая зона	руб./кВтч	4,57	4,57	4,61	4,61
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,75	3,75	3,78	3,78
	Ночная зона	руб./кВтч	2,62	2,62	2,64	2,64

<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.

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

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и	1 085,896	1 027,727

	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.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним; исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг	257,166	230,981

	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		
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах	515,675	469,875

	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				
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 5	57,959		55,217	
5	Потребители, приравненные к населению:				
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
5.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	0,073	55,674	0,054	71,100

5.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	0,321	1,107	0,297	0,857
5.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0,000	3,346	0,000	1,981
5.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0,000	0,000	0,000	0,000
5.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	0	1,611	0	1,087

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
----------	------------	--

		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии 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	0,7	0,7

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

	фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>		
3.	Потребители, приравненные к населению, за исключением потребителей, указанных в пункте 4. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <1>	-	-
4.	Отдельные категории потребителей, приравненных к населению:		
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопитель-	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопитель-
		находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в сельских населенных пунктах

		ными установками		ными установками	
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ^{<1>}	-	0,7	-	0,7

^{<1>} При наличии 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.

Примечание. Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год утверждены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-10/з.

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2019	620 124,79	175,62	1,90994	620 124,79	187,74	1,92206
		2020	628 112,94	188,95	1,94561	628 112,94	188,95	1,94561
		2021	639 402,30	196,51	1,98474	639 402,30	196,51	1,98474
		2022	651 136,64	204,37	2,02542	651 136,64	204,37	2,02542
		2023	663 333,54	212,54	2,06771	663 333,54	212,54	2,06771

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальной сетевой организации, на 2019–2023 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт- рольных расходов	Индекс эффектив- ности подконт- рольных расходов	Коэффи- циент эластич- ности подконт- рольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2019	31 642,41	1	75	0,90		3,13	8,94	0,013	0	1,01
		2020	X	1	75	0,90		3,13	8,94	0,013	0	1,01
		2021	X	1	75	0,90		3,13	8,94	0,013	0	1,01
		2022	X	1	75	0,90		3,13	8,94	0,013	0	1,01
		2023	X	1	75	0,90		3,13	8,94	0,013	0	1,01

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2019	81 856,47
		2020	82 910,91
		2021	84 401,10
		2022	85 950,04
		2023	87 560,03

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 3-13/э
(в редакции постановления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 3-14/э)

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» - Открытое	2018	180 893,24	99,66	0,56472	164 204,75	109,93	0,54610
		2019	193 086,45	121,33	0,62050	193 590,15	130,04	0,63052
		2020	186 531,14	110,80	0,59035	169 322,52	112,21	0,57198

	акционерное общество «Сетевая компания»							
2	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	225 780,63	54,28	0,52466	225 780,63	56,45	0,52683
		2019	223 442,43	81,93	0,53838	223 442,43	87,56	0,54401
		2020	233 803,56	6035	0,54744	233 803,56	62,76	0,54986
3	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	173 991,91	152,30	0,53192	173 991,91	158,40	0,53801
		2019	193 999,03	128,55	0,55183	193 999,03	137,42	0,56070
		2020	181 498,36	169,33	0,56532	181 498,36	176,10	0,57209

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 3-13/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 3-14/э)

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
(без учета оплаты потерь) на 2018–2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2018	258 011,64
		2019	267 154,41
		2020	266 053,09
2	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	71 890,36
		2019	109 375,96
		2020	74 444,92
3	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис»	2018	49 230,66
		2019	109 601,69
		2020	51 354,60

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 5-56/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 5-82/тэ)

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Альметьевские тепловые сети» потребителям,
другим теплоснабжающим организациям, на 2017-2021 годы
с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Альметьевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1583,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1583,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1583,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1617,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1617,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1640,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1640,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1681,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1681,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1725,73	-	-	-	-	-

1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1868,01	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1868,01	-	-	-	-	-	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1868,01	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1909,11	-	-	-	-	-	
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1941,47	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1968,56	-	-	-	-	-	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1968,56	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2017,37	-	-	-	-	-	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2017,37	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2070,88	-	-	-	-	-	

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

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Елабужский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	755,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	770,32	-	-	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация»:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное энергоразвитие - Генерация»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	404,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	409,89	-	-	-	-	-

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям,
другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы
с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г. Азнакаево							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1569,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1569,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1569,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1645,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1645,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1651,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1651,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1755,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1745,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1745,33	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1882,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1883,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1883,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020	1974,62	-	-	-	-	-

		по 31.12.2020						
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1974,62	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1982,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1982,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2107,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2094,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2094,40	-	-	-	-	-

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

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м²	Гкал
	Азнакаевский муниципальный район						
1	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г.Азнакаево	2019	52404,88	1	162,15	1,96	38404,9
		2020	X	1	162,15	1,96	38404,9
		2021	X	1	162,15	1,96	38404,9
		2022	X	1	162,15	1,96	38404,9
		2023	X	1	162,15	1,96	38404,9

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Акционерным обществом «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» потребителям,
на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт.Актюбинский							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1632,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1634,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1634,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1713,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1712,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1712,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1712,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1850,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1815,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1815,61	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1958,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1961,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1961,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2055,62	-	-	-	-	-

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2055,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2055,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2055,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2220,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2178,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2178,73	-	-	-	-	-
	Сармановский муниципальный район							
2	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт.Джалиль							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1553,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1594,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1594,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1617,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1617,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1700,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1698,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1698,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1698,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1823,15	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1863,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1913,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1913,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1940,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1940,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2040,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2038,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022	2038,00	-	-	-	-	-

		по 31.12.2022						
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2038,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2187,78	-	-	-	-	-

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

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
			тыс. руб.	%	удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
					кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Азнакаевский муниципальный район						
1	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт.Актюбинский	2019	15073,00	1	160,5	1,18	7796,7
		2020	X	1	160,5	1,18	7796,7
		2021	X	1	160,5	1,18	7796,7
		2022	X	1	160,5	1,18	7796,7
		2023	X	1	160,5	1,18	7796,7
	Сармановский муниципальный район						
2	Акционерное общество	2019	23869,75	1	164,2	1,32	19470,20

	«Азнакаевское предприятие тепловых сетей», пгт. Джалиль	2020	X	1	164,2	1,32	19470,20
		2021	X	1	164,2	1,32	19470,20
		2022	X	1	164,2	1,32	19470,20
		2023	X	1	164,2	1,32	19470,20

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»
«Бавлинский» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Бавлинский муниципальный район							
1	филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1716,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1718,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1718,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1798,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1798,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1795,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1795,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1916,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1916,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1861,21	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2059,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2062,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2062,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020	2158,51	-	-	-	-	-

		по 31.12.2020						
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2158,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2155,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2155,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2299,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2299,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2233,45	-	-	-	-	-

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

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Бавлинский муниципальный район						
I	филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Бавлинский»	2019	31190,04	1	150,26	1,4	6973,20
		2020	X	1	150,26	1,4	6973,20
		2021	X	1	150,26	1,4	6973,20
		2022	X	1	150,26	1,4	6973,20
		2023	X	1	150,26	1,4	6973,20

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
филиалом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»
«Менделеевский» потребителям, на 2019-2023 годы
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Менделеевский муниципальный район							
1	филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1497,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1497,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1497,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1572,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1564,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1579,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1579,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1672,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1663,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1664,61	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1797,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1797,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1797,35	-	-	-	-	-

		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1886,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1876,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1895,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1895,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2006,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1995,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1997,53	-	-	-	-	-

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

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
			тыс. руб.	%	удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
					кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
	Менделеевский муниципальный район						
I	филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» «Менделеевский»	2019	42983,03	1	156,63	1,31	11290,9
		2020	X	1	156,63	1,31	11290,9
		2021	X	1	156,63	1,31	11290,9
		2022	X	1	156,63	1,31	11290,9
		2023	X	1	156,63	1,31	11290,9

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций,
осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (однотарифный), руб./куб.м	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Агрызский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Родник»*	22,21	22,51	21,62	21,66		
	Зеленодольский муниципальный район						
2	Акционерное общество «ЗВКС»						
2.1	для потребителей Верхнеуслонского муниципального района						
2.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	46,46	47,86	52,31	53,88		
2.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	38,72	39,88	43,59	44,90		
	Менделеевский муниципальный район						
3	Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»*	22,29	22,29				
3.1	для потребителей Мунайкинского сельского поселения	36,61	36,61				

3.2	для потребителей Ижевского сельского поселения					16,92	17,62
	Спасский муниципальный район						
4	Филиал «Спасский» Открытое акционерное общество «Управление капитального строительства»						
4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	39,74	40,96	21,79	22,45		
4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,12	34,13	18,16	18,71		
5	Общество с ограниченной ответственностью «Спасские коммунальные сети»*	39,68	40,89				

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

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

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью производственного объединения «Коммунсервис-Актаныш», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Актанышский муниципальный район			
1.	Общество с ограниченной ответственностью производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,22	21,27
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,27	21,94
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,27	21,94
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,96	22,25
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,96	22,25
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,25	23,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,25	23,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,95	23,49

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,95	23,49
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	40,36	24,42

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Общества с ограниченной ответственностью производственного объединения «Коммунсервис-Актаныш»,
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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью производственное объединение «Коммунсервис-Актаныш»						
1.1	Питьевая вода	2019	7667,52	1	-	11,79	1,89
		2020	7848,94	1	-	11,79	1,89
		2021	8081,27	1	-	11,79	1,89
		2022	8350,47	1	-	11,79	1,89
		2023	8566,77	1	-	11,79	1,89
1.2	Водоотведение	2019	3317,08	1	-		0,74
		2020	3395,56	1	-	-	0,74

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2021	3496,08	1	-	-	0,74
		2022	3599,55	1	-	-	0,74
		2023	3706,10	1	-	-	0,74

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Гидросервис»,
осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м
	Актанышский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Гидросервис»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,38
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,38
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,52
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,73
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,73
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,92
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,16

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью
«Гидросервис», осуществляющего холодное водоснабжение, 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Гидросервис»						
1.1	Питьевая вода	2019	978,68	1	-	-	1,2
		2020	1002,53	1	-	-	1,2
		2021	1031,69	1	-	-	1,2
		2022	1062,41	1	-	-	1,2
		2023	1094,42	1	-	-	1,2

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-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
	Альметьевский муниципальный район			
1	Акционерное общество «Альметьевск-Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	44,10	19,36
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	44,10	19,80
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,10	19,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	47,08	20,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	47,08	20,26
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,36	20,90
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	47,36	20,90
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	50,46	21,40

№ 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
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	50,46	21,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	50,87	22,09
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,75	16,13
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,75	16,50
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,75	16,50
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,23	16,88
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,23	16,88
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,47	17,42
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,47	17,42
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,05	17,83
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,05	17,83
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,39	18,41

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

Приложение 24
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества
«Альметьевск-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	Акционерное общество «Альметьевск-Водоканал»						
1.1	Питьевая вода	2019	107403,5	1	-	15,92	0,04
		2020	109944,7	1	-	15,92	0,04
		2021	113199,0	1	-	15,92	0,04
		2022	116549,7	1	-	15,92	0,04
		2023	119999,6	1	-	15,92	0,04
1.2	Водоотведение	2019	111161,5	1	-	-	0,69
		2020	113791,6	1	-	-	0,69
		2021	117159,9	1	-	-	0,69

№ 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
		2022	120627,8	1	-	-	0,69
		2023	124198,4	1	-	-	0,69

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал»,
осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб. м
	Агрызский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	32,89
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,89
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,75
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,75
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,83
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,83
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,89

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение, 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»						
1.1	Питьевая вода	2019	19 530,92	1	-	5,7	1,42
		2020	19 993,02	1	-	5,7	1,42
		2021	20 584,82	1	-	5,7	1,42
		2022	21 194,13	1	-	5,7	1,42
		2023	21 821,47	1	-	5,7	1,42

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис»,
осуществляющего водоотведение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Агрызский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,58
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,50
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,50
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,30
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,13
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,98
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,98
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,86

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис», осуществляющего 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканалсервис»						
1.1	Водоотведение	2019	11585,07	1	-		1,27
		2020	11859,17	1	-	-	1,27
		2021	12210,21	1	-	-	1,27
		2022	12571,63	1	-	-	1,27
		2023	12943,75	1	-	-	1,27

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (поверхностные сточные воды) для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды) (однотарифный), руб./куб.м
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,72	55,58	27,83
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	32,52	58,81	29,49
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,14	57,82	29,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	32,14	57,82	29,21
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	32,14	57,82	29,21
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,36	59,42	30,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,36	59,42	30,58

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды) (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,40	59,48	30,65
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,40	59,48	30,65
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,66	61,12	32,05

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение (поверхностные сточные воды) для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга», 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно - производственного типа «Алабуга»						
1.1	Питьевая вода	2019	44 797,06	1	-	-	0,35
		2020	45 856,96	1	-	-	0,35
		2021	47 214,33	1	-	-	0,35
		2022	48 611,87	1	-	-	0,35
		2023	50 050,78	1	-	-	0,35
1.2	Водоотведение	2019	35 367,19	1	-	-	0,282

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2020	36 203,98	1	-	-	0,282
		2021	37 275,61	1	-	-	0,282
		2022	38 378,97	1	-	-	0,282
		2023	39 514,99	1	-	-	0,282
1.3	Водоотведение (поверхностные сточные воды)	2019	14 790,74	1	-	-	-
		2020	15 140,69	1	-	-	-
		2021	15 588,86	1	-	-	-
		2022	16 050,29	1	-	-	-
		2023	16 525,38	1	-	-	-

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 10-45/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-159/кс)

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017-2019 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
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»				
1.1	Потребители города Елабуги				
1.1.1	Население	с 01.01.2017	32,21		24,64

	(тарифы указаны с учетом НДС) *	по 30.06.2017			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	33,56		25,64
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,56		25,64
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,96		26,72
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,56		27,17
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,68		28,79
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,30	4,21	20,88
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,44	4,37	21,73
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,44	4,37	21,73
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	29,63	4,55	22,64
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,63	4,55	22,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,40	4,65	23,99

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

Приложение 32
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 10-45/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-159/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение
для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно- производственного типа «Алабуга»						

1.1	Питьевая вода	2017	109245,8	1	-	18,8	1,33
		2018	109683,15	1	-	18,7	1,33
		2019	113581,27	1	-	18,6	1,33
1.2	Техническая вода	2017	17802,20	1	-	3,8	0,67
		2018	18329,15	1	-	3,8	0,67
		2019	18 980,56	1	-	3,8	0,67
1.3	Водоотведение	2017	61767,00	1	-	-	1,43
		2018	63595,10	1	-	-	1,43
		2019	65 855,27	1	-	-	1,43

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Агрызский муниципальный район			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,76	32,13
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,40	32,89
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,40	32,89
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,29	33,70
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,29	33,70
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,72	34,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,72	34,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,64	35,71

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,64	35,71
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,11	36,91

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»						
1.1	Питьевая вода	2019	1073,84	1	-	2,3	0,89
		2020	1099,25	1	-	2,3	0,89
		2021	1131,78	1	-	2,3	0,89
		2022	1165,28	1	-	2,3	0,89
		2023	1199,78	1	-	2,3	0,89
1.2	Водоотведение	2019	660,74	1	-		0,7

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2020	676,37	1	-	-	0,7
		2021	696,4	1	-	-	0,7
		2022	717,01	1	-	-	0,7
		2023	738,23	1	-	-	0,7

Приложение 35
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»				
1	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	10,86*	3,14	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	11,09*	3,24	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	9,15*	3,24	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	9,15*	3,29	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	9,15*	3,29	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	9,50*	3,40	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	9,50*	3,40	

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	9,95*	3,46	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	9,91*	3,46	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	9,91*	3,58	
1.1	Потребители с.Пеланга Верхнеуслонского муниципального района				
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,88		
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,22		
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,22		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,58		
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,58		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,30		
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,30		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,71		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,71		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,50		
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,07		
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,35		
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,35		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,48		
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,48		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,08		
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,08		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,26		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,26		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,92		
1.2	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:				
1.2.1	производственных сточных вод	с 01.01.2019 по 30.06.2019			9,86***

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			11,51***
		с 01.01.2020 по 30.06.2020			10,94***
		с 01.07.2020 по 31.12.2020			10,94***
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			10,94***
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			11,56***
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			11,56***
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			11,58***
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			11,58***
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			12,22***
1.2.2	хозяйственно-бытовых сточных вод	с 01.01.2019 по 30.06.2019			10,85***
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			12,19***
		с 01.01.2020 по 30.06.2020			11,77***
		с 01.07.2020 по 31.12.2020			11,77***

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			11,77***
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			12,40***
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			12,40***
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			12,42***
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			12,42***
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			13,07***

<*> Тарифы Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на водоснабжение питьевой водой на 2019-2023 годы установлены для потребителей централизованной системы водоснабжения «Водозабор» (цех очистных сооружений и внешних коммуникаций) – Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

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

<***> Тарифы Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на водоотведение на 2019-2023 годы установлены для потребителей централизованной системы водоотведения «Очистные сооружения (цех нейтрализации и очистки сточных вод) – потребители Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение
для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», 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	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез»						
1.1	Питьевая вода	2019	98 394,96	1	-	-	0,67
		2020	100 722,99	1	-	-	0,67
		2021	103 704,39	1	-	-	0,67
		2022	106 774,04	1	-	-	0,67
		2023	109 934,55	1	-	-	0,67
1.1.1	Потребители Верхнеуслонского муниципального района	2019	143,10	1	-	-	0,91
		2020	146,48	1	-	-	0,91
		2021	150,82	1	-	-	0,91

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2022	155,28	1	-	-	0,91
		2023	159,88	1	-		0,91
1.2	Техническая вода	2019	15 209,83	1	-	-	0,46
		2020	15 569,70	1	-	-	0,46
		2021	16 030,56	1	-	-	0,46
		2022	16 505,07	1	-	-	0,46
		2023	16 993,62	1	-	-	0,46
1.3	Производственные сточные воды	2019	64 924,04	1	-	-	0,83
		2020	66 460,14	1	-	-	0,83
		2021	68 427,36	1	-	-	0,83
		2022	70 452,81	1	-	-	0,83
		2023	72 538,21	1	-		0,83
1.4	Хозяйственно-бытовые сточные воды	2019	5 537,45	1	-	-	0,78
		2020	5668,47	1	-	-	0,78
		2021	5 836,26	1	-	-	0,78
		2022	6 009,01	1	-	-	0,78
		2023	6 186,88	1	-	-	0,78

Приложение 37
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 10-114/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-162/кс)

Тарифы на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018-2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на техническую воду (оборотное водоснабжение) (однотарифный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) (однотарифный), руб./куб.м					
		2018 год		2019 год		2020 год		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Муниципальное образование «город Казань»												
1	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез» (тарифы указаны без учета НДС)	0,88	1,05	1,00	1,00	1,00	1,06	11,35	12,33	12,09	12,09	12,09	12,54

Приложение 38
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 10-114/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-162/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение
(промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез»,
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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт.ч/куб.м
1	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез»						
1.1	Техническая вода (оборотное	2018	66241,73	1	-	-	0,23

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт.ч/куб.м
	водоснабжение)	2019	68569,71	1	-	-	0,23
		2020	70223,01	1	-	-	0,23
1.2	Водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды)	2018	20804,47	1	-	-	0,88
		2019	27224,53	1	-	-	0,88
		2020	27876,08	1	-	-	0,88

Приложение 39
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Камско-Устьинские коммунальные сети», 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
	Камско-Устьинский муниципальный район			
1	Открытое акционерное общество «Камско-Устьинские коммунальные сети»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,47	49,26
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,57	51,20
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,57	51,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,14	51,38
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,14	51,38
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,55	53,81
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,55	53,81
		с 01.07.2022	37,18	54,08

№ 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 31.12.2022		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,18	54,08
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,66	56,57
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,89	41,05
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,81	42,67
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,81	42,67
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,28	42,82
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,28	42,82
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,46	44,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,46	44,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,98	45,07
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,98	45,07
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,22	47,14

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

Приложение 40
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Открытого акционерного общества «Камско-Устьинские коммунальные сети»,
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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Открытое акционерное общество «Камско- Устьинские коммунальные сети»						
1.1	Питьевая вода	2019	3288,62	1	-	4,31	1,54
		2020	3366,43	1	-	4,31	1,54
		2021	3466,08	1	-	4,31	1,54
		2022	3568,67	1	-	4,31	1,54
		2023	3674,31	1	-	4,31	1,54
1.2	Водоотведение	2019	1 813,94	1	-	-	1,21

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2020	1 856,85	1	-	-	1,21
		2021	1 911,82	1	-	-	1,21
		2022	1 968,41	1	-	-	1,21
		2023	2 026,67	1	-	-	1,21

Приложение 41
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Куйбышевско - Затонские
Коммунальные сети», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Камско-Устьинский муниципальный район			
1	Открытое акционерное общество «Куйбышевско- Затонские Коммунальные сети»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,90	43,03
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,50	44,29
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,50	44,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,95	46,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,95	46,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,73	52,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,73	51,49
		с 01.07.2022	23,76	51,49

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		по 31.12.2022		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,76	51,49
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,05	54,76
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,42	35,86
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	17,92	36,91
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,92	36,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,29	39,04
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,29	39,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,94	44,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,94	42,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	19,80	42,91
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	19,80	42,91
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,04	45,63

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

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Открытого акционерного общества «Куйбышевско - Затонские Коммунальные сети», 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	Открытое акционерное общество «Куйбышевско - Затонские Коммунальные сети»						
1.1	Питьевая вода	2019	1223,83	1	-	7,13	0,97
		2020	1253,40	1	-	7,13	0,97
		2021	1291,26	1	-	7,13	0,97
		2022	1330,25	1	-	7,13	0,97
		2023	1370,38	1	-	7,13	0,97
1.2	Водоотведение	2019	1906,74	1	-	-	1,34

№ 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
		2020	1951,86	1	-	-	1,34
		2021	2009,63	1	-	-	1,34
		2022	2069,12	1	-	-	1,34
		2023	2130,35	1	-	-	1,34

Приложение 43
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на техническую воду для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали-1,
осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»		
1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская Теплоэлектроцентрль-1 (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4,45
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4,45
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4,45
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4,68
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4,68
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4,88
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4,93

Приложение 44
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - Казанской Теплоэлектроцентрали-1, осуществляющего холодное водоснабжение, 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская Теплоэлектроцентрально-1						
1.1	Техническая вода	2019	15868,55	1	-	-	0,43
		2020	16244,00	1	-	-	0,43
		2021	16724,82	1	-	-	0,43
		2022	17219,88	1	-	-	0,43
		2023	17729,59	1	-	-	0,43

Приложение 45
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Татэнерго»,
осуществляющего водоотведение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»		
1	Акционерное общество «Татэнерго»		
1.1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - «Нижнекамская Гидроэлектростанция» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1,69
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1,69
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1,69
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1,77
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1,77
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1,87

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на транспортировку сточных вод (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1,87
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1,90

Приложение 46
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод
для Акционерного общества «Татэнерго», осуществляющего 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - «Нижнекамская Гидроэлектростанция»						
1.1	Транспортировка сточных вод	2019	225,49	1	-		1
		2020	230,82	1	-		1
		2021	237,65	1	-		1
		2022	244,69	1	-		1
		2023	251,93	1	-		1

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 10-30/КС
(в редакции постановления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-167/КС)

[illegible]

1.1	Филиал акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ (тарифы указаны без учета НДС)	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62						
1.1.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:												
1.1.1.1	Водоотведения промышленных сточных вод							1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Приложение 48
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 10.11.2017 № 10-30/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-167/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод
для филиала акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ, 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
1	Акционерное общество «Татэнерго»						
1.1	Филиал акционерного общества «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ						

1.1.1	Транспортировка холодной воды	2018	5,18	1	-	-	-
		2019	5,36	1	-	-	-
		2020	5,49	1	-	-	-
1.1.2	Транспортировка сточных вод	2018	336,93	1	-	-	-
		2019	348,91	1	-	-	-
		2020	357,16	1	-	-	-

Приложение 50
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г. Казани, осуществляющего холодное водоснабжение, 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Пивоварня Москва-Эфес» филиал в г.Казани						
1.1	Питьевая вода	2019	6246,07	1	-	-	0,41
		2020	6 393,86	1	-	-	0,41
		2021	6583,12	1	-	-	0,41
		2022	6777,98	1	-	-	0,41
		2023	6978,60	1	-	-	0,41

Тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «Производственное объединение завод имени Серго»,
осуществляющего холодное водоснабжение, 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
	Зеленодольский муниципальный район		
1	Акционерное общество «Производственное объединение завод имени Серго»		
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	12,02
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	12,46
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,67
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,67
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,43
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	13,43

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	13,74
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	10,02
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,38
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,38
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	10,56
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,56
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	10,80
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	10,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	11,45

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

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Производственное объединение завод имени Серго», осуществляющего холодное водоснабжение, 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Производственное объединение завод имени Серго»						
1.1	Питьевая вода	2019	3064,34	1	-	-	1,19
		2020	3138,15	1	-	-	1,19
		2021	3172,95	1	-	-	1,19
		2022	3263,50	1	-	-	1,19
		2023	3366,98	1	-	-	1,19

Приложение 53
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д.Шашина
Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», осуществляющего холодное водоснабжение,
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
	Елабужский муниципальный район		
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающее управление «Прикамнефть» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,87
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,66
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,43
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,43
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,43
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,07
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,95
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,88

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества
«Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», осуществляющего холодное
водоснабжение, 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающее управление «Прикамнефть»						
1.1	Питьевая вода	2019	573,59	1	-	-	1,28
		2020	587,16	1	-	-	1,28
		2021	604,54	1	-	-	1,28
		2022	622,44	1	-	-	1,28
		2023	640,86	1	-	-	1,28

Приложение 55
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-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
	Ютазинский муниципальный район			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,05	49,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	39,36	52,72
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,36	52,42
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,79	52,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,79	52,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,50	55,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,50	55,39
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,00	55,48

№ 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
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,00	55,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,76	58,55
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,54	41,43
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	32,80	43,93
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,80	43,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,99	43,68
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,99	43,68
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,58	46,16
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,58	46,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,83	46,23
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,83	46,23
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,47	48,79
1.3	Потребители Абсалямовского сельского поселения			
1.3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019		17,92
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		19,28
		с 01.01.2020		19,26

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		по 30.06.2020		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		19,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		19,26
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		20,68
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		20,68
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		20,74
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		20,74
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		22,20
1.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019		14,93
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		16,07
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		16,05
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		16,05
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		16,05
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		17,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		17,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		17,28

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		17,28
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		18,50
1.4	Потребители с.Алабакуль Дым-Тамакского сельского поселения			
1.4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,56	17,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,91	17,75
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,26	17,75
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,26	18,90
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,26	18,90
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,41	19,10
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,41	19,10
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,51	20,30
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,51	20,30
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,73	20,57
1.4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,47	14,70
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,26	14,79
		с 01.01.2020	22,72	14,79

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		по 30.06.2020		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,72	15,75
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,72	15,75
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,51	15,92
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,51	15,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,59	16,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,59	16,92
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,44	17,14

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

Приложение 56
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал»						
1.1	Питьевая вода	2019	11 325,69	1	-	15,0	0,67
		2020	11 593,65	1	-	15,0	0,67
		2021	11 936,83	1	-	15,0	0,67
		2022	12 290,16	1	-	15,0	0,67
		2023	12 653,94	1	-	15,0	0,67
1.2	Водоотведение	2019	11 357,39	1	-	-	1,7
		2020	11 626,10	1	-	-	1,7

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2021	11 970,24	1	-	-	1,7
		2022	12 324,56	1	-	-	1,7
		2023	12 659,36	1	-	-	1,7
1.2	Потребители Абсалямовского сельского поселения						
1.2.1	Водоотведение	2019	34,35	1	-	-	0,39
		2020	35,16	1	-	-	0,39
		2021	36,20	1	-	-	0,39
		2022	37,28	1	-	-	0,39
		2023	38,38	1	-	-	0,39
1.3	Потребители с.Алабакуль Дым-Тамакского сельского поселения						
1.3.1	Питьевая вода	2019	26,33	1	-	-	-
		2020	26,96	1	-	-	-
		2021	27,75	1	-	-	-
		2022	28,58	1	-	-	-
		2023	29,42	1	-	-	-

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
1.3.2	Водоотведение	2019	58,43	1	-	-	0,19
		2020	59,81	1	-	-	0,19
		2021	61,58	1	-	-	0,19
		2022	63,41	1	-	-	0,19
		2023	65,28	1	-	-	0,19

Приложение 57
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района», 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
	Мензелинский муниципальный район			
1	Акционерное общество «Коммунальные сети Мензелинского района»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,42	39,04
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,48	40,26
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,48	40,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,97	40,82
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,97	40,82
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,47	42,41
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,47	42,41
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,03	43,03

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	39,03	43,03
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	40,74	44,68
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,52	32,53
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,40	33,55
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,40	33,55
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,81	34,02
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,81	34,02
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,06	35,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,06	35,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,53	35,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,53	35,86
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,95	37,23

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

Приложение 58
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Акционерного общества «Коммунальные сети Мензелинского района», 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Коммунальные сети Мензелинского района»						
1.1	Питьевая вода	2019	9 017,75	1	-	2,4	1,644
		2020	9 231,11	1	-	2,4	1,644
		2021	9 504,35	1	-	2,4	1,644
		2022	9 785,68	1	-	2,4	1,644
		2023	10 075,34	1	-	2,4	1,644
1.2	Водоотведение	2019	8 026,70	1	-	-	1,51
		2020	8 216,61	1	-	-	1,51

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2021	8 459,82	1	-	-	1,51
		2022	8 710,23	1	-	-	1,51
		2023	8 968,05	1	-	-	1,51

Приложение 59
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Муслумовские инженерные сети», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Муслумовский муниципальный район			
I	Акционерное общество «Муслумовские инженерные сети»			
I.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,56	49,44
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,11	49,44
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,11	49,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	51,54
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	51,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	28,61	52,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,61	52,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,34	54,22

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,34	54,22
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,19	54,82
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,13	41,20
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,59	41,20
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,59	41,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,16	42,95
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,16	42,95
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,84	43,37
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,84	43,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,45	45,18
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,45	45,18
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,16	45,68

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

Приложение 60
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Акционерного общества «Муслумовские инженерные сети», 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
I	Акционерное общество «Муслумовские инженерные сети»						
1.1	Питьевая вода	2019	2607,82	1	-	10,19	0,82
		2020	2669,53	1	-	10,19	0,82
		2021	2748,54	1	-	10,19	0,82
		2022	2829,90	1	-	10,19	0,82
		2023	2913,67	1	-	10,19	0,82
1.2	Водоотведение	2019	2 404,86	1	-	-	0,974
		2020	2 461,76	1	-	-	0,974

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2021	2 534,63	1	-	-	0,974
		2022	2 609,65	1	-	-	0,974
		2023	2 686,90	1	-	-	0,974

Приложение 61
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Тетюши-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
	Тетюшский муниципальный район			
1	Акционерное общество «Тетюши-Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,76	34,15
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,28	35,15
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,28	35,15
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,97	37,37
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,97	37,28
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	50,93	37,28
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	50,93	37,28
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	51,70	39,38

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	51,70	39,38
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	53,74	39,42
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,97	28,46
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	40,23	29,29
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,23	29,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,81	31,14
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,81	31,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,44	31,07
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,44	31,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,08	32,82
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,08	32,82
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,78	32,85

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

Приложение 62
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Акционерного общества «Тетюши-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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Тетюши-Водоканал»						
1.1	Питьевая вода	2019	8 125,12	1	-	14,46	1,73
		2020	8 317,36	1	-	14,46	1,73
		2021	8 563,55	1	-	14,46	1,73
		2022	8 817,03	1	-	14,46	1,73
		2023	9 078,02	1	-	14,46	1,73
1.2	Водоотведение	2019	3 544,89	1	-	-	1,17
		2020	3 642,55	1	-	-	1,17

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2021	3 750,32	1	-	-	1,17
		2022	3 861,92	1	-	-	1,17
		2023	4 306,11	1	-	-	1,17

Приложение 63
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Менделеевский муниципальный район			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,38	26,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	40,73	26,34
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,73	26,34
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	41,47	27,41
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	41,47	27,41
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,02	27,89
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,02	27,89
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,85	29,00

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,85	29,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,46	29,54
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,82	21,77
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,94	21,95
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,94	21,95
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,56	22,84
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,56	22,84
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,85	23,24
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,85	23,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,54	24,17
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,54	24,17
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,88	24,62

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

Приложение 64
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань», 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	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»						
1.1	Питьевая вода	2019	10 274,01	1	-	9,28	0,132
		2020	10 517,10	1	-	9,28	0,132
		2021	10 828,40	1	-	9,28	0,132
		2022	11 148,92	1	-	9,28	0,132
		2023	11 478,93	1	-	9,28	0,132
1.2	Водоотведение	2019	12 951,72	1	-	-	0,878

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2020	13 258,16	1	-	-	0,878
		2021	13 650,60	1	-	-	0,878
		2022	14 054,66	1	-	-	0,878
		2023	14 470,67	1	-	-	0,878

Приложение 65
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной
ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ», 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
	Нижнекамский муниципальный район			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,00	11,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	47,00	11,14
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	47,00	11,14
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,73	11,88
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,73	11,88
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	50,88	11,92
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	50,88	11,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	54,77	12,69

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	54,77	12,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	55,08	12,75

Приложение 66
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Общества с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ», 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»						
1.1	Питьевая вода	2019	36,23	1	-	-	-
		2020	37,09	1	-	-	-
		2021	38,19	1	-	-	-
		2022	39,32	1	-	-	-
		2023	40,48	1	-	-	-
1.2	Водоотведение	2019	29,18	1	-		-
		2020	29,87	1	-	-	-

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2021	30,75	1	-	-	-
		2022	31,66	1	-	-	-
		2023	32,6	1	-	-	-

Приложение 67
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 10-26/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-177/кс)

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети»,
осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м					
		2017 год		2018 год		2019 год	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Алькеевский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети»*	18,46	19,20	19,20	19,69	19,69	19,80

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 68
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 10-26/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-177/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью
«Алькеевские Коммунальные сети», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2017 – 2019 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт.ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Алькеевские Коммунальные сети»						
1.1	Питьевая вода	2017	9480,97	1	-	4,9	1,21
		2018	9760,73	1	-	4,9	1,21
		2019	10108,84	1	-	4,9	1,21

Приложение 69
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 10-25/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-178/кс)

Тарифы на транспортировку сточных вод для филиала Акционерного общества «Татэнерго» - санатория-профилактория «Балкыш», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение,
на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб. м					
		2017 год		2018 год		2019 год	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Муниципальное образование «город Казань»						
1	Акционерное общество «Татэнерго»						
1.1	Филиал акционерного общества «Татэнерго» - санаторий-профилакторий «Балкыш» (тарифы указаны без учета НДС)	10,26	10,69	10,63	10,63	10,45	10,45

Приложение 70
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2016 № 10-25/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-178/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для филиала
Акционерного общества «Татэнерго» - санатория-профилактория «Балкыш»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017-2019 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт.ч/куб.м
1	Акционерное общество «Татэнерго»						

1.1	Филиал акционерного общества «Татэнерго» - санаторий-профилакторий «Балкыш»						
1.1.1	Транспортировка сточных вод	2017	161,83	1	-	-	0,33
		2018	166,62	1	-	-	0,33
		2019	172,54	1	-	-	0,33

Приложение 71
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 01.12.2017 № 10-57/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-179/кс)

Тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «Казаньзернопродукт»,
осуществляющего холодное водоснабжение, на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м					
		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Кайбицкий муниципальный район						
1	Акционерное общество «Казаньзернопродукт»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *	20,30	21,05	12,79	12,79	12,79	13,50
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,20	17,84	10,66	10,66	10,66	11,25

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

Приложение 72
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 01.12.2017 № 10-57/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-179/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Акционерного общества
«Казаньзернопродукт», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ 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	Акционерное общество «Казаньзернопродукт»						
1.1	Питьевая вода	2018	78,82	1	-	-	0,97
		2019	81,66	1	-	-	0,97
		2020	83,62	1	-	-	0,97

Приложение 73
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-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 14.12.2018 № 10-180/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 (однотарифный), рублей/куб. метр	Тариф на водоотведение (однотарифный), рублей/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:			
1.1.1	повторно используемого водоснабжения	со дня вступления в	1,76	

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		силу постановления по 30.06.2017		
		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 31.12.2019	2,02	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1,89	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1,89	
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 по 31.12.2019	2,22	

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2,22	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2,47	
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 31.12.2019		157,64
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		157,64
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		160,58
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
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		6,85

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
		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 31.12.2019		8,32
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		8,32
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		9,03

Приложение 74
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-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 14.12.2018 № 10-180/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

N 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт.ч/куб. м
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»						
1.1	Техническая вода (повторно	2017	6545,76	1	-	-	0,26

	используемого водоснабжения)	2018	6739,51	1	-	-	0,26
		2019	6 984,48	1	-	-	0,26
		2020	7 149,74	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	123753,61	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	64532,36	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 75
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 10-52/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-181/кс)

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 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 01.01.2017 по 30.06.2017	19,61		12,99
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,44		13,53
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	20,44		13,09
		с 01.07.2018 по 22.08.2018	21,22		13,09

№ 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 23.08.2018 по 31.12.2018	21,72		13,09
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,97		13,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,97		14,38
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2017 по 30.06.2017	16,62		11,01
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	17,32		11,47
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	17,32		11,09
		с 01.07.2018 по 22.08.2018	17,98		11,09
		с 23.08.2018 по 31.12.2018	18,41		11,09
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,31		11,09
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,31		11,98
1.3	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем.				
1.3.1	Водоснабжения до водоподготовки речная	с 01.01.2017 по 30.06.2017		2,08	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		2,08	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		2,08	
		с 01.07.2018		2,37	

№ 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 31.12.2018			
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		2,37	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		3,88	
1.3.2	Водоснабжения до водоподготовки	с 01.01.2017 по 30.06.2017		6,77	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		7,52	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		6,58	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		6,58	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		6,58	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		6,60	
1.3.3	Водоотведения особо загрязненных сточных вод	с 01.01.2017 по 30.06.2017			26,75
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			26,75
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			26,75
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			28,23
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			19,58
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			19,58
1.3.4	Водоотведения поверхностных сточных вод в хозяйственно-бытовую канализацию	с 01.01.2017 по 30.06.2017			6,83

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), рублей/куб. метр	Тариф на техническую воду (однотарифный), рублей/куб. метр	Тариф на водоотведение (однотарифный), рублей/куб. метр
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			6,83
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			4,94
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			4,94
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			4,94
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			6,08
1.3.5	Водоотведения поверхностных сточных вод	с 01.01.2017 по 30.06.2017			3,49
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			3,49
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			2,61
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			2,61
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			2,61
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			2,62
1.3.6	Водоотведения промышленных сточных вод	с 01.01.2017 по 30.06.2017			39,50
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			39,50
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			39,50
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			45,25
		с 01.01.2019			42,25

№ 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 30.06.2019			
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			57,19

Приложение 76
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 10-52/ксс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-181/ксс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение
для Общества с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», осуществляющего
холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт.ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»						
1.1	Питьевая вода	2017	532346,33	1	-	6,75	0,51

		2018	548761,50	1	-	6,75	0,51
		2019	570764,85	1	-	6,75	0,51
1.2	Водоотведение	2017	314703,68	1	-	-	0,48
		2018	316567,93	1	-	-	0,48
		2019	329949,57	1	-	-	0,48
1.3	Техническая вода (вода до водоподготовки речная)	2017	1274,61	1	-	2,22	0,27
		2018	1312,35	1	-	2,22	0,27
		2019	1359,78	1	-	2,22	0,27
1.4	Техническая вода (до водоподготовки)	2017	69613,16	1	-	7,25	0,42
		2018	71673,70	1	-	7,25	0,42
		2019	74220,99	1	-	7,25	0,42
1.5	Водоотведение (особо загрязненные сточные воды)	2017	91,88	1	-	-	2,33
		2018	94,60	1	-	-	2,33
		2019	97,46	1	-	-	2,33

1.6	Водоотведение (поверхностные сточные воды в хозяйственно- бытовую канализацию)	2017	1770,19	1	-	-	0,44
		2018	1822,59	1	-	-	0,44
		2019	1889,13	1	-	-	0,44
1.7	Водоотведение (поверхностные сточные воды)	2017	25529,99	1	-	-	0,18
		2018	26285,23	1	-	-	0,18
		2019	27279,48	1	-	-	0,18
1.8	Водоотведение (промышленные сточные воды)	2017	109171,24	1	-	-	2,30
		2018	112402,70	1	-	-	2,30
		2019	116397,5	1	-	-	2,30

Приложение 77
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2017 № 10-109/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-182/кс)

Тарифы на транспортировку сточных вод для Открытого акционерного общества «ТГК-16»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб. м					
		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Муниципальное образование «город Казань»						
1	Открытое акционерное общество «ТГК-16» (тарифы указаны без учета НДС)	5,64	5,83	5,83	6,00	6,00	6,07

Приложение 78
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2017 № 10-109/кс
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 10-182/кс)

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод
для Открытого акционерного общества «ТГК-16», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение,
на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт.ч/куб.м
1	Открытое акционерное общество «ТГК-16»						
1.1	Транспортировка сточных вод	2018	506,22	1	-	-	-
		2019	524,20	1	-	-	-
		2020	536,61	1	-	-	-

Приложение 79
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение
для Открытого акционерного общества «ТГК-16», 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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
1	Открытое акционерное общество «ТГК-16»				
1.1	Потребители муниципального образования «город Казань» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019		4,21	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		4,35	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		4,35	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		4,52	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		4,52	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		4,66	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		4,66	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		4,83	

		с 01.01.2023 по 30.06.2023		4,83	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		4,99	
2	Филиал открытого акционерного общества «ТГК-16» - Нижнекамская Теплоэлектроцентраль (ПТК-1)				
2.1.	Потребители муниципального образования «город Нижнекамск» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,26	4,43	14,82
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,54	4,43	14,82
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,53	4,43	14,82
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,53	4,72	15,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,53	4,72	15,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,28	4,78	15,71
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,28	4,78	15,71
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,40	5,09	16,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	39,40	5,09	16,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,26	5,16	16,80

Приложение 80
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение
для Открытого акционерного общества «ТГК-16», 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	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
1	Открытое акционерное общество «ТГК-16»						
1.1	Техническая вода (для потребителей муниципального образования «город Казань»)	2019	7 003,73	1	-	0,32	-
		2020	7 169,43	1	-	0,32	-
		2021	7 381,65	1	-	0,32	-
		2022	7 600,15	1	-	0,32	-
		2023	7 825,11	1	-	0,32	-
2	Филиал открытого акционерного общества «ТГК-16» - Нижнекамская Теплоэлектроцентраль (ПТК-1)						

2.1	Питьевая вода (для потребителей муниципального образования «город Нижнекамск»)	2019	627,72	1	-	1,64	-
		2020	642,57	1	-	1,64	-
		2021	661,59	1	-	1,64	-
		2022	681,17	1	-	1,64	-
		2023	701,33	1	-	1,64	-
2.2	Техническая вода (для потребителей муниципального образования «город Нижнекамск»)	2019	14 877,61	1		2,3	-
		2020	15 229,62	1		2,3	-
		2021	15 680,42	1		2,3	-
		2022	16 144,56	1		2,3	-
		2023	16 622,43	1		2,3	-
2.3	Водоотведение (для потребителей муниципального образования «город Нижнекамск»)	2019	399,14	1	-	-	-
		2020	408,58	1	-	-	-
		2021	420,67	1	-	-	-
		2022	433,12	1	-	-	-
		2023	445,94	1	-	-	-

Приложение 81
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, на 2019 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 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Бавлинский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло- ЭнергоСервис +» (тарифы указаны без учета НДС)	35,65	35,65	1474,64	1503,28
	Бугульминский муниципальный район				
2	Открытое акционерное общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей»				
2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	35,90	36,66	2064,78	2121,01
2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,92	30,55	1720,65	1767,51
3	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло- ЭнергоСервис +»				
3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	35,90	36,66	1769,57	1803,94
3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,92	30,55	1474,64	1503,28
	Буинский муниципальный район				
4	Акционерное общество «Буинское предприятие тепловых сетей»				
4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	33,35	34,08	1906,24	1954,22
4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,79	28,40	1588,53	1628,52
	Верхнеуслонский муниципальный район				

5	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»				
5.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	28,44	28,78	1205,39	1231,48
5.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,70	23,98	1004,49	1026,23
	Елабужский муниципальный район				
6	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга»				
6.1	Потребители коттеджного поселка «Три медведя»	30,65	30,82	1774,98	1828,23
	Занский муниципальный район				
7	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +»				
7.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,39	42,91	1769,57	1803,94
7.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,66	35,76	1474,64	1503,28
	Зеленодольский муниципальный район				
8	Открытое акционерное общество «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»				
8.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,87	20,40	1881,96	1927,13
8.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,56	17,00	1568,30	1605,94
9	Акционерное общество «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»				
9.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,87	20,40	1563,74	1599,71
9.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,56	17,00	1303,12	1333,09
10	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский»				
10.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,87	20,40	1685,08	1724,36
10.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,56	17,00	1404,23	1436,97
11	Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская				

	теплоснабжающая компания»				
11.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	13,82	14,21	1229,00	1267,39
11.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	11,52	11,84	1024,17	1056,16
	Лаишевский муниципальный район				
12	ООО «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные Технологии»**	24,51	24,97	1680,42	1719,11
	Лениногорский муниципальный район				
13	Общество с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети»				
13.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	28,71	28,71	1975,07	2006,23
13.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,92	23,92	1645,89	1671,86
	Менделеевский муниципальный район				
14	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы»				
14.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	14,71	15,14	1620,58	1655,12
14.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,26	12,62	1350,48	1379,27
	Нижнекамский муниципальный район				
15	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис»				
15.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	51,06	52,30	1471,73	1492,97
15.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	42,55	43,58	1226,44	1244,14
	Пестречинский муниципальный район				
16	ООО «Теплострой»**	21,54	22,35	1572,06	1618,31
	Тукаевский муниципальный район				
17	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть – АЗС Центр»				
17.1	Челнинский филиал				
17.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	15,48	15,48	1573,93	1610,14
17.1.2	Иные потребители	12,90	12,90	1311,61	1341,78

	(тарифы указаны без учета НДС)				
	Чистопольский муниципальный район				
18	Открытое акционерное общество «Чистопольское предприятие тепловых сетей»				
18.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,94	31,94	2029,27	2055,31
18.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,62	26,62	1691,06	1712,76
19	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно –коммерческая фирма «Восток – Энерго»				
19.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	27,01	27,01	1877,23	1926,12
19.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,51	22,51	1564,36	1605,10
	Город Казань				
20	Общество с ограниченной ответственностью «Карсар»»				
20.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	54,84	56,21	1666,26	1702,58
20.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	45,70	46,84	1388,55	1418,82
21	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»				
21.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,19	18,78	1525,51	1571,09
21.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,16	15,65	1271,26	1309,24

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

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения

Лист согласования
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Заместитель председателя

Л.П.Борисова

Начальник юридического отдела

Б.И.Валиуллин

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы –
начальник отдела регулирования тарифов
в сфере водоснабжения, водоотведения
и утилизации ТКО

Л.В.Хабибуллина

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций

Е.В.Мартынова

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию

Д.А.Русских

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 2019 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 приготовления пищи 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 2019 года по 31 декабря 2019 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 приготовления пищи и (или) электроотопительными установками;

1.2. проживающего в сельских населенных пунктах.

2. Установить, что с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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 2019 года по 31 декабря 2019 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.

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению
категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. 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
по уровню цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и
приравненных к нему категорий потребителей
Республики Татарстан на 2019 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 12 ноября 2018 г. № 1544/18 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2019 год» по Республике Татарстан установлены следующие предельные уровни в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2019 г.:

минимальный – 369,00 коп./кВт·ч, что составляет 100,00 % к установленному на 2-е полугодие 2018 г;

максимальный – 375,00 коп./кВт·ч, составляет 101,63 % к установленному на 2-е полугодие 2018 г.

с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.:

минимальный – 378,00 коп./кВт·ч, что составляет 102,44 % к установленному на 2-е полугодие 2018 г;

максимальный – 388,00 коп./кВт·ч, что составляет 105,15 % к установленному на 2-е полугодие 2018 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.10.2018 № 1246 определено что тарифы на 1 п/г очередного периода регулирования могут быть превышены над аналогичными тарифами, установленными на 2 п/г предшествующего периода регулирования на величину изменения налога на добавленную стоимость (далее – НДС).

Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» установлено, что с 01.01.2019 НДС повышается с 18 % до 20 %.

В связи с этим и руководствуясь вышеуказанным постановлением тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 1 п/г 2019 года устанавливаются на уровне установленных на 2 п/г 2018 года, но с учетом изменения величины НДС.

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

- установить с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1.

- установить с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики
Татарстан на 2019 год с календарной разбивкой**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			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	3,75	3,78
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,31	4,34
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,64
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,57	4,61
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,75	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,64
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	2,62	2,64
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,01	3,03
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,83	1,84
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,19	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,62	2,64
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,83	1,84
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС) <3>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,62	2,64
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,01	3,03
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,83	1,84
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,19	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,62	2,64
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,83	1,84

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 Formой принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (Приложение № 14), утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для

предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;

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

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

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

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

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от __.12.2018 № 3-__/³ «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 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 __.12.2018 № 3-__/³ «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год».

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению
категорий потребителей Республики Татарстан
на 2019 год с календарной разбивкой**

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
			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	3,75	3,78
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,31	4,34
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,64
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,57	4,61
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,75	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,64

Таблица 2

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
			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 потреби- телей, находящих- ся 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 потреби- телей, находящих- ся в сельских населенных пунктах
1	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства <2>					
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,62	2,62	2,64	2,64
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,01	3,01	3,03	3,03
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,83	1,83	1,84	1,84
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,19	3,19	3,22	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,62	2,62	2,64	2,64

	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,83	1,83	1,84	1,84
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	3,75	3,75	3,78	3,78
1.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,31	4,31	4,34	4,34
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,62	2,64	2,64
1.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,61	4,61
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,78	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,62	2,64	2,64
1.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации <2>					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,75	2,62	3,78	2,64
1.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,31	3,01	4,34	3,03
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	1,83	2,64	1,84
1.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,57	2,62	4,61	3,22
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,75	2,62	3,78	2,64
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	1,83	2,64	1,84
1.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности <2>					
1.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,78	3,78
1.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,31	4,31	4,34	4,34
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,62	2,64	2,64
1.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,61	4,61
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,78	3,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,62	2,62	2,64	2,64

<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 пищевого приготовления и (или) электроотопительными установками, и находящихся в сельских населенных пунктах, применяются понижающие коэффициенты в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от __.12.2018 № 3-__ /э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2019 год».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2019 год

На основании заявления ООО «Энерготранзит» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (письмо от 25.04.2018 № Исх № 161, вх. № 2191 от 25.04.2018) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 07.05.2018 № 137 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Энерготранзит» расположено по адресу: 420095, г. Казань, ул. Ш.Усманова, д. 28 а, помещение 204 (ИНН 1657142324).

Руководитель организации – директор Чубуков Вячеслав Петрович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

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 регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-14/э (в редакции постановлений Госкомитета от 08.12.2016 № 3-9/э и от 03.02.2017 № 3-1/э) для ООО «Энерготранзит» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2018 годы с календарной разбивкой (без НДС):

С 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,1306	647 441,16	286,81

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,1521	647 441,16	304,02

По предложению организации, размер тарифов на 2019 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 25.04.2018 № 161) составил (без НДС):

С 1 января 2019 года по 30 июня 2019года

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
		руб./кВт.ч.	руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
2019	2,71145	822 391,96	360,12	2,72132	822 391,96	372,02
2020	2,72451	837 211,90	373,19	2,72694	837 211,90	374,24
2021	2,72694	844 121,10	374,24	2,72965	844 121,10	376,32
2022	2,73124	844 210,19	378,92	2,73497	844 210,19	380,24
2023	2,74211	845 300,24	382,17	2,74721	845 300,24	384,19

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2019 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ООО «Энерготранзит» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства

- Подстанция 110 кВ - 1шт;
- Силовой трансформатор 110-150кВ – 2 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20кВ – 2 шт;
- Однотрансформаторная подстанция – 2 шт;
- Двухтрансформаторная подстанция – 50шт;
- Воздушные линии ВЛ – 110кВ -7 км;
- Кабельные линии КЛ 3- 10кВ -93,246 км;
- Кабельные линии КЛ до 1кВ -38,68 км.

Электрооборудование ООО «Энерготранзит» на 2019 год в условных единицах составляет 2 575,80. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., представленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Организацией были представлены дополнительные обосновывающие документы письмами от 24.10.2018 № 249, от 14.11.2018 № 374, от 16.11.2018 №346; 347; 348 и от 26.11.2018 № 358.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям является основным видом экономической деятельности данной организации. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2017 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, прибыль в целом по организации составила 74 321 тыс.руб., в том числе по передаче электрической энергии 70 тыс.руб.

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

ООО «Энерготранзит» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН за 2017-2023 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2017-2023 гг. (форма П1.6), не согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «Энерготранзит» величина поступления электрической энергии в сеть на 2019 год составит 50,688 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 47,198, а величина потерь по электрическим сетям организации – 3,49 млн.кВтч. заявленная мощность потребителей – 11,0 МВт.

Нормативы потерь электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: ВН – 0,9%, СН2 – 3,13%, НН – 8,94%. Расчет произведен на основании фактических данных за 2018 год, в связи с вводом в эксплуатацию нового электрооборудования. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100,0%.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 5,02 %, СН2 – 6,17%, НН – 10,49%. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 2. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887.

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения		
		ВН	СН-2	НН
1	Поступление в сеть,	8 000	42 688	23 290

	тыс.кВтч			
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	7,0	0	0
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	0	93,246	38,38
4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт	50	85,5	
5	п.1 / (п.2 + п.3)	1 142,86 (менее 3500)		
6	п.2/(п.2 + п.3)*100%		0 (менее 30%)	0 (менее 30%)0
6	п.1/ п.4	160,0 (менее 1200)	499,27 (менее 2 000)	
7	Норматив потерь, %	5,02	6,17	10,49

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год

В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, Госкомитет принимает предложение организации.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Энерготранзит» на 2019 год составит 50,688 млн.кВт*ч. Расчет потерь приведен в таблице 3.

Таблица 3. Расчет потерь на 2019 год.

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	50,688	8,00	42,688	23,290
Потери	млн.кВт.ч	3,49	0,072	1,336	2,082
Норматив потерь	%	6,88	0,9	3,13	8,94
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	47,198	7,928	18,062	21,208
Трансформировано	млн.кВт.ч		0	23,29	

Прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 50,688 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы.

Показатели	Ед.изм.	2016 факт	2017 факт	2018 установлено	2019 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	21,101	33,729	21,799	47,198
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,984	4,745	5,33	11,0
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,048	2,884	3,129	3,490

Организацией ведет отдельный учет по видам деятельности. Фактическим затратам от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2015-2017 годы

Анализ 2015 г.

Для организации ООО «Энерготранзит» НВВ на содержание электрических сетей и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены Постановлением Госкомитета от 31.03.2015г №3-5/э. Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 исходя из необходимых годовых затрат. Регулируемая деятельность организацией осуществляется с апреля 2015года.

Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» был заключен от 04.08.2015 №2015/СК/307. Оплата факту оказанных услуг по передаче электрической энергии ООО «Энерготранзит» производилась согласно договору с августа 2015г. В связи с изложенным оценить фактические понесенные расходы и сопоставить с плановыми затратами не предоставляется возможным. При этом отмечаем, что ООО «Энерготранзит» были заявлены затраты на выполнение ремонтных работ по пяти энергообъектам на сумму 9 798,43 тыс.руб. Организацией представлены акты выполненных работ по запланированным объектам на сумму 7 924,83 тыс.руб. (письмо от 21.10.2015 №89).

Разница в размере 1 873,6 тыс.руб. исключается из НВВ на содержание электрических сетей 2019 года, как учтенные, но фактически не понесенные (п.7 Основ ценообразования).

Анализ за 2016г:

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	14 295,98	15 471,0	11 185,14
1.1.	Вспомогательные материалы	973,02		973,02
1.2.	Заработная плата	3 254,30	5 288,0	3 254,30
1.3.	прочие	10 068,67	10 183	6 957,82
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-3 110,84		

В подтверждение подконтрольных расходов за 2016 год организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

- по статье «вспомогательные материалы» – данные бухгалтерского учета, счет – фактуры, акты выполненных работ по техобслуживанию, справку о стоимости выполненных работ и затрат с подрядной организацией ООО «ТСС Энерджи» на сумму 2 135,59 тыс.руб. Работы выполняются подрядной организацией с учетом расходов на материалы и трудозатраты. Оценить фактически понесенные затраты на материалы исходя из актов выполненных работ не предоставляется возможным. В связи с этим Госкомитетом принята экономически обоснованной величина в размере 973,02 тыс.руб, на уровне установленной на 2016г.

- по статье «затраты на оплату труда» - данные бухгалтерского учета, структура затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии и форма раздельного учета о фактически - выплаченной заработной плате в размере 5 288,0 тыс.руб. из расчета фактической численности 13 человек со среднемесячной заработной платой 33,897 тыс.руб. Экономически обоснованные затраты приняты на сумму 3 254,30 тыс.руб. из расчета установленных Госкомитетом численности 8 человек и среднемесячной заработной платой 33,897 тыс.руб.

- по статье «прочие затраты» - акты выполненных ремонтных работ на услуги сторонних организаций (6 482,52 тыс.руб.), услуги связи, информационные и консультационные услуги, ГСМ и пр. (475,3 тыс.руб.). Госкомитетом проведен анализ представленных документов по результатам, которого указанные расходы принимаются как экономически обоснованные. Таким образом, Госкомитетом прочие расходы приняты в размере 6 957,82 тыс.руб.

На основании изложенного Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумма подконтрольных расходов ООО «Энерготранзит» в 2016 году, в размере 11 185,14 тыс.руб.

Разница в размере 3 110,84 тыс.руб. исключается из НВВ на содержание электрических сетей 2019 года, как учтенные, но фактически не понесенные (п.7 Основ ценообразования).

Отмечаем, что отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных на 2016г. проведена Госкомитетом при формировании НВВ на 2018 г. в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Анализ за 2017г.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Факт 2017 года по предложению организации	Факт 2017 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	22 680,78	36 565,34	25 157,66
1.1.	Вспомогательные материалы	1 543,71		1 543,71
1.2.	Заработная плата	5 162,99	6 324,4	5 162,99
1.3.	прочие	15 974,08	30,240,94	18 450,96
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		2 476,88		

В подтверждение подконтрольных расходов за 2017 год организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

по статье «вспомогательные материалы» - счет-фактуры и акты выполненных работ по техобслуживанию, данные бухгалтерского учета, справку о стоимости выполненных работ и затрат с подрядной организацией ООО «ТСС Энерджи» на сумму 2 135,59. Работы выполняются подрядной организацией с учетом расходов на материалы и трудозатраты. Оценить фактически понесенные затраты на материалы исходя из актов выполненных работ не предоставляется возможным. В связи с этим Госкомитетом принята экономически обоснованной величина в размере 1 543,71 тыс.руб., на уровне установленной на 2017г.

- по статье «затраты на оплату труда» - данные бухгалтерского учета, структура затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии и форма раздельного учета о фактически - выплаченной заработной плате в размере 6 324,4тыс.руб. Госкомитетом экономически обоснованной принята величина в размере 5 162,99 тыс.руб., установленная на 2017г.

- по статье «прочие затраты» - акты выполненных ремонтных работ сторонними организациями (17 991,96 тыс.руб.), услуги связи, информационные и консультационные услуги, ГСМ (459 тыс.руб.).

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по результатам, которого указанные расходы принимаются как экономически обоснованные.

Таким образом, Госкомитетом прочие расходы приняты в размере 18 450,96тыс.руб.

На основании изложенного, Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумма подконтрольных расходов ООО «Энерготранзит» в 2017 году, в размере 25 157,66 тыс.руб.

Разница в размере 2 476,88 тыс.руб. учитывается на НВВ на содержание электрических сетей 2019 года, как экономически обоснованные расходы в прошлые периоды регулирования (п.7 Основ ценообразования).

Руководствуясь п.7 «Основ ценообразования», формулой №1 Методических указаний № 98-э. и письмом ФАС России от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдения параметров Прогноза» по результатам деятельности ООО «Энерготранзит» за 2015-2017 гг. (за прошлые периоды регулирования). Госкомитет исключает из НВВ на содержание электрических сетей 2019г. учтенные расходы в 2015-2017гг, но фактически не понесенные в размере -2 507,56 тыс.руб. (-1 873,6-3 110,84+2 476,88).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2023 годы по сетям ООО «Энерготранзит» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Энерготранзит» на 2019 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 121 098, 28 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 50 745,11 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 70 353,16тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2019 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Сырье, основные материалы заявлены организацией в размере 1 540,0 тыс.руб., в том числе:

- закупка средств индивидуальной защиты (далее – СИЗ) в размере 301,96 тыс.руб.;
- спец одежда для сотрудников в размере 745,92 тыс.руб.;
- сырье и материалы для проведения ППР и техобслуживания подстанций в размере 492,12тыс.руб.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (план-график планово-предупредительного ремонта на 2019 год, счет-фактуры, акты выполненных работ) Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2019 год в размере 384,30 тыс.руб., в том числе:

1) закупка СИЗ (галоши диэлектрические, перчатки диэлектрические, клещи измерительные, комплект плакатов, защитные очки и т.п.) в размере 100,65 тыс.руб. Расчет произведен из 1/3 части стоимости приобретения указанных приборов от предложения организации;

2) приобретение спецодежды для технического персонала в размере 99,5 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из численности технического персонала (9 электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

Закупаемая спецодежда и стоимость:

- Зимняя куртка $9 * 10,5 \text{ тыс.руб.} = 94,5 \text{ тыс.руб.};$
- Ботинки $9 * 4,89 = 43,20 \text{ тыс.руб.};$
- Летняя куртка $9 * 1,50 \text{ тыс.руб.} = 13,5 \text{ тыс.руб.};$
- Каска белая $9 * 1,30 = 11,70 \text{ тыс.руб.};$
- Резиновые сапоги $9 * 1,50 = 13,50 \text{ тыс.руб.}$

Расчет затрат на приобретение верхней спецодежды произведен из 1/2 части (срок эксплуатации 2 года) необходимой суммы $188,91 \text{ тыс.руб.} / 2 = 94,46 \text{ тыс. руб.}$ ($= (94,5 + 43,2 + 13,5) / 2$), затраты на приобретение белой каски и резиновых сапог произведен из 1/5 части (на 5 летний период регулирования) необходимой суммы $25,2 \text{ тыс.руб.} / 5 = 5,04 \text{ тыс.руб.}$ ($= (11,7 + 13,5) / 5$).

3) приобретение сырья и материалов для ППР (трафарет, краска, кисть и прочее) по предложению организации в размере 492,12 тыс.руб. Госкомитетом проведен анализ фактических затрат, необходимых для выполнения мероприятий по техобслуживанию электроустановок за 2017г., и приняты затраты в размере 184,60 тыс.руб. ($= 3,483 * 53$) Расчет выполнен исходя из затрат на одну трансформаторную подстанцию в год в размере $= 3,483 \text{ тыс.руб.}$ (факт 2017г) и количества трансформаторных подстанций, находящиеся на обслуживании (ТП-52 шт. и ГПП-1шт.).

4.1.2. Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены ООО «Энерготранзит» в размере 28 697,74 тыс.руб.

4.4.2.1. Ремонт оборудования, зданий и сооружений заявлены организацией в размере 19 987,20 тыс.руб. (без НДС), в том числе на ремонт ГПП-25 (110кВ) (взятой в аренду 16.10.2017) в размере 7 887,2 тыс.руб.

Госкомитетом данные затраты приняты в размере 13 273,76 тыс.руб. из расчета средней годовой величина расходов фактических затрат за 2016-2017гг с учетом ИПЦ 2018г (103,7%) и 2019 (104,6%).

Среднегодовая величина фактических расходов по выполнению ремонтных работ за 2016-2017гг. согласно предоставленным счет-фактурам, актам выполненных работ и отчетам бухгалтерского учета, составила 12 237,24 тыс.руб. ($= 6482,52 + 17991,96$)/2.

Затраты на ремонт ГПП-25 (110кВ) Госкомитетом не приняты, так как организацией не представлены документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность данных затрат.

4.4.2.3. Периодические испытания и измерения электрооборудований заявлены организацией в размере 8 710,54 тыс.руб. (без НДС).

Необходимость проведения данных мероприятий предусмотрена Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и регулируется приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», а также приказом РАО ЕЭС России от 09.08.1993 № 99 «Об обеспечении единства измерений в электроэнергетике». Мероприятия по проведению периодических измерений и испытаний должны выполняться специализированными организациями.

Госкомитетом, при анализе фактических расходов на ремонтные работы, согласно актам выполненных работ, затраты на испытания и измерения электрооборудования учитываются в сметных расчетах по выполненным работам.

В связи с тем расходы на ремонт приняты исходя из фактических затрат и в целях исключения двойного учета затрат Госкомитетом данные расходы не приняты.

4.1.3. Затраты на оплату труда.

Затраты на оплату труда заявлены ООО «Энерготранзит» в размере 18 701,46 тыс.руб.

На 2019 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 28 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в том числе подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 20,23 человека (электромонтеры). Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электромонтеров принята в количестве 21 человека.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 6,09 человек (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ООО «Энерготранзит» составляет 26,33 человек. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов, определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 27,93 человек ($= 26,33 * 1,03$).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТЭнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 28 человек.

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 42,886 тыс.руб. исходя из фактического размера зарплаты за 2017 год (41,00 тыс.руб.) и индекса потребительских цен на 2019 год (104,6%).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2019 год составил 14 409,70 тыс.руб. ($= 28 * 42,886 * 12$).

4.1.4. Прочие расходы заявлены организацией в размере 1 805,91 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные материалы (расчеты, счета-фактуры, товарные накладные, данные бухгалтерского учета.) и принимает расходы по данной статье в размере 811,08 тыс.руб., а именно:

4.1.4.1. Расходы на ГСМ для арендованных автомашин, используемых в производственных нуждах для перевозки персонала приняты в размере 113,5 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из среднегодового расхода топлива и смазочных материалов за 2016-2017 гг.(факт), 2018г (факт 9 мес.) и индекса потребительских цен за 2018 год (103,7%) и на 2019 год (104,6%).

4.1.4.2. Затраты на приобретение канцтоваров приняты в размере 30,77 тыс.руб. Исходя из фактических затрат за 2017 год (28,37 тыс.руб.) и индекса потребительских цен за 2018 год (103,7%) и на 2019 год (104,6%).

4.1.4.3. Затраты на услуги связи (городская связь, междугородняя связь, интернет) в размере 56,63 тыс.руб. исходя из факта 2017 года. В данную статью затрат входят затраты на услуги городской и междугородней связи (в том числе звонки на служебные мобильные телефоны), в соответствии представленными договорами: за доступ к информационным услугам Интернет по договору с ООО «ОБИТ» №С-81-532 от 31.05.2016 г., на услуги связи – по договору ПАО «МТС» № 116311591085 216311755462/4582586920.

4.1.4.4. Затраты на приобретение оргтехники с учетом срока эксплуатации организацией заявлено в размере 430 тыс.руб. (10 ПК комплект) и на сервисное обслуживание (заправка картриджей) в размере 10,0 тыс.руб.

Госкомитетом данные затраты приняты в размере 59,60 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из приобретения оргтехники в количестве 6 комплектов в размере 258 тыс.руб. (43,0 тыс.руб. за комплект) с распределением указанной сумму на 5 лет (по 51,6 тыс.руб.) и заправка картриджей в размере 8,0 тыс.руб. исходя из факта за 2017 год (7,66 тыс.руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2019 год (104,6%).

4.1.4.5. Организацией затраты на обучение персонала по обслуживанию электросетей заявлены в размерах 93,04 тыс.руб. Обучение проводится в соответствии с графиком обучения и нормам в ПТЭЭП. Затраты на обучение приняты в соответствии представленным прайс листом ЧОУ ДПО «Центр качества образования», и счетом на оплату услуг по обучению за 2018 год в размере 93,04 тыс.руб.

4.1.4.6 Затраты на медицинский осмотр организацией заявлены затраты в размере 13,39 тыс.руб. Медицинский осмотр проводится в соответствии с требованиями ст. 212 ТК РФ и приказа МЗ СР № 302 н от 12.04.2011г. Затраты на проведение медицинского осмотра приняты в соответствии по предложению организации в размере 13,39 тыс.руб.

4.1.4.7. Затраты на услуги банка заявлены организацией в размере 91,34 тыс.руб. Исходя из представленных платежных поручений за 2016-2017 гг. Госкомитетом принимается затраты по предложению организации в размере 91,34 тыс.руб.

4.1.4.8. Затраты на обновление и сопровождение программных продуктов (1С, Гарант, ЕИАС) заявлены организацией в размере 11,92 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из фактических затрат 2016-2017гг. Затраты приняты по предложению организации в размере 11,92 тыс.руб.

4.1.4.9. Общехозяйственные расходы (почтовые расходы, хозяйственные расходы) исходя из факта за 2017 год в размере 10,89 тыс.руб.

4.1.4.10. затраты на регистрацию прав собственности приняты по предложению организации в размере 345,93 тыс. руб. Расчет выполнен исходя из среднегодового количества 15 объектов в год необходимых для регистрации и размера госпошлины за 1 регистрацию (22,0 тыс.руб), Госкомитетом приняты затраты в размере 330,0 тыс.руб.

Исходя из изложенного, подконтрольные расходы на 2019 год составили 28 878,84 тыс.руб.

Для ООО «Энерготранзит» 2019 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и 30 % в доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с расчетом, выполненным согласно Методическим указаниям № 421-э, размер операционных подконтрольных расходов составляет 38 090,72 тыс.руб.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2019 год принимается Госкомитетом в размере 31 642,41 тыс.руб. ($=28\,878,84 \cdot 0,7 + 38\,090,72 \cdot 0,3$), в том числе:

- Сырьё, основные материалы – 421,08 тыс.руб.;
- Работы и услуги производственного характера – 14 543,99 тыс.руб.;
- Затраты на оплату труда – 15 788,63 тыс.руб.;
- Прочие расходы – 888,70 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 4 799,74 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен Филиалом №5 Государственного учреждения – регионального отделения Фонда социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1605577390).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 32 515,60 тыс.руб. Данные затраты организацией рассчитаны на сроки полезного использования основных средств на минимальном уровне по соответствующим амортизационным группам и величина амортизации основных средств заявлена с нарастающим итогом с момента ввода в эксплуатацию.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят в размере 15 786,68 тыс.руб. ООО «Энерготранзит» за период 2018г. приняло на баланс значительное количество энергообъектов (18 шт – БКТП, внешние сети 6-10 кВ, и внутриквартальные сети 0,4кВ), построенное в рамках исполнения договора на технологическое присоединение.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Затраты по статье «Арендная плата» заявлены организацией в размере 11 403,51 тыс.руб.

В данные затраты входят:

- затраты на аренду энергооборудования в размере 10 923,51 тыс.руб.;
- затраты на аренду нежилого помещения в г.Набережные Челны и офиса в г.Казань в размере 540 тыс.руб.
- аренда транспортных средств в размере 60 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал данные затраты и принимает в расчет тарифов:

4.2.3.1. затраты на аренду оборудования в размере 8 890,28 тыс.руб., в том числе:

- по договору аренды с ООО «АК БАРС Техника» от 24.10.2014 № 34/14АБТ (бессрочный) - 3 148,44 тыс.руб. Исключены затраты по аренде тепловой трассы в размере 28,74 тыс.руб. и НДС.

- по договору аренды от 13.03.2017 № б/н с ООО «Булгар Автоваз» (бессрочный) – 101,69 тыс.руб. без учета НДС.

- по договору от 10.11.2016 № 36/АР/2016 с ООО «СК «Тамерлан» (бессрочный) – 254,24 тыс.руб. без учета НДС.

- по договору аренды от 01.01.2016 №83/16 с ООО «ИнтегСтрой» (действует до 31.12.2020) в размере 1 993,22 тыс.руб. Согласно указанному договору, ООО «Энерготранзит» арендует как сети электроснабжения, так и сети теплоснабжения. По указанному оборудованию представлены расчет арендной платы, выписка из ЕГРН и первичная документация от арендодателя.

- по договору от 28.11.2017 № ЖД-61 с ООО «УК «Евро Фин Траст» Д.У.ЗПИФ недвижимости «Жилой дом» (действует до 31.12.2020) в размере 1 240,66 тыс.руб. без учета НДС.

- по договору аренды от 09.10.2017 № 6/17 с ООО «КАН АВТО-3» (бессрочный) в размере 254,24 тыс.руб. без учета НДС.

- по договору от 01.12.2018 №2351-3/ф с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте РТ» в размере 1 897,79 тыс. руб. (без НДС). Согласно указанному договору, ООО «Энерготранзит» арендует внутриквартальные сети электроснабжения к 1-4 кварталам ж/к «Иннополис». По указанному оборудованию представлены расчет арендной платы, Госкомитетом не учтены оперативные расходы ГЖФ РТ.

Расчет арендной платы по представленным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования (учтены амортизация и иные обязательные платежи). По указанным договорам представлены первичные документы от арендодателей. По объектам недвижимого имущества представлены свидетельства о государственной регистрации права.

В расчет не принимаются следующие договора аренды энергооборудования:

- по договору аренды от 09.10.2017 № 6/17 с ООО «КАН АВТО-4» (действует до 30.11.2018) в размере 233,05 тыс.руб. без НДС – истек срок действия договора;

- договор б/н от 09.10.2017 с ООО «КАН-АВТО» в размере 350 тыс.руб. (с НДС) истек срок действия договора.

- договор аренды электрооборудования ГПП-25 в г.Набережные Челны от 16.10.2017 № б/н с ООО «НПО «Строительная керамика» (действует до

2020 года) в размере 120,00 тыс.руб., в связи с тем, что электрооборудования данной ГПП полностью с амортизировано.

Также в расчет не принимается договор аренды энергооборудования от 01.11.2017 № 47/11-А с Шуманом О.А. (действует до 30.10.2020) в размере 25,00 тыс.руб. Отсутствует первичная документация и свидетельство о государственной регистрации права.

4.2.3.2. Расходы по аренде офиса в г.Казань (48,8 кв.м.) принимаются Госкомитетом в размере 347,39 тыс.руб. (без НДС) согласно договору аренды от 01.06.2016 № 204-16 с ООО «Скай Девелопмент».

4.2.3.3. Аренда транспортных средств на временное владение и пользование транспортными средствами без предоставления услуг по управлению транспортными средствами организацией заявлены в размере 60 тыс.руб. из расчета 5 машин и стоимостью 1000 руб. в месяц на одну машину. Госкомитетом приняты расходы в размере 48 тыс.руб. из расчета 4 машин в соответствии с предоставленными договорами.

Итого затраты на арендную плату составляют 9 285,67 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество заявлен организацией в размере 4919,715 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет налога на имущество (с учетом нового оборудования, см.п. 4.2.2. Заключения) от среднегодовой остаточной стоимости основных средств (258 163,78 тыс.руб.) и налоговой ставки на имущество (1,6 %), в результате которого налог на имущество принят в размере 4 130,62 тыс.руб.

4.2.5. налог на землю Госкомитетом принят по предложению организации в размере 24,02 тыс.руб. согласно предоставленной налоговой декларации по налогу на землю за 2017 год.

4.2.5. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 15 805,08 тыс.руб. Госкомитет принимает затраты по данной статье по предложению организации согласно представленным платежным поручениям, налоговой декларации по налогу на прибыль за 2017 год и данным раздельного учета.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2019 год принимаются в размере 49 834,81 тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка неподконтрольных расходов (ДПР₂₀₁₉).

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

$$\Delta \text{НР}_{2019} = \text{НР}_{\text{расх.факт.}}_{2017} - \text{НР}_{\text{расх.план}}_{2017} = 8182,19 - 10831,88 = - 2649,69 \text{ тыс.руб.},$$

где $\text{НР}_{\text{расх.факт.}}_{2017}$, $\text{НР}_{\text{расх.план}}_{2017}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2017 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов

на 2017 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Факт 2017 года по предложению организации	Факт 2017 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	10831,88	8837,02	8 680,72
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1667,65	1798,95	1667,65
1.2.	Амортизация основных средств	2395,59	2894,12	2894,12
1.3.	Налоги	693,82	663,14	663,14
1.4.	аренда	6074,82	3480,81	3455,81
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 2 151,16		

В качестве экономически обоснованных затрат по отчислениям на социальные нужды и амортизации основных средств Госкомитетом принимаются величины, утвержденные в тарифе на 2017 год. Отчисления на социальные нужды рассчитаны исходя из нормативной численности персонала, фонда оплаты труда и с учетом страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В качестве экономически обоснованных величин затрат амортизация основных средств Госкомитет принимает величины, по отчетным данным организации. В 2017 года организацией было приобретено в собственность ряд объектов энергооборудования.

Фактические затраты по налогам (налог на имущество и налог на землю) приняты согласно представленным налоговым декларациям (расчетам) за 2017год и данным раздельного учета.

Фактические затраты по аренде имущества приняты в размере 3 455,81 тыс.руб. исходя из предложений организации, согласно отчетам бухгалтерского учета и данным раздельного учета за минусом расхода по договору аренды энергооборудования от 01.11.2017 № 47/11-А с Шуманом О.А. в размере 25 тыс.руб (данный договор Госкомитетом был не принят).

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -2 649,69 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО₂₀₁₉).

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$\begin{aligned}
 \text{ПО}_{2019} &= (\text{Э}_{\text{отп.ф}}^{2017} - \text{Э}_{\text{отп}}^{2017}) * \text{ЦП}^{\text{ф}}_{2017} * \alpha_{2017} + \text{Э}_{\text{отп}}^{2017} * (\text{ЦП}^{\text{ф}}_{2017} - \text{ЦП}_{2017}) * \\
 \alpha_{2017} &= (36,613 - 23,31) * 2301,193 * 12,5\% + 23,31 * (2301,193 - 1997,24) * \\
 12,5\% &= 4\,712,24 \text{ тыс.руб};
 \end{aligned}$$

где $\mathcal{E}_{2017}^{\text{отп.ф}}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2017 году (36,613 млн.кВтч);

$\mathcal{E}_{2017}^{\text{отп}}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2017 год (23,31 млн.кВтч);

$\mathcal{C}_{2017}^{\text{ПФ}}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году (2 301,193 руб./кВтч). В 2017 году ООО «Энерготранзит» осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

$\mathcal{C}_{2017}^{\text{П}}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (1 997,24 руб./кВтч);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2017 год (12,5%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **4 712,24 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($\mathcal{B}_{2019}^{\text{коррИП}}$).

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

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

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$\Delta \text{НВВ}_{2019} = \text{НВВ}_{\text{уст}2017} - \text{НВВ}_{\text{ф}2017} = 36\,157,129 - 36\,157,129 = -0 \text{ тыс.руб}$

$\text{НВВ}_{\text{уст}2017}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2017 год (36157,129 тыс.руб);

$\text{НВВ}_{\text{ф}2017}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2017 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (36157,129 тыс.руб).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2017 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 1845,92 тыс.руб. (= -216,63 – 2649,69 +4712,24+0+0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₁₉).

КНК₂₀₁₉ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2019 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1

$$\text{КНК}_{2018} = K_{об} * P_{кор};$$

где $K_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2019 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее – обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания №1256).

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

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

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

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

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

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Факт по предложению организации за 2017 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$K_{\text{над}}$	1	0,0135	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$K_{\text{кач1}}$	0	0	0 (достигнуто)
$K_{\text{кач2}}$	1	0,8095	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($K_{\text{НК}2018}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «Энерготранзит» на 2016 год (22 756,59 тыс.руб.). $K_{\text{НК}2019}$ составил: 0,75:

$$K_{\text{НК}2019} = K_{\text{об}} * P_{\text{кор}} = 0,75 * 2 \% = 0,015;$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($K_{\text{НК}2019}$) составила: **542,36 тыс.руб. (= 0,015*36 157,12 тыс.руб.).**

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» составила **81 856,47 тыс.руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 31 642,41 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 49 834,81 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2017 год 2 344,45 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 542,36 тыс.руб.
- учтенные в тарифах 2015-2017гг, но фактически не понесенные - 2 507,56 тыс.руб. (см.п.3 Заключения).

4.5. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2018 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год для ООО «Энерготранзит» составит 8 575,0 тыс.руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие = 4 144,51 тыс.руб. (1,75 млн.кВт ч * 2 375,51 тыс.руб.);
- на 2 полугодие = 3 706,29 тыс.руб. (1,75 млн.кВт ч * 2 538,96 тыс.руб.).

ООО «Энерготранзит» заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2019	2020	2021	2022	2023
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	31 642,41	x	x		
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	1	1	1		
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2019 год документарно не будут подтверждены ООО «Энерготранзит», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ на следующий период регулирования как экономически необоснованные доходы

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации на 2019 г.	Предложение ГКРПТ на 2018 год с учетом Методических указаний №421-э, утвержденные ФСТ РФ от 18.03.2015		
			год	1 полугодие	2 полугодие
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	50 745,11	36 642,41		
1.1.	Сырье и материалы	1 540,00	421,08		
1.2.	Работа и услуги производственного	28 697,74	14 543,99		

	характера				
1.2.	Затраты на оплату труда	18 701,46	15 788,63		
1.3.	Прочие затраты	1 805,91	888,70		
2.	Объем условных единиц	2575,80	2575,80		
3	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	70 353,16	49834,81		
3.1.	Отчисления на социальные нужды	5 685,24	4 799,74		
3.2.	Амортизация	32 515,60	15 789,68		
3.3.	Арендная плата	9 501,14	9 285,67		
3.4.	Налог на имущество	4 943,74	4 154,64		
	Налог на землю	24,02	24,02		
3.5.	Налог на прибыль	15 805,080	15 805,08		
4.	Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)		2 344,45		
4.1.	Корректировка ДПР		-216,63		
4.2.	Корректировка ДНР		-2151,16		
4.3.	Корректировка ПО		4712,24		
4.4.	Корректировка ИП		0,00		
4.5.	Корректировка НВВ		0,00		
5.	Корректировка по НК		542,36		
6.	Учтенные в тарифе 2015-2017гг, по неперенесенные		-2507,56		
7.	Недополученный доход	0	0,00		
8.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	121 098,28	81 856,47	40 928,24	40 928,24
9	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	47,19	47,20	23,60	23,60
10.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00
11.	Заявленная мощность, МВт.	6,62	11,00	11,00	11,00
12.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	822 391,96	620 124,79	620 124,79	620 124,79
13.	НВВ на оплату потерь	17 274,84	8 575,00	4 144,51	4 430,49
13.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	4 949,81		2 375,08	2 538,96
15.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,49	3,49	1,75	1,75
16.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч	366,07	181,68	175,62	187,74
17.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	2,71638	1,91600	1,90994	1,92206
18.	Итого НВВ	138 373,12	90 431,47		
19.	Затраты на 1 у.е.	47,01	31,78		

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

1) ООО «Энерготранзит» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 135,5МВА.

2) ООО «Энерготранзит» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии 3 уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1:

- высокое напряжение (ВН) – 7 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 93,246 км;
- низкое напряжение (НН) – 38,68 км.

3) За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Энерготранзит» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

4) Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 590-38-33.

5) Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.et-kazan.ru.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на 2019 год:

- заявленную мощность в размере 11,0МВт;
- полезный отпуск в размере 47,39 млн.кВт*ч;
- потери электрической энергии в размере 3,49 млн.кВт*ч.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2019 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование	с 01 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.
--------------	--

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Энерготранзит»	620 124,79	175,62	1,90994

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Энерготранзит»	620 124,79	187,74	1,92206

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО «СК-16» и ОАО «Сетевая компания» на 2019 год

На основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «СК-16» (далее - ООО «СК-16») об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (письмо от 07.11.2018 № 288, вх. № 6169 от 07.11.2018), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2018 № 364 открыто тарифное дело № 31/4, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «СК-16» расположено по адресу: 420044, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Енисейская, д.3а.

ИНН 1658159338, КПП 165801001, ОГРН 11411690070224.

Руководитель организации – директор Нурутдинов Алмаз Равилевич.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствуют Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Постановление 1178) и Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания).

По предложению организации, размер тарифов на 2019 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 07.11.2018 № 288), составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,35	826 300,50	150,90

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,36	826 300,50	156,94

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ООО «СК-16» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности, а также принятых по договорам аренды:

- Однотрансформаторная ТП, КТП 1-20 кВ – 9 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП 1-20 кВ – 8 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 1,7 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 0,76 км;
- КЛ 3-10 кВ – 13,71 км;
- КЛ до 1 кВ – 0,56 км.

Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с сетевой компанией.

Электрооборудование ООО «СК-16» на 2019 год в условных единицах принимается в количестве 309,607.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

ООО «СК-16» за установлением тарифа на услуги по передаче электрической энергии обратилось впервые.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

ООО «СК-16» были представлены дополнительные материалы в адрес Госкомитета письмами от 30.11.2018 № 238, от 05.12.2018 № 251.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «СК-16» не является основным видом деятельности.

ООО «СК-16» существует с 2014 года, согласно Свидетельству о государственной регистрации в Едином государственном реестре юридических лиц от 01.10.2014 (страница 91).

Осуществление деятельности по оказанию услуг передачи электрической энергии данная организация планирует с 2019 года, и данная деятельность станет основным видом.

Бухгалтерская отчетность за факт 2017 года по иным видам деятельности организацией в тарифном деле не представлена.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение

организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

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

ООО «СК-16» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2019 год (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2019 год (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «СК-16» величина поступления электрической энергии в сеть на 2019 год (в годовом выражении) составит 9,474 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 8,886 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 0,588 млн.кВтч., заявленная мощность потребителей – 1,974 МВт.

Нормативы потерь электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: СН2 – 6,12%, НН – 7,27%.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют СН2 – 6,17%, НН – 13,49%.

Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения	
		СН-2	НН
1	Отпуск в сеть, тыс.кВтч	9,4744	0,1212
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	1,7	0,76
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	13,71	0,56
4	$p.2 / (p.2 + p.3) * 100$	11,1 (30 и менее)	57,6 (30 и менее)
5	Мощность трансформаторов, МВА	16,72	
6	p.1/p.5	566,651 (2 000 и менее)	
7	Норматив потерь, %	6,17	13,49

В соответствии с абзацем 11 п.81 Основ ценообразования, для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям должен быть определен исходя из условия **непревышения** по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, с учетом показателей, по которым производится дифференциация нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.

В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, Госкомитет принимает предложение организации.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «СК-16» на 2019 год составит 0,588 млн.кВт.ч. Расчет потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет потерь на 2017 год.

Показатели	Единица измерения	Всего	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	9,474	9,474	0,121
Потери	млн.кВт.ч	0,588	0,580	0,009
Норматив потерь	%		6,12	7,27
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	8,886	8,773	0,112

Таким образом, прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 9,47 млн.кВт.ч.

Доля на субабонентов от величины полезного отпуска составляет 100%.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (в годовых величинах) по сетям ООО «СК-16» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «СК-16» на 2019 год (в годовых величинах) размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 19 546,98 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 15 739,60 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 807,38 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2019 год (в годовых величинах) приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Вспомогательные материалы заявлены организацией в размере 2 408,33 тыс.руб., в том числе:

- закупка материалов для текущего обслуживания электросетевого хозяйства в размере 1 087,29 тыс.руб.;
- аварийный запас в размере 473,87 тыс.руб.;
- закупка средств индивидуальной защиты и пожарного инвентаря в размере 708,23 тыс.руб.;
- закупка комплектов спецодежды в размере 138,94 тыс.руб.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (план-график планово-предупредительного ремонта на 2018 год, договора подряда для выполнения текущего ремонта, сметы, счета на оплату товаров, товарные, анализ коммерческих цен, ссылки на НПА, обосновывающие необходимость в материалах и т.п.) Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2019 год в размере 1 495,57 тыс.руб., в том числе на:

- приобретение приборов и оборудования для проведения ППР и техобслуживания подстанций (ретом, пирометр, мегомметр, трассоискатель, блок управления, рефлектометр, генератор дуговых разрядов комплект электроинструментов и прочее) в размере 890,7 тыс.руб. (без НДС). Исключен пылесос на сумму 36,24 тыс.руб. в связи с отсутствием необходимости данного инвентаря, т.к. организация также планирует приобретение щеток-сметок и ветоши.

- закупку СИЗ (галоши диэлектрические, перчатки диэлектрические, клещи измерительные, комплект плакатов, защитные очки и т.п.) в размере 551,43 тыс.руб. Не учтены затраты на покупку пожарного инвентаря (огнетушители, противопожарные полотна АПП-450, ящики для песка) в сумме 156,8 тыс.руб. в связи с отсутствием обоснования необходимости и экономической целесообразности указанных затрат.

- приобретение спецодежды для технического персонала в размере 53,44 тыс.руб. согласно заявленной ООО «СК-16» комплектации. Расчет выполнен исходя из численности технического персонала (электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

Ввиду отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности затрат Госкомитетом не учтен аварийный запас в размере 473,87 тыс.руб.

4.1.2. Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены ООО «СК-16» в размере 6 105,75 тыс.руб.

Госкомитет не учитывает расходы на энергетическое обследование объектов и разработку «Энергетического Паспорта» предприятия в размере 460,00 тыс.руб. (без НДС) по причине отсутствия экономической обоснованности данных затрат.

Учитывая то, что организация приобретает свою электролабораторию (см. п. 4.1.1. Экспертного заключения) Госкомитетом также не учтены расходы на периодические испытания и поверку приборов в размере 1 603,27 тыс.руб. (РА-1, РП-2, ТП-1621, ТП-858, ТП-854, ТП-2, ТП-3), а также расходы на текущий ремонт энергообъектов в размере 3 415,31 тыс.руб. (ремонт трансформаторов, линий, освещения и др.)

Не подтверждены затраты на ремонт зданий и сооружений (ТП-2531, ТП-854) в сумме 627,17 тыс.руб. Госкомитет считает данные затраты экономически необоснованными и не принимает.

Необходимо отметить, что согласно договорам аренды имущества, перечисленное оборудование передано ООО «СК-16» в октябре 2018 года в исправном состоянии с учетом нормального износа.

На основании вышеизложенного, Госкомитет не принимает затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» в размере 6 105,75 тыс.руб.

4.1.3. Затраты на оплату труда заявлены ООО «СК-16» в размере 6 038,69 тыс.руб.

На 2019 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 6 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в т.ч. подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 4,855 человек (электромонтеры). Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электромонтеров принята в количестве 5 человек.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 0,809 человека (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ООО «СК-16» составляет 5,809 человека. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов, определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по

электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 5,983 человек ($= 5,809 * 1,03$).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 6 человек.

Таким образом, принятая Госкомитетом численность персонала составила 6 человек.

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 34,54 тыс.руб. по предложению организации согласно представленным документам. Отмечаем, что среднемесячная зарплата в организации ниже фактической средней заработной платы по отрасли за 2017 год, которая по данным Татарстанстата составила 44,25 тыс.руб.

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2017 год составил 2 486,76 тыс.руб. ($= 6 * 34,54 * 12$).

4.1.4. Прочие затраты заявлены организацией в размере 966,85 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные материалы (расчеты, счета, договора и т.п.) и принимает расходы по данной статье в размере 385,19 тыс.руб. с учетом нормативной численности персонала в количестве 6 человек, а именно:

- обучение сотрудников (охрана труда, промышленная безопасность и др.) приняты в размере 94,46 тыс.руб.;

- затраты на услуги связи (городская связь, междугородняя связь, интернет) в размере 10,22 тыс.руб.;

- услуги банка по расчетно-кассовому обслуживанию в размере 11,10 тыс.руб.;

- затраты на приобретение канцтоваров в размере 6,22 тыс.руб.;

- обслуживание компьютерной техники в размере 144,00 тыс.руб. против предложения организации 468,00 тыс.руб. Расчет выполнен на основании средней рыночной цены по региону на оказание услуг в данной области (12,00 тыс.руб. в мес.) в соответствии с перечнем имеющегося оборудования;

- прочие информационно-консультационные расходы (ЭЦП и пр.) в размере 9,00 тыс.руб.;

- расходы на ГСМ и техническое обслуживание одного автомобиля (Газель) приняты в размере 78,30 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из нормы расхода топлива и смазочных материалов по Распоряжению Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р и средней цены на бензин за 10 мес.2018 (цены на топливо марки АИ-92 в размере 35,90 тыс.руб. без НДС за 1л.);

- коммунальные услуги в размере 31,89 тыс.руб.

По причине отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности затрат Госкомитетом не учтены командировочные расходы в размере 6,89 тыс.руб.

4.1.5. Прочие расходы из прибыли заявлены организацией в размере 220,00 тыс.руб., в том числе:

- премирование (поощрение) персонала – 135,00 тыс.руб;
- проведение праздничных мероприятий – 85,00 тыс.руб.

В связи с тем, что Госкомитетом произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии, дополнительное премирование сотрудников экономически необоснованно.

Госкомитет не учитывает расходы на проведение праздничных мероприятий по причине отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности отнесения данных затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, подконтрольные расходы приняты Госкомитетом в размере **4 367,52 тыс.руб.**

4.2. Неподконтрольные расходы заявлены организацией в размере 3 807,38 тыс.руб., в том числе

1. отчисления на социальные нужды – 1 219,81 тыс.руб.;
2. арендная плата – 2 387,57 тыс.руб.;
3. налог УСН – 200,00 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 795,76 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %.

4.2.2. Арендная плата заявлена организацией в размере 2 387,57 тыс.руб.

В данные затраты входят:

- затраты на аренду автотранспорта в количестве 1 ед. в размере 984,00 тыс.руб.;
- затраты на аренду энергооборудования в размере 1 200,00 тыс. руб.;
- затраты на аренду офиса в размере 203,57 тыс. руб.;

Госкомитет проанализировал данные затраты и принимает в расчет тарифов:

4.2.2.1 Затраты на аренду автотранспорта с экипажем в количестве 1 ед. заявлены организацией в размере 984,00 тыс.руб. по договору аренды транспортного средства от 20.02.2018 № 10/2018 с ООО «МОСТ».

Госкомитет принимает затраты по данной статье в размере 324,00 тыс.руб. на основании имеющихся в Госкомитете данных по аренде автотранспортных средств

ТСО (27,00 тыс.руб. в месяц). Также отмечаем, что в расчете численности персонала, в соответствии Нормативам ЦОТэнерго, учтена ставка водителя.

4.2.2.2. Госкомитет проанализировал представленные договора аренды электросетевого оборудования. По всем договорам аренды представлена первичная документация по арендуемому оборудованию от арендодателей по формам ОС-1 (акт приема-передачи объекта основных средств), ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств). Расчет стоимости арендной платы производится в соответствии с Основами ценообразования (амортизация и налог на имущество). Однако, по представленным материалам, невозможно определить фактическую дату ввода в эксплуатацию, а также первоначальную стоимость оборудования. Следовательно, рассчитать амортизацию на данное оборудование не представляется возможным.

Кроме того, организацией не представлены документы фактической оплаты налога на имущество.

На основании изложенного, Госкомитет не принимает затраты на аренду энергооборудования в размере 1 200,00 тыс.руб.

4.2.2.3. Госкомитет принимает затраты на аренду офиса по предложению организации в размере 203,57 тыс.руб. согласно договору аренды нежилого объекта недвижимости от 09.01.2018 № АР 03-01/2018 с ООО «АйТиКа».

Таким образом, затраты по статье «Арендная плата» на 2019 год принимаются Госкомитетом в размере 527,57 тыс.руб.

4.2.4. Годовой размер налога УСН заявлен организацией в размере 200,00 тыс.руб. Госкомитет не учитывает данные расходы ввиду отсутствия подтверждающих документов фактической оплаты налога УСН по регулируемому виду деятельности.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2019 год принимаются Госкомитетом в размере **1 323,33 тыс.руб.**

Исходя из изложенного, необходимая валовая выручка на передачу электроэнергии на 2019 год составит **5 690,86 тыс.руб.**, в том числе:

- неподконтрольные расходы – 4 367,52 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 323,33 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2017 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2019 год для ООО «СК-16» составит 1 449,64 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 700,65 тыс.руб. (=0,30 млн.кВт ч*2 375,08 тыс.руб.).

- на 2 полугодие – 748,99 тыс.руб. ($=0,30 \text{ млн.кВт ч} * 2 \text{ 538,96 тыс.руб.}$).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «СК-16» на 2019 год составит 7 140,50 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 5 690,86 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 1 449,64 тыс. руб.

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2019 год документально не будут подтверждены ООО «СК-16», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год заявлена организацией в размере 420,00 тыс.руб. (Таблица № П.1.21.3), которая состоит из:

- прибыль на поощрение (135,00 тыс.руб.);
- налоги (200,00 тыс.руб.).

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Значения по статьям затрат представлены в таблице 3.

Таблица 3
тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации на 2019 год	Предложение ГКРГТ на 2019 год			Отклонение предложения ГКРГТ от предложения организации, %
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	15 739,60	4 367,52	2 183,76	2 183,76	27,75
1.1.	Вспомогательные материалы	2 408,33	1 495,57	747,79	747,79	62,10
1.1.1.	Оборудование, инвентарь	1 087,29	890,70			
1.1.5.	Аварийный запас	473,87	0,00			
1.1.6.	Средства индивидуальной защиты и пожарный инвентарь	708,23	551,43			
1.1.7.	Спецодежда	138,94	53,44			
1.2.	Работы и услуги производственного характера	6 105,75	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Энергоаудит	460,00	0,00			
1.2.2.	Испытания	1 603,27	0,00			
1.2.3.	Текущий ремонт оборудования	3 415,31	0,00			
1.2.4.	Текущий ремонт зданий и сооружений	627,17	0,00			
1.3.	Затраты на оплату труда	6 038,69	2 486,76	1 243,38	1 243,38	41,18
1.4.	Прочие затраты	966,85	385,19	192,60	192,60	39,84
1.4.1.	Командировочные расходы	6,89	0,00			
1.4.2.	Обучение сотрудников (пож.тех.минимум, охрана труда, промыш.безопасность)	220,42	94,46			
1.4.3.	Услуги связи(городская, междугородная связь, интернет)	10,22	10,22			
1.4.4.	Услуги банка	11,10	11,10			
1.4.5.	Канцтовары	6,22	6,22			
1.4.6.	Обслуживание компьютерной техники	468,00	144,00			
1.4.7.	Прочие информационно-консультационные расходы (ЭЦП и пр.)	9,00	9,00			
1.4.8.	Техническое обслуживание автомобиля + ГСМ	235,00	78,30			
1.4.9.	Коммунальные услуги	31,89	31,89			
1.5.	Прочие расходы из прибыли в т.ч.:	220,00	0,00			
1.5.1.	Премирование (поощрение) персонала	135,00	0,00			
1.5.2.	Проведение праздничных мероприятий	85,00	0,00			
2.	Объем условных единиц	309,607	309,607			100,00
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	3 807,38	1 323,33	661,67	661,67	34,76
3.1.	Отчисления на социальные нужды	1 219,81	795,76	397,88	397,88	65,24
3.2.	Амортизация основных средств, в т.ч.:					
3.2.1.	амортизация оборудования					
3.2.2.	амортизация транспортного средства					
3.3.	Аренда итоговая, в т.ч.:	2 387,57	527,57	263,79	263,79	22,10
3.3.1.	Аренда автотранспорта	984,00	324,00			
3.3.2.	Аренда энергооборудования	1 200,00	0,00			
3.3.3.	Аренда офиса	203,57	203,57			
3.4.	Налог на имущество					
3.5.	Налог на транспорт					
3.6.	Налог УСН	200,00	0,00			
3.7.	Недополученный по независящим причинам доход					
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	19 546,98	5 690,86	2 845,43	2 845,43	29,11
5.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	8,89	8,89	4,45	4,45	
6.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	
7.	Заявленная мощность, МВт.	1,97	1,97	1,97	1,97	
8.	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	826 300,50	240 730,10	240 730,10	240 730,10	
9.	НВВ на оплату потерь	1 367,68	1 449,64	700,65	748,99	
10.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 457,02	2 375,08	2 538,96	
11.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,59	0,59	0,30	0,30	
12.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВт.ч	153,91	163,06	157,63	168,50	
13.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	2,35366	0,80321	0,79777	0,80864	
14.	Итого НВВ	20 947,16	7 140,50	3 570,25	3 570,25	
15.	НВВ на передачу на 1 у.е.	63,13	18,38			

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «СК-16» владеет силовыми трансформаторами, используемыми для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 16,72 МВА.

8.2. ООО «СК-16» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

среднее второе напряжение (СН2) – 15,41 км;

низкое напряжение (НН) – 1,32 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «СК-16» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 205-37-83.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://sk-16.ru/>.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК-16» на 2019 год:

- заявленную мощность в размере 1,97 МВт;
- полезный отпуск в размере 8,89 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 0,59 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СК-16» на 2019 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «СК-16»	240 730,10	157,63	0,79777

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «СК-16»	240 730,10	168,50	0,80864

Расчет численности промышленно-производственного персонала.

Расчет норматива численности рабочих (п.4.1. Методики)							
№ разде- ла сбор- ника	Показатель			Единица измерения	Количес- венное значение	Значение коэффициен- тов	Нормативная численность, чел.
4.1.1.	Оперативное и техническое обслуживание подстанций 35-220 кВ	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	Ремонт подстанций 35-220 кВ	Силовой трансформатор 110-150 кВ	-	На 100 устройств	-	-	-
		Силовой трансформатор 6-20 кВ	-		-		
		Присоединение с масляным или элегазовым выключателем 110-150 кВ	-		-		
		Присоединение с масляным или элегазовым выключателем 6- 20 кВ	-		-		
		Присоединение с отделителем и короткозамыкате лем 110-150 кВ	-		-		
4.1.3.	Ремонт и техобслуживание ВЛ 35-220 кВ	Металл, 110 кВ, 2 цепи на опорах	-	На 100 км.	-	-	-
4.1.4.	Оперативное и техническое обслуживание ВЛ 0,4-20 кВ	Дерево с ж.б.приставками 1-20 кВ	1,7 км	На 100 км.	0,81	1,15 и 1,04	0,025
		ж/бетон, металл 110 кВ	-		-		
		ж/бетон, металл 0,4 кВ	0,76 км		0,91		
4.1.5.	Ремонт ВЛ 0,4-20 кВ	Дерево на ж.б.приставках 1-20 кВ	-	На 100 км.	-	1,04; 1,11 и 1,15	0,016

		Металл, ж.бетон 1-20 кВ	1,7 км		0,47		
		Металл, ж.бетон 0,4 кВ	0,76 км		0,51		
4.1.6.	Оперативное и техническое обслуживание РП- 6-20 кВ и ТП -6- 35/0,4 кВ	ТП, КТП 6- 20/0,4 кВ с одним трансформато- ром	9 шт.	На 100 устройств, чел	1,69	1,04 и 1,15	0,348
		ТП, КТП 6- 20/0,4 кВ с двумя трансформато- рами	8 шт.		1,74		
4.1.7.	Ремонт ТП 6- 35/0,4кВ и РП 6- 20кВ	ТП, КТП 6- 20/0,4 кВ с одним трансформато- ром	9 шт.	На 100 устройств, чел	0,76	1,08; 1,11 и 1,15	0,837
		ТП, КТП 6- 20/0,4 кВ с двумя трансформато- рами	8 шт.		0,99		
		Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ	91 ед.		0,84		
		Присоединение с выключателем нагрузки в РП 6- 20 кВ	91 ед.		0,48		
		Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ	4 шт.		0,35		
4.1.8.	Ремонт и техническое обслуживание кабельных линий	Напряжение 2-10 кВ	13,71 км	На 100 км линий. Чел	3,62	1,15; 1,08 и 1,11	0,702
		До 1 кВ	0,56 км		2,32		
4.1.9.	Оперативное обслуживание кабельных линий	Напряжение 2-10 кВ	13,71 км	на 100 км линий. Чел.	0,49	1,15; 1,08 и 1,11	0,095
		До 1 кВ	0,56 км		0,31		
4.1.10.	Техническое обслуживание и ремонт релейной защиты, электроавтوما- тики и проведению электроизмере- ний	До 700 тыс.кВА, до 600 ед.	15,46 тыс.кВА, 257,1 ед.	-	6	1,08	0,061
4.1.11.	Испытания изоляции и защиты	До 350 тыс.кВА, до 160 ед.	15,46тыс. кВА, 92 присоедине	-	3	1,08	0,082

	перенапряжений		ний				
4.1.12.	Техобслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	До 100 присоединений, до 110 ед.	92 присоединений	-	1	1,08	0,994
4.1.13.	Внедрение, эксплуатация и модернизация АСУ (АСКУЭ)	До 30000 у.е.	309,607 у.е.	-	1	-	0,010
4.1.14.	Техобслуживание и ремонт средств механизации и транспорта	До 10 ед., до 2 ед.	2	-	13	-	1,300
4.1.15.	Ремонт оборудования	161-480, до 50	15,46 тыс. кВА, до 50	-	1	-	0,012
Итого суммарная расчетная численность рабочих по пп.4.1.1-4.1.15							4,463
4.1.16.	Ремонтно-строительные рабочие	До 125 чел.	4,463 чел.	-	4	-	0,143
4.1.17.	Уборка производственных и служебных помещений	До 70 чел.	4,463 чел.	-	3	-	0,192
Итого численность рабочих							4,797
Согласно п.4.1. Методики к нормативной численности рабочих, рассчитанной по пп.4.1.4.-4.1.17 таблицы должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2% от указанной нормативной численности							0,057
Итоговая численность рабочих по пп.4.1.4.-4.1.17.							4,855

Расчет норматива численности руководителей, специалистов и служащих (далее – РСС) (п.4.2. Методики)

№ раздела сборника	Показатель			Единица измерения	Количественное значение	Значение коэффициентов	Нормативная численность, чел.
4.2.1.	Общее руководство	До 10000 у.е., 3-5 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,062
4.2.2.	Производственно-техническая деятельность	До 10000 у.е., 4-7 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,021
4.2.3.	Обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда	До 20000 у.е., до 5 подразделений	309,607 у.е.	-	2	1,04 и 1,11	0,014
4.2.4.	Технико-экономическое планирование	До 20000 у.е., 5-10 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,008

4.2.5.	Организация труда и заработной платы	До 20000 у.е., 5-10 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,008
4.2.6.	Бухгалтерский учет, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность	До 150 чел., 4-6 подразделений	7,94 чел. 2 подразд	-	3	-	0,098
4.2.7.	Комплектова-ние кадров, специальная и мобилизацион-ная работа, гражданская оборона	Комплектова-ние кадров, специальная и мобилизацион-ная работа	До 20 000 у.е.	309,607 у.е.	1	-	0,031
		Работа по гражданской обороне			1	-	
4.2.8.	Материально-техническое снабжение	До 10000 у.е., 3-5 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,062
4.2.10.	Общее делопроизводст-во	До 10000 у.е., до 5 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,012
4.2.11.	Хозяйственное обслуживание	До 25000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Материально-техническое снабжение», нормативы по которой приведены в п.4.2.8. таблицы				
4.2.12.	Диспетчериза-ция производственно-хозяйственной деятельности	До 35000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Производственно-техническая деятельность», нормативы по которой приведены в п.4.2.2. таблицы				
4.2.13.	Организация занятий физкультурой и спортом	До 30000 у.е.	Функцию выполняет какой-либо работник электрических сетей на общественных началах				
4.2.14.	Юридическая работа	До 30000 у.е.	309,607 у.е.	-	1	-	0,010
4.2.15.	Подготовка кадров	До 35000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Производственно-техническая деятельность», нормативы по которой приведены в п. 4.2.2. таблицы				
Итоговая численность Управления электрических сетей по пп.4.2.1.-4.2.15.							0,325
4.2.16.	Руководители и специалисты (без мастеров и диспетчеров) районов электрических сетей (далее - РЭС)	До 1300 у.е.	-	-	309,607 у.е.	-	-
4.2.18.	Мастера РЭС, включая старших мастеров по ремонту ВЛ, ТП, КТП, МТП	До 1000 км, до 200 ед.	1,46 км, 2,01 ед.	-	1	1,00 и 1,13	0
4.2.19.	Мастера РЭС, включая старших мастеров, по	От 100 до 750 присоединений	92 присоедине-ний	-	1	-	0,142

	ремонт распределительных пунктов (РП)						
4.2.20.	Мастера РЭС, включая старших мастеров, по ремонту кабельных линий	Напряжение 2- 35 кВ до 50	13,71 км	-	1	1,08	0,300
		Напряжение до 1 кВ до 50	0,56 км	-	1		
Итоговая численность РЭС (в части электрических сетей 0,4-20 кВ) по пп.4.2.16-4.2.20.							0,442
4.2.21.	Оперативно- диспетчерское управление (с расчетами режимов)	До 15 подстанций, 1500-5000 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.22.	Оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ	5-40 подстанций, 1000-3500 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.23.	Техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ и выше	100-1000 тыс.кВА, 100- 300 присоединений	-	-	-	-	-
4.2.24.	Техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередач напряжением 35-220 кВ	800-2000 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.25.	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	До 40 км, 500- 1000 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.26.	Организация оперативного, технического обслуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20 кВ	До 5000 км, до 1000 ед.	15,55 км, 49,86 ед.	-	1	-	0
4.2.27.	Испытание изоляции и защита от перенапряжений	До 600 присоединений , до 1000 ед.	-	-	-	-	-
4.2.28.	Техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений	До 300 присоединений , 1701-2600 ед.	-	-	-	-	-
4.2.29.	Техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического	До 1000 ед., до 50 каналов	5 ед, 5 каналов	-	2	1,08	0,001

[illegible]

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ГУП РТ «Электрические сети» и ОАО «Сетевая компания» на 2019г.

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявления ГУП РТ «Электрические сети» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (письмо от 26.04.2018 №ГУП-306, вх. № 2343 от 26.04.2018).

ГУП РТ «Электрические сети» расположен по адресу: 420094, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Бондаренко, д.3, ИНН 1660079256, КПП 165701001.

Руководитель организации – генеральный директор Абдуллазянов Рустем Эдвардович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Постановление 1178) и Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (далее – Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э для ГУП РТ «Электрические сети» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,56472	180 893,24	99,66

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,57584	183 670,53	103,65

По предложению организации, НВВ и размер тарифов по передаче электрической энергии на 2019 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом 26.04.2018 №ГУП-306) составили (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,74465	175 829,71	142,35

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Однотарифный тариф	Двухтарифный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,74420	208 418,02	140,77

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2019 год является вторым годом первого долгосрочного периода регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э для ГУП РТ «Электрические сети» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности в-ности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2018	117946,40	1	75	0		6,10	4,24	6,1131	5,9631	5,8131
2019				0		6,10	4,24	1,0080	0,9780	0,9480
2020				0		6,10	4,24	1,0400	1,0369	0,0338

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ГУП РТ «Электрические сети» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Однотрансформаторные ТП, КТП – 339 шт;
- Двухтрансформаторные ТП, КТП - 135 шт;
- Воздушные линии ВЛ-110 кВ - 2,77 км;
- Воздушные линии 1-20 кВ – 154,7 км;
- Воздушные линии до 1 кВ – 254,9 км;
- Кабельные линии 110 кВ - 1,59 км;
- Кабельные линии до 3-10 кВ – 148,5 км;
- Кабельные линии до 1 кВ – 216,9 км

Электрооборудование ГУП РТ «Электрические сети» на 2019 год по предложению организации составляет 4 125 условных единиц, по сравнению с 2018 годом снизилось на 56,5 единиц.

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, предоставлена ГУП РТ «Электрические сети» (таблицы № П2.1. и № П2.2.).

Госкомитетом с учетом корректировки электрооборудования приняты 4 122,204 условных единиц.

При этом, необходимо отметить, что объекты электросетевого хозяйства ГУП РТ «Электрические сети» расположены на территории 43 муниципальных районов РТ, а также в г.Казани и Набережные Челны., имеют низкую плотность размещения по всей территории республики.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети» является основной вид деятельности.

Организацией были предоставлены в Госкомитет дополнительные материалы письмом от 15.11.2018 №ГУП – 1009.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

ГУП РТ «Электрические сети» осуществляет деятельность, определенную Уставом, по обеспечению потребителей электрической энергией.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение

организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2017 года согласно представленной бухгалтерской отчетности ГУП РТ «Электрические сети» (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль организации в целом составила 731 тыс.руб. в том числе по передаче электрической энергии, согласно отчетной форме (1.3) «показателям раздельного учета доходов и расходов...» прибыль 0 тыс.руб.

Следует отметить, что регулируемая деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, организацией осуществляется с мая 2017года.

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

ГУП РТ «Электрические сети» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2017-2020 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2017-2020 гг. (форма П1.6). Данные формы не согласованы с котлодержателем ОАО «Сетевая компания» и гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2019 г. составляет 563,5 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 534,5 млн.кВт.ч, потери – 29,0 млн.кВт.ч. (5,14%), заявленная мощность потребителей – 115,15 МВт.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2019г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 534,5 млн.кВтч, с ростом на 74,05% относительно факта 2017г и со снижением на 6,75% к принятому Госкомитетом величине на 2018 г. Рост и снижение объемов полезного отпуска электрической энергии обусловлен приемкой и выбытием объектов электросетевого хозяйства и потреблением смежными сетевыми организациями, которое составляет основную долю полезного отпуска из сетей ГУП РТ «Электрические сети».

Прогнозные объемы сформированы с использованием данных о приемке объектов в хозяйственное ведение ГУП РТ «Электрические сети» и данные о выбытии объектов электросетевого хозяйства. С учетом этих параметров объем условных единиц на 2019г. по отношению к 2018г. снижены на 1,4%.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом выполнен перерасчет потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ГУП РТ «Электрические сети», а полезный отпуск остался без изменений.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	Всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	561,84	557,54		342,44	152,15
Потери, млн.кВт ч	27,34	0		20,89	6,45
Потери установленные, %	4,87	0		6,10	4,86
Полезный отпуск, млн.кВт ч	534,5	219,4		169,4	145,7

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ГУП РТ «Электрические сети» составляет 27,34 млн.кВт ч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ГУП РТ «Электрические сети», на субабонентов на 2019 год составит 562,99 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2017 факт	2018 установлено	2019 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	307,1	573,16	534,5
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	119,7	124,9	115,15
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	15,99	25,86	27,34

Результаты деятельности организации за предыдущий 2017 год.

Организация осуществляет регулируемую деятельность с мая 2017 года.

Госкомитетом установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети» на 2017г. на один год.

При приведении установленных Госкомитетом годовых расходов на 2017г. к 8 месяцам регулируемой деятельности ГУП РТ «Электрические сети», то НВВ на содержание составит 129 160,05 тыс. руб. (193 740,06/12*8).

Все работы по эксплуатации, текущему и капитальному ремонту электрооборудования выполнялись подрядными организациями.

На основании проведенного анализа по результатам деятельности за 2017 год по предоставленным отторгованным договорам, актам выполненных работ и бухгалтерской отчетности экономически обоснованный расход составляет 129 514,05 тыс.руб.

Таким образом, Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумма НВВ на содержание сетей ООО «Интеграция», понесенную организацией в 2017 году в размере, 129 154,05 руб. в том числе:

- подконтрольные расходы 62 528,87 тыс.руб.;

- неподконтрольных расходов 66 985,18 тыс.руб.

№ п.п	Наименование	Установлено на 2017год тыс.руб	Установлено на 2017год приведенные к 8 мес. тыс.руб	Факт 8мес 2017года, тыс. руб.	Факт 2017года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным. тыс.руб
1.	Подконтрольные расходы	82 171,6	54 781,07	62 528,87	62 528,87
1.1.	Вспомогательные материалы	12 206,62	8 137,75	7 296,910	7 296,910
1.3.	Затраты на оплату труда	41 241,6	27 494,4	10 319,26	10 319,26
1.4.	Прочие затраты	28 723,38	19 148,92	44 912,7	44 912,7
2.	Неподконтрольные расходы	111 568,46	74 378,97	66 985,18	66 985,18
2.1	Отчисления на социальные нужды	12 537,45	8358,3	2 313,05	2 313,05
2.2.	Аренда	5 254,84	3503,23	2 606,7	2 606,7
2.3.	Амортизация основных средств	88 581,01	59054,01	59 74,430	0
2.4	налоги	3 022,16	2014,77		
2.5.	Налог на прибыль	2173,0	1 448,67	0	0
3.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (НВВ)	193 740,06	129 160,05	129 514,05	129 514,05

Разница в размере 354 тыс.руб. (=129 514,05-129 160,05) может быть рассмотрена Госкомитетом как необоснованно полученный доход и исключена из НВВ на услуги по передаче электрической энергии 2019 года.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э из расчета 8 месяцев, так как регулируемая деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, организацией осуществляется с мая 2017года.

$ПО_{2019} = (Э_{отп.ф}2017 - Э_{отп}2017) * ЦПф2017 * \alpha_{2017} + Э_{отп}2017 * (ЦПф2017 - ЦП2017) * \alpha_{2017} = (323,069 - 330,69) * 2301,193 * 3,09\% + 361,29 * (2301,193 - 1 997,24) * 3,09\% = 2 566,19 \text{ тыс.руб};$

где $Э_{отп.ф}2017$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2017 году за 8 месяцев (323,069 млн.кВт*ч);

$Э_{отп}2017$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2017 год за 8 месяцев (330,69 млн.кВт*ч);

$ЦПф2017$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году равна 2 301,193 руб/МВтч;

$ЦП2017$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, равна 1 997,24 руб/МВтч;

α_{2017} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2017 год (3,09%).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2017 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет 2 212,19 тыс.руб. (=2566,19-354).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год по сетям ГУП РТ «Электрические сети» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ГУП РТ «Электрические сети» на 2019 год размер необходимой валовой выручки на содержание сетей (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 278 553,19 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 120 206,97 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 158 346,22 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2019 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

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

- ИПЦ на 2019 год -104,6%;
- индекс изменения количества активов, который на 2019 год составил минус 1,06, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 4 181,5 у.е. в 2018 году;
- 4 122,2 у.е. в 2019 году (приемка объектов согласно республиканской программе 2018г. в хозяйственное ведение и выбытие объектов электросетевого хозяйства).

- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%.

- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,025

На 2018 год подконтрольные расходы установлены в размере **117 946,40 тыс.руб.**, в том числе:

1). Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо - 12 568,58 тыс.руб.

2).затраты на оплату труда - 46 372,0тыс. руб.;

3). прочие расходы - 59 005,82 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2019 год приняты в размере **120 839,23 тыс. руб. (=117 946,40 *1,025)**, в том числе:

1). Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо - 12 876,85 тыс.руб.

2). затраты на оплату труда - 47 509,35тыс. руб.;

3). прочие расходы - 60 453,03тыс. руб

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 158 346,22 тыс.руб., в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 14 367,27тыс.руб.;
- амортизация основных средств – 120 103,13 тыс.руб.;
- амортизация автотранспорта – 253,96 тыс.руб.;
- аренда офиса – 9 050,72 тыс.руб.;
- аренда транспорта – 652,88 тыс.руб.;
- аренда земли – 128,85 тыс.руб.;
- налог на имущество – 12 556,4тыс.руб.;
- налог на транспорт – 5,04 тыс.руб.;
- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)– 3,18 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 1 224,79 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 14 442,84 тыс.руб. против предложения организации в размере 14 367,27 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4%, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан с января 2018г. (регистрационный номер страхователя 1602606335, дата выдачи 21.03.2018)

4.2.2. Амортизация основных средств – электрооборудования заявлена организацией в размере 120 103,13 тыс.руб., которая была рассчитана с использованием амортизации за 2018 год 102 693,147 тыс.руб + 7 503,11 тыс.руб. – по объектам СНТ согласно республиканской программе 2018 года + 10 160,83 тыс.руб. – объемы по утвержденному плану на капитальное строительство.

Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования на 01.01.2018, расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии, перечень оборудования, дата ввода в эксплуатацию, первоначальную стоимость, сумму износа, акты о приеме - передаче объектов в 2018 году. Затраты на амортизацию электрооборудования Госкомитет принимает

в размере 110 196,26 тыс.руб, которые сложились из амортизации основных средств в объеме 102 693,147 тыс. руб. и вновь принятых объектов СНТ согласно республиканской программе 2018г. в размере 7 503,11 тыс.руб. Не приняты расходы на увеличение амортизационных отчислений, связанных с переоценкой основных средств в результате реализации программы капитального строительства (ремонта) в размере 10 160,83 тыс.руб., ввиду отсутствия у организации, утвержденной в соответствии с законодательством инвестиционной программы.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Согласно договору купли-продажи автомобиля от 14.12.2017 № 2017/К-20 ООО «Марка» организация приобрела транспортное средство на сумму 1 498,333 тыс.руб.(с НДС). Амортизация транспортных средств заявлено в размере 253,955 тыс.руб. на легковой автомобиль ООО "Ниссан Мэнуфэкчуринг РУС" (из расчета срока эксплуатации 5 лет с первоначальной стоимостью 1 269,77 тыс.руб.) Затраты по данной статье приняты Госкомитетом по предложению организации на уровне принятых на 2018 год.

4.2.4. Арендная плата по предложению организации заявлена в размере 9 832,45 тыс.руб. Договоры аренды заключены с:

1. ЗАО «МЭКТ». ГУП РТ «Электрические сети» предоставлен договора на аренду помещения под офис от 09.11.2018 № ДЭС-1807 сроком действия до 30.11.2019. Площадь помещения с учетом места общего пользования составляет 594,1 м² (4 этажа). Организацией заявлены затраты на аренду офиса в размере 9 050,72тыс. руб. (за 1 м² = 1,270тыс.руб). Согласно договору арендная плата состоит из постоянной и переменной части. Постоянная часть включает в себя плату за владение и пользование помещением, переменная часть включает оплату за коммунальные услуги (электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения) Переменная часть договора была учтена на первый год регулирования в прочих затратах подконтрольных расходов. Переменная часть аренды в соответствии с договором (ориентировочно) составляет 7 386,79 тыс. руб. (без НДС).

Арендная плата Госкомитетом принята в размере 5 881,59 тыс.руб, рассчитанная из площади арендуемого помещения (594,1м²), средней стоимости 1м² = 900руб. и срока действия договора (11 мес).

2. ГБУ «Управление материального обеспечения» на аренду автомобиля договор заключен по итогам закупочных процедур сроком действия до 31 декабря 2018 год. ГУП РТ «Электрические сети» предоставил проект договора по аренде автотранспорта с 01.01.2019 по 31.12.2019 в размере 652,881 тыс.руб.(без НДС) из расчета 54,407 тыс.руб в месяц и гарантийное письмо ГБУ «Управление материального обеспечения» от 29.11.2018 №327/144.

Госкомитетом плата на аренду автомобиля принята в размере 652,881 тыс.руб. (без НДС).

3. Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан на аренду земли под энергообъектами общей суммой 128,847 тыс.руб.

по 22 договорам и дополнительно представленным 8 договорам на сумму 38,979 тыс.руб. Арендная плата за земельные участки рассчитана исходя из площади земельного участка, кадастровой стоимости, земельного налога и повышающего коэффициента в зависимости от целевого использования участка.

Госкомитетом затраты на аренду земли приняты в размере 110,843 тыс.руб. по 20 договорам согласно сроку действия договора, не приняты по 8 договорам, так как истек срок действия договора и по 2 - расторгнуты договора аренды.

Арендная плата в целом по ГУП РТ «Электрические сети» принята Госкомитетом в размере 6 645,31 тыс.руб.

4.2.5. Организацией налог на имущество заявлен в размере 12 556,40 тыс. руб.

Госкомитетом налог на имущество принят в размере 12 556,40 тыс.руб., в соответствии с налоговой декларацией 2018 года, рассчитанный от остаточной стоимости основных средств по движимому имуществу со ставкой налога 1,1% и по не движимому имуществу со ставкой налога 1,9%.

4.2.6. Налог на транспорт (легковой автомобиль ООО "Ниссан Мэнүфэкчуринг РУС") - принят по предложению организации в сумме 5,04 тыс.руб. в соответствии с расчетом транспортного налога по налоговым ставкам согласно Закону Республике Татарстан от 29.11.2002 №24-ЗРТ.

4.2.7. Расходы на оплату за предельно допустимые выбросы (сбросы) в размере 3,18 тыс. руб. Госкомитетом приняты по предложению организации, рассчитанные исходя из фактической численности персонала по штатному расписанию за 2017 год.

4.2.8. Налог на прибыль организацией заявлены в размере 1 224,79 тыс.руб.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования, налог на прибыль учитывается исходя из фактических данных, указанных в бухгалтерском отчете за 2017г. Госкомитетом данные затраты не приняты, так как данные объемы не относятся на оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2019 год составляют 144 102,98 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средней фактической цены (тариф) покупки с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (в соответствии с п.81 Основ ценообразования). Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2019 год составит 67 174,91 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 32 467,33 тыс.руб.(= 13,67 млн.кВт ч * 2 375,08 тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 34 707,58 тыс.руб. (= 13,67 млн.кВт ч* 2 538,96 тыс.руб.).

ГУП РТ «Электрические сети» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

Необходимая валовая выручка на 2019 год с учетом необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии составит 334 329,32 тыс.руб.

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

Балансовая прибыль, при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в объеме 2 425,79 тыс.руб в которую включен:

- налог на прибыль – 1 224,79 тыс.руб.;
- услуги банка – 192,9 тыс.руб.
- прибыль на социальное развитие – 1 008,1 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Представлен в Приложении №1 (таблица 1) к заключению.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ГУП РТ «Электрические сети» владеет хозяйственного ведения трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 267,07 МВА.

8.2 ГУП РТ «Электрические сети» владеет на праве хозяйственного ведения воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемых для осуществления регулируемой деятельности на 3-х уровнях напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 4,4 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 303,2 км
- низкое напряжение (НН) – 471,7 км.

8.3. Для организации 2019 год второй год долгосрочного периода. Впервые для ГУП РТ «Электрические сети» тарифы устанавливались на 2017 год, следовательно, понижающие коэффициенты не применяются. Госкомитетом в отношении ГУП РТ «Электрические сети» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.elseti-rt.ru.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ГУП РТ «Электрические сети» на 2019 год:

- заявленную мощность в размере 115,15 МВт;
- полезный отпуск в размере 534,50 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 27,34 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети» на 2019 год в следующих размерах (без НДС) (см. Приложение 1 таблица 2).

Таблица 1. Сравнительный анализ (Расчет тарифов.)

тыс.руб

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ГКРТТ на 2018 год.	Предложение ГКРТТ на 2019 год.			Рост предложения ГКРТТ на 2019г к установл. 2018г.
			ВСЕГО	1 полугодие	2 полугодие	
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	117 946,40	120 839,23			1,02
2	Сырье, основные материалы, запасные части, инструменты, топливо всего, в т.ч.	12 568,58	12 876,85			1,02
3	Затраты на оплату труда	46 372,00	47 509,35			1,02
4	Прочие затраты всего, в т.ч.	59 005,82	60 453,03			1,02
5	Объем условных единиц	4 181,50	4 122,20			
	<i>Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %</i>		4,60			
	<i>Индекс эффективности подконтрольных расходов, %</i>		1,00			
	<i>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов</i>		0,75			
	<i>Индекс изменения количества активов, %</i>		-1,06			
	<i>Итого коэффициент индексации, %</i>		1,0245			
6	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	140 065,24	144 102,98			1,03
7	Отчисления на социальные нужды	14 097,09	14 442,84			1,02
8	амортизация основных средств	104 960,11	110 196,26			1,05
9	амортизация автотранспорта	254,24	253,96			1,00
10	Арендная плата	9 454,28	6 645,31			0,70
10,1	-помещения офис	6 214,13	5 881,59			0,95
10,2	-помещения производств.	2 435,90	0,00			0,00
10,3	- транспорта	652,88	652,88			1,00
10,4	- земли	151,38	110,84			0,73
11	налог на имущество	11 296,43	12 556,40			1,11
12	налог на транспорт		5,04			
13	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	3,09	3,18			1,03
14	- налог на прибыль	0,00	0,00			
15	Ученные расходы в 2017г , фактически не понесенные		-354,0			
16	Корректировка ПО		2 566,19			
17	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	258 011,64	267 154,41	133 577,20	133 577,20	1,04
18	Полезный отпуск на субабонентоз, млн.кВт.ч.	573,164	534,50	267,60	266,90	0,93
19	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100	100	100	100	1,00
20	Заявленная мощность, МВт.	124,9	115,15	115,3	115,0	0,92
21	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	172 145,48	193 337,97	193 086,45	193 590,15	1,12
22	НВВ на оплату потерь	60 158,65	67 174,91	32 467,33	34 707,58	1,12
23	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 325,65	2 457,02	2 375,08	2 538,96	1,06
24	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	25,86	27,34	13,67	13,67	1,06
25	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	104,96	125,68	121,33	130,04	1,20
26	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,55511	0,62550	0,62050	0,63052	1,13
27	Итого НВВ	318 170,29	334 329,32			1,05

Таблица 2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ГУП РТ «Электрические сети»

Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня 2019			с 01 июля по 31 декабря 2019		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ГУП РТ «Электрические сети»	2019	193 086,45	121,33	0,62050	193 590,15	130,04	0,63052

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» и ОАО «Сетевая компания» на 2019 год

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявления от ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее ООО «Интеграция») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (письмо от 26.04.2018 №426/18-и, вх.№ 2339 от 26.04.018).

ООО «Интеграция» расположен по адресу: 420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восстания д.100, ИНН 1658191691, КПП 165801001, ОКПО 03063231.

Руководитель организации – директор Евсеев Алексей Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Постановление 1178) и Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2017 № 3-13/э для ООО «Интеграция» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2020 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,52466	225 780,63	54,28

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,52683	225 780,63	56,45

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии на 2019 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 26.04.2018 №426/18-и) составили:

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,51972	222 766,20	56,45

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,52253	222766,20	59,27

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2019 год является вторым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-13/э для ООО «Интеграция» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2018	39 593,55	1	75	1,88		3,88	6,78	0	0	0
2019				1,88		3,88	6,78	0	0	0
2020				1,88		3,88	6,78	0	0	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ООО «Интеграция» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва, принятых по договорам аренды:

- Подстанция 110-150 кВ – 3 шт.;
- Силовой трансформатор 110-150 кВ – 6 шт.;
- Силовой трансформатор 1-20 кВ – 13 шт.;
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 113 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 48 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 0,11 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 58,275 км
- КЛ 3-10 кВ – 143,420 км;
- КЛ до 1 кВ – 54,630 км.

Исходя из изложенного, электрооборудование ООО «Интеграция» на 2019 год в условных единицах составляет 3 473,53. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.) составляет 3 476,53 не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания». Госкомитетом внесены поправки в расчет у.е. по силовым трансформаторам 1-20 кВ, исключены трансформаторы напряжения, установленные на ПС «Компрессорная-2».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 10.10.2018 № 1-31/3112. Дополнительные материалы были предоставлены в Госкомитет письмами от 25.05.2018 №529/18-и, от 19.10.2018 №1213/18-и, от 23.10.2018 №1229/18-и, от 31.10.2018 №1291/1/-и, от 07.11.2018 №1310/18-и, от 13.11.2018 №1333/18-и, от 04.12.2018 №1561/18-и.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Интеграция» является основным видом деятельности. Согласно Учетной политике организация ведет раздельный учет по видам деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2017 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ООО «Интеграция» составила 27 289 тыс.руб, в том числе по передаче электрической энергии, согласно отчетной форме (1.3) «показателям раздельного учета доходов и расходов...» прибыль 394 тыс.руб.

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

ООО «Интеграция» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН (форма П1.4), и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (форма П1.6) за 2017 и на 2018-2019 годы не согласованные с ОАО «Сетевая компания» и с АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «Интеграция» величина поступления электрической энергии в сеть на 2019 год составит 255,255 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 239,623 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 15,632 млн.кВтч., заявленная мощность потребителей – 40,861 МВт. Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 89,40%.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям согласно предоставленной предприятием информации на 2019г. (форма П1.6) планируется с ростом на 202,65% к факту 2017 г. и на 56,8% к принятому Госкомитетом величине на 2018г. Рост полезного отпуска электрической энергии обусловлен заключением в 2018г. договоров аренды и принятием на обслуживание новых объектов.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах в полном объеме не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом выполнен перерасчет потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «Интеграция», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице 1:

Таблица 1

Наименование	Всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	249,436	249,436		103,091	16,795
Потери, млн.кВт ч	9,814	4,679		3,997	1,138
Потери установленные, %	3,93	1,88		3,88	6,78
Полезный отпуск, млн.кВт ч	239,623	141,666		82,299	15,657

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Интеграция» составляет 9,814млн.кВт ч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «Интеграция» на субабонентов на 2019 год составит 249,436 млн.кВтч с ростом на 215,04 % к факту 2017г. и на 59,4% к принятому Госкомитетом величине на 2018г.

Рост поступления электроэнергии относительно факта 2017года связан с тем, что в поступлении электроэнергии в сеть на 2019 г. учитываются прогнозные расчетные потери в электрических сетях от передаче электроэнергии потребителям в объеме 3,814 млн.кВт*ч. По фактическому балансу за 2017 год потери = 0, так как ООО «Интеграция» не имела договора на покупку электрической энергии для компенсации потерь. Поступление в сеть за 2017г. равно полезному отпуску потребителям.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 2:

Таблица 2

Показатели	Ед.изм.	2017 факт	2018 установле но	2019 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	79,176	152,834	239,623
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	13,674	26,534	40,861
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	3,642	9,814

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2017 год.

№ п.п	Наименование	Установлено на 2017г тыс.руб	Факт 2017года, тыс. руб.	Факт 2017года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным. тыс.руб
1.	Подконтрольные расходы	21 232,66	18 405,6	18 405,6
1.1	Вспомогательные материалы		0	
1.2.	Работа и услуги производственного характера	8 768,48	5 928,6	5 928,6
1.3.	Затраты на оплату труда с учетом ФОТ АУП	12 464,18	11 552	11 552
1.4.	Прочие затраты всего, в т.ч..	374	925	925
1.4.1.	Связь	66	62	62
1.4.2	Информационные услуги	105	105	105

1.4.3.	Подготовка кадров	43	128	128
1.4.4.	Иные расходы (услуги банка, канцтовары, хозяйственные и т.п.)	160	630	630
2.	Неподконтрольные расходы	16 977,01	18 048,4	17078,51
2.1	Отчисления на социальные нужды	3 699,9	3 381	3 381
2.2.	Аренда	13 277,11	14 247	13 277,11
2.3.	Амортизация основных средств		309	309
2.4.	Налог на имущество		12,4	12,4
2.5.	Налог на прибыль		99	99
3.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (НВВ)	38 209,67	36 454,0	35 484,110

В подтверждение неподконтрольных расходов организацией:

- по статье "работа и услуги производственного характера» предоставлены договоры с подрядными организациями и акты выполненных работ на услуги сторонних организаций по техобслуживанию, оперативно – диспетчерскому обслуживанию, ремонту и испытаниям производственного оборудования, счет-фактуры, счета и отчеты по проводкам из бухгалтерского учета. Экономически обоснованные затраты принято на сумму 5 928,6 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов);

- по статье "затраты на оплату труда" – по формам бухгалтерского учета ФОТ персонала, участвующего в передаче электрической энергии, за 2017 год составил 11 552 тыс.руб. отмечаем, что фактическая численность 34 человек со среднемесячной заработной платой 28,314тыс.руб. Экономически обоснованные затраты принято на сумму 11 552 тыс.руб.

- по статье "прочие затраты" – организацией предоставлены отчеты по проводкам и оборотно-сальдовые ведомости (данные бухгалтерского учета), договоры и акты выполненных работ на услуги сторонних организаций по поддержанию Интернет ресурсов, по оказанию услуг программного обеспечения подготовке кадров, услуги банки, услуги связи, хозяйственные расходы, расходы на спец. одежду и прочие расходы приняты на сумму 925 тыс.руб. Госкомитет проанализировал указанные документы и считает, что данные расходы относятся к деятельности по передаче электрической энергии и являются экономически обоснованными.

В подтверждение неподконтрольных расходов:

- по статье «отчисления на социальные нужды» расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ в размере 3 381тыс.руб.

- по статье «аренда имущества» организацией предоставлены договора аренды, счет-фактуры, акты оплаты, отчеты по проводкам бухгалтерского учета и оборотно-сальдовая ведомость (данные бухучета). А также предоставлено распределение данных затрат по данному виду деятельности. С учетом фактической доли на передачу электрической энергии потребителям (70,26%) за 2017г. аренда составила 14 247 тыс.руб.;

Экономически обоснованные затраты приняты в размере 13 277,11тыс.руб. на уровне установленных на 2017г. (исключены фактические затраты по договорам, которые не были приняты на 2017г.

- по статье «амортизация основных средств» - организацией предоставлена ведомость амортизации ОС (данные бухгалтерского учета). Экономически обоснованная сумма принята в размере 309 тыс.руб.;

- по статье «налоги» - налоги на имущество и налог на прибыль. Предоставлена налоговая декларация за 2017год. Экономически обоснованные затраты приняты в размере 12,4 тыс. руб - налог на имущество и 99 тыс. руб - налог на прибыль.

Таким образом, Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумму НВВ на содержание сетей ООО «Интеграция», понесенную организацией в 2017 году в размере, 35 484,110 руб. в том числе:

- подконтрольные расходы 18 405,6 тыс.руб.;
- неподконтрольных расходов 17 078,51 тыс.руб.

Разница в размере 2 725,56 тыс.руб. может быть рассмотрена Госкомитетом как необоснованно полученный доход и исключена из НВВ на услуги по передаче электрической энергии 2019 года.

Организацией ведет отдельный учет по видам деятельности. Фактическим затратам от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

На 2017 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в размере 3 115,69 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2017г., НВВ на оплату потерь за 2017г. составит 3 806,54 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2017г.(факт)					
	ВН	СН 2	НН	ИТОГО	1 полугодие	2 полугодие
пост.в сеть, млн.кВт.ч	81,01	3,621	0,13	81,08		
потери, млн.кВт.ч	1,68	0,221	0,009	1,91	0,9554	0,9554
установлены потерь, %	2,07	6,18	2,27	2,35		
Полезный отпуск, млн.кВтч	75,79	3,269	0,121	79,17		
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч					1929,70	2064,78
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				3 806,54	1838,91	1967,63

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» ООО «Интеграция» не имела в 2017 году договора на покупку электроэнергии для компенсации потерь, и, руководствуясь п.7 Основ ценообразования, может быть рассмотрена Госкомитетом как необоснованно полученный доход и исключена из НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии 2019 года.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год по сетям ООО «Интеграция» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Интеграция» на 2019 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии с учетом предоставленных дополнительных документов, составил 115 392,63 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 56 131,89 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 59 260,74 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2019год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Отмечаем, что согласно п. 12 Правил, утвержденных Постановлением №1178 регулируемые организации представляют обосновывающими материалами об установлении тарифов до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

На то время прогноз ИЦП на 2019 г. составлял 104,0% согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...» и количество у.е. составляло 2 333,02 и на основании, которых в соответствии с Методическими указаниями № 98-э ООО «Интеграция» была рассчитана первоначальная величина подконтрольных расходов.

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

- ИПЦ на 2019 год -104,6%; согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации...» от 01.10.2018.
- индекс изменения количества активов, который на 2019 год составил 36,81, рассчитанный исходя из изменения количества у.е.:
- 2 330,02 у.е. – в 2018г;
- 3 473,53у.е.– в 2019г (дополнительно принятые в аренду объекты электросетевого хозяйства – заключены 51 новых договоров);
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75;

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,417

На 2018 год подконтрольные расходы установлены в размере 39 593,5 тыс.руб., в том числе:

- работы и услуги производственного характера – 7 478,4тыс.руб.
- затраты на оплату труда – 28 512,43 тыс. руб.;
- прочие расходы – 3 602,67тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2019 год приняты в размере 56 092,27 тыс. руб. ($=39593,5 * 1,417$), в том числе:

- работы и услуги производственного характера – 10 594,67тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 40 393,70 тыс.руб.;
- прочие расходы – 5 103,91тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 32 296,80 тыс.руб, с учетом дополнительно предоставленной информации неподконтрольные расходы заявлены в размере 59 260,74 тыс.руб. в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 8 973,61тыс.руб.;
- амортизация основных средств– 393,55 тыс.руб.;
- амортизация автотранспортных средств – 57,79 тыс.руб.
- арендная плата электрооборудования и земли – 49 052,59 тыс.руб.;
- аренда транспортных средств – 680 тыс.руб.;
- налоги– 103,21 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере, 12 279,68 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

4.2.2. Арендная плата заявлена организацией с учетом дополнительно предоставленной информации в размере 49 052,59 тыс.руб. и включает в себя договора аренды на электрооборудование, помещение под офис и склад, землю.

Госкомитетом проанализирован расчет арендной платы на соответствие Основам ценообразования, в результате чего арендная плата принята всего с учетом доли на субарендаторов (89,40 %) в размере 42 683,29 тыс. руб в том числе:

1). По договорам аренды на электрооборудование. Арендная плата принята в размере 39 374,28 тыс. руб. Расчет стоимости арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования (включены амортизация и налог на имущество). В целях подтверждения первоначальной стоимости и сроков начисления ООО «Интеграция» представила первичную документацию от арендодателей.

Договоры и расчет арендной платы предоставлены в приложение 1 (таб.1).

2). Аренда офиса. Расходы на арендную плату офиса по ул. Восстания 100 зд. №287 в соответствии с договорами от 01.11.2018 №АИК-Х2/1220/18-02 и от 26.10.2018 №АИК-Х2/1220/18-03 составляет 6 980,4 тыс.руб.(без НДС) Срок действия договора до 31.10.2020. Общая площадь составляет 581,7м². Стоимость аренды составляет 1000 руб. за 1м² в месяц. В стоимость аренды входит аренда:

- помещения (670руб за 1м²);
- мебели (87руб за 1м²);
- коммунальных услуг (электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения), вывоз и утилизация ТБО (155руб за 1м²);
- охрана и безопасность(57руб за 1м²);
- клининг (31руб за 1м²).

С учетом доли распределения на данный вид деятельности (34,0%) и доли на субаренаторов (89,4%) арендная плата составит 2 121,76 тыс.руб.

Отмечаем, что с учетом доли на данный вид деятельности (34,0%) на передачу электроэнергии относится 198м² от общей площади. Фактическая численность ППР (без учета АУП) относящейся на передачу электрической энергии по данным организации составляет 36 человек. Таким образом на одного сотрудника приходится 5,5м² (на уровне норматива).

Госкомитетом данные затраты приняты в соответствии с договором аренды с учетом доли распределения на данный вид деятельности и доли на субаренаторов в размере 2 121,76 тыс.руб. (Приложение 1 табл.2).

3). Аренда помещения для Кукморского подразделения. Согласно договору от 15.11.2018. № 120/10-2018-А с КФХ Гайнанова Н.Н (срок действия до 31.12.2019) организация арендует помещение площадью 24,1 м², 73,6 м². и 27,6 м². Арендная плата по договору составляет 655,2 тыс.руб. Арендуемое помещение предназначено для формирования подразделения (в количестве 5 человек) базируемого в Кукморском районе для обеспечения бесперебойной работы энергообъектов, взятых в аренду (ТП - 44шт и ЛЭП), находящиеся на удаленном друг от друга расстоянии, которое достигает до 43 км. В обязанность сотрудников подразделения входит оперативное реагирование на аварийные ситуации и их ликвидация, ежедневный осмотр оборудования, обход кабельных и воздушных линий, техническое обслуживание объектов и выполнение ППР. Для этих целей необходимо помещение для базирования сотрудников и складские помещения для хранения аварийных запасов.

Госкомитетом проведен анализ рынка на сайтах с информацией аренды недвижимости г. Кукмора. Среднемесячная стоимость аренды составляет 390 руб. за 1м².

Госкомитетом данные затраты приняты в размере 524,25 тыс. руб. из расчета 390руб. за 1 м² с учетом доли на передачу электрической энергии субабонентам (Приложение 1 табл.2).

4). Аренда помещения для производственных нужд. Организацией представлен договор с ООО «СМУ Сельстрой» от 26.10.2018 №56-60/10-2018-А (срок действия до 30.09.2021) на аренду помещения площадью 210 м². и земельного участка площадью 6 800 м²., расположенных по адресу г. Казань, переулок Дорожный, д.3..

Согласно договору арендная плата составляет 815,502 тыс.руб. Аренда нежилых помещений обусловлено производственной необходимостью, предназначены для базирования производственных рабочих цехов всех видов деятельности. Земельный участок – для проведения подготовительных и сварочных работ на участке силами производственных рабочих ООО «Интеграция». На территории участка планируется размещение производственной техники и автомобилей, контейнеров и складов для хранения аварийного запаса материалов и ремонтного фонда. Расчет аренды земельного участка произведен из площади земельного участка (6 800 м²) и стоимости (20 руб. в мес.- цена договорная) на 1 м². (Приложение 1 табл.2).

Согласно проведенному анализу по санитарной норме производственных помещений на одного сотрудника Госкомитетом принята аренда помещения с учетом доли на данный вид деятельности и доли на субабонентов в размере 229,79 тыс.руб. Аренда земельного участка Госкомитетом не принята, как экономически необоснованная.

5). Аренда земли. Организацией заявлены расходы на аренду земельного участка, расположенного под объектами электросетевого хозяйства ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» в размере 483, 460 тыс.руб. Договора от 10.11.2017 № 2113-2116/17ККМ (01.01.2018-31.12.2020) и дополнительного соглашения №1 к договору №2113/17 от 26.10.2017, Госкомитетом расходы принимаются в размере 432,21 тыс.руб. расчет произведен исходя из площади земельного участка (6 358 м²), кадастровой стоимости (5 069 руб) на 1 м², земельного налога и повышающего коэффициента в зависимости от целевого использования участка, согласно Постановлению Правительства РФ от 16.07.2009 г. №582 с учетом доли на субабонентов. (Приложение 1 табл.2).

4.2.3. Организацией предоставлены дополнительные материалы на аренду автотранспортных средств: легковой LADA LARGUS комплектация Norma Comfort в количестве 2 шт. и цельнометаллический фургон Соболь БИЗНЕС 27527-378 -1 шт, с ООО «Синергия». Договор от 26.10.2018 № 106/10-2018-А сроком действия до 31.12.2019. Арендная плата на автотранспортные средства составляет 679,995 тыс.руб. (цена договорная) из расчета для легковой LADA LARGUS = 1000 руб. в сутки и для фургона Соболь БИЗНЕС =1500 руб. в сутки.

Одна единица автотранспорта (LADA LARGUS) предназначена для технически – оперативного, ремонтного персонала подразделения в

Кукморском районе. Принятые в аренду энергообъекты, находятся на удаленном друг от друга расстоянии, которое достигает до 43 км.

Две другие единицы автотранспорта предназначены для оперативного и текущего обслуживания для вновь принятых в аренду энергообъектов на территории г. Казани и прилегающих районов к данному городу. Расходы на аренду данных автомобилей распределяется пропорционально прямым расходам организации на все виды деятельности.

Госкомитетом проведен анализ рынка аренды автотранспорта: цена на LADA LARGUS варьирует в диапазоне от 1260 руб. до 2100 руб. в сутки, а на Соболь БИЗНЕС – от 1700 руб. до 2150 руб. в сутки.

Госкомитетом данные затраты приняты в размере 492,73 тыс.руб. из расчета двух единиц транспорта: одна единица автотранспорта LADA LARGUS предназначена для персонала подразделения в Кукморском районе и одна единица Соболь БИЗНЕС для обслуживания дополнительно принятого электрооборудования и для обслуживания других видов деятельности. Затраты по автотранспорту LADA LARGUS приняты из расчета использования данного транспорта 365 дней в году, стоимости в сутки в соответствии с договором аренды (1000 руб. в сутки) и с учетом доли на субабонентов в размере 326,31 тыс.руб. Затраты по автотранспорту Соболь БИЗНЕС приняты из расчета использования данного транспорта 365 дней в году, стоимости в сутки в соответствии с договором аренды (1500 руб. в сутки) с учетом доли на данный вид деятельности и доли на субабонентов в размере 166,42 тыс.руб.

4.2.4. Амортизация основных средств организацией заявлена в размере 451,34 тыс.руб. с ростом на 38% относительно принятых Госкомитетом на 2018 г. Рост обусловлен приобретением в течение года системных блоков ProMEGA Yet Home 510MT в количестве 4 шт. с первоначальной стоимостью 40,734 тыс.руб. каждый.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости основных средств и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений с учетом доли распределения на данный вид деятельности и на субабонентов, принят по предложению организации в размере 451,34 тыс.руб.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1. (в ред. от 28.04.2018)

4.2.5. Налог на имущество и платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду приняты в сумме 14,7 тыс.руб. согласно представленной в тарифном деле налоговой декларации за 2017 год, а также исходя из среднегодовой остаточной стоимости имущества, ставки налога и с учетом доли на субабонентов.

4.2.6. Налог на прибыль принят в сумме 88,51 тыс.руб согласно представленной в тарифном деле налоговой декларации за 2017 год и отчета по показателям раздельного учета за 2017 год.

Итого неподконтрольные расходы приняты в размере 55 009,25тыс.руб.

4.3. Результаты деятельности организации за предыдущий 2017 год .

Организация осуществляет регулируемую деятельность с 2017 года.

Госкомитетом установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Интеграция» на 2017г. на один год.

На основании изложенного в пункте 3 анализа по результатам деятельности за 2017 год образовалась экономически необоснованный доход в размере 2 725,56 тыс.руб (=38 209,6-35484,11).

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает указанные экономически необоснованный доход из НВВ на содержание электрических сетей на 2019 год.

Таким образом, необходимая валовая выручка на передачу электроэнергии на 2019 год составляет 109 375,96 тыс.руб. в том числе:

- подконтрольные 56 092,27 тыс.руб;
- неподконтрольные 56 009,25тыс.руб.
- учтенные расходы в 2017г, но фактически не понесенные 2 725,56 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2019 год для ООО «Интеграция» составит 24 113,19 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 11 654,51 тыс.руб. (=4,907 млн.кВт.ч *2 375,08тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 12 458,686 тыс.руб. (=4,907 млн.кВт.ч*2 538,96тыс.руб.).

ООО «Интеграция» на 2017 год не заключила договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «Интеграция» на 2019 год составила 129 835,08тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 110 092,63 тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 24 113,19 тыс. руб.
- Учетные расходы в 2017г, фактически не понесенные -3806,54 тыс.руб.

НВВ на оплату потерь на 2019 год с учетом экономически необоснованного дохода в размере 62,1935 тыс.руб. принята Госкомитетом в размере 20 306,65 тыс.руб. (24 113,19-3 806,54).

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2019 год документально не будут подтверждены ООО «Интеграция», то в соответствии с

действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в размере 14,7 тыс.руб , в которой учтен налог на имущество и платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Значения по статьям затрат представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРПТ на 2018 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРПТ на 2019 г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	тыс.руб
						Рост предложе ния ГКРПТ на 2019г. к установл. на 2018г.
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	39 593,55	56 092,27			1,42
2.	Работы и услуги производственного характера	7 478,40	10 594,67			1,42
4.	Затраты на оплату труда	28 512,48	40393,70			1,42
5.	Прочие затраты	3 602,67	5103,91			1,42
6.	Объем условных единиц	2 330,16	3473,53			
7.	Неподконтрольные расходы	32 296,81	56 009,25			1,73
8.	Отчисления на социальные нужды	8 667,78	12 279,68			1,42
9.	Арендная плата	23 244,46	42 682,29			1,92
10.	Амортизация основных средств	326,76	451,34			1,38
11.	Аренда транспортных средств		492,73			0,00
12.	Налоги всего, в том числе:	0	103,21			0,00
12.1	Налог на имущество		14,22			0,00
12.2	Платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	0	0,49			0,00
12.3	Налог на прибыль		88,51			
13.	Учтенные расходы в 2017г, фактически не понесенные		2 725,56			
14.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.	71 890,36	109 375,96	54 687,98	54 687,98	1,52
15.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	152,83	239,623	119,812	119,812	1,57
16.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	83,75	89,40	89,40	89,40	1,07

17	Заявленная мощность, МВт.	26,53	40,86	40,86	40,86	1,54
18	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	225 780,63	223 442,43	223 442,43	223 442,43	0,99
19	НВВ на оплату потерь	8461,95	24113,19	11654,15	12458,68	2,085
20	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2323,44	2 457,02	2375,08	2 538,96	
21	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,64	9,814	4,907	4,907	2,69
22	Ученные расходы в 2017г., фактически не понесенные		3 806,54	1 838,91	1 967,63	
23	Потери на субабонентов, пересчитанные на фактические объемы 2017г, млн.кВт.ч.			1929,7	2064,78	
24	Потери на субабонентов, пересчитанные на фактические объемы 2017г, млн.кВт.ч.		1,906	0,953	0,953	
25	НВВ на оплату потерь конечная		20 306,65	9 815,61	10 491,04	
26	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВт.ч	55,37	84,74	81,93	87,56	
27	Однотарифный тариф, руб./кВт.ч.	0,52575	0,54119	0,53838	0,54401	1,16
28	Итого НВВ	80 352,31	129 682,61			1,61

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «Интеграция» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 225 МВА.

8.2. ООО «Интеграция» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемыми для осуществления регулируемой деятельности, на 3-х уровнях напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 0,11 км
среднее второе напряжение (СН2) 201,695 км
низкое напряжение (НН) – 54,630 км

8.3. Для данной организации 2019 год второй год долгосрочного периода., следовательно, понижающие коэффициенты не применяются.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 212-53-00.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://integration-kzn.ru>.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках.

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Интеграция» на 2019 год:

- заявленную мощность в размере 40,861 МВт;
- полезный отпуск в размере 239,623 млн.кВтч;
- потери электрической энергии в размере 9,814 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «ООО «Интеграция» на 2019 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	Год	с 01 января по 30 июня			с 01 июля по 31 декабря		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
«ООО «Интеграция»	2019	223 442,49	81,93	0,53838	223 442,49	87,56	0,54401

таблица 1

Расчет стоимости арендной платы энергообъектов

руб.

№ п/п	Контрагент	№ и дата договора	Срок договора	Сумма амортизации в год	Сумма налога на имущество в год	Стоимость аренды в год без учета доли	Примечания	Принято Госкомитетом с учетом доли на передачу эл.энергии
1	АО "Химград"	03/12-2016-А от 05.12.2016 с д/с от 27.10.2017	16.01.2023	13 319 628	1 316 496	14 636 124,00	16:50:200106:744/16/001/2017-1 от 16.01.2017	13084694,86
2	АО "Химград"	07/12-2016-А от 07.12.2016 с д/с от 26.06.2017	31.12.2022	1 733 834	84 738	1 818 572,00		1625803,368
3	АО "Химград"	№25/10-2017-А от 27.10.2017	15.05.2022	1 878 277	0	1 878 277,00		1679179,638
4	ООО «Тасма-Инвест-Торг»	03/01-2017-А от 01.01.2017 с д/с от 27.10.2017	31.12.2020	2 705 906	379 862	3 085 769,00		2758677,486
5	ООО "Антей"	01-08/17 от 01.08.2017 с д.с.от 26.10.2017 и от 01.10.2018	31.12.2020	2 843 590	1 453 297	4 296 887,00	16:33140406539-16/035/2017-1 от 11.08.2017	3841416,978
6	ООО "КУК"	№15/07-2017-А от 27.07.2017 г. д/с от 26.10.2017 г.	31.12.2020	57 343	35954	93 297,00		83 408
7	ОАО "КЗКМ"	№2113-2115/17-ККМ от 10.11.2017 г.	30.09.2020	743 783	55 038,55	798 821,45		714 146
8	ООО "Омега"	№31/10-2017-А от 01.12.2018 г.	30.09.2020	66 600	34 432	101 032,94		90 323
9	ООО "Фитнес Спорт"	№30/10-2017-А от 01.12.2018	30.09.2020	67134	34710	101 844,00		91 049
10	ООО "Строй -Гарант"	№5 от 26.10.2018	31.12.2023	142 365	45 414	187 779	Документы, подтверждающие право собственности	167 874

Экспертное заключение 5.2

11	ОАО "Кукморский з-д металлопосуды"	89/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	338 792	102 285	441 077	арендодателей на объекты электросетевого хозяйства, передаваемые ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» по договорам аренды, а также документы, подтверждающие первоначальную стоимость арендуемого электрооборудования, а именно: сведения на дату принятия к бухгалтерскому учету с приложением документов по формам ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств) <u>предоставлены.</u>	394 323
12	ООО "Керамика"	№4 от 26.10.2018	31.12.2023	67 795	21626	89 421		79 942
13	ООО «Намус»	№26 от 26.10.2018	31.12.2023	66 545	21 228	87 773		78 469
14	ИП "Хурамшин"	№28 от 26.10.2018	31.12.2023	78 262	24 965	103 227		92 285
15	ООО "КукмоЗерноТорг"	№12 от 26.10.2018	31.12.2023	490 520	157375	647 895		579 218
16	Галимов Р.С.	№64/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	76 781	24 634,00	101 415		90 665
17	Филиал ООО "Забава Плюс"	№24 от 26.10.2018	31.12.2023	139 017	44 346	183 363		163 927
18	ООО "Сток"	№15 от 26.10.2018	31.12.2023	52773	16835	69 608		62 230
19	Глава КФХ "Самигуллин И.Р.	№8 от 26.10.2018	31.12.2023	40895	13045	53 940		48 222
20	ООО "Бригада"	№22 от 26.10.2018	31.12.2023	39961	12748	52 709		47 122
21	ООО "Тойма"	№18 от 26.10.2018	31.12.2023	39122	12480	51 602		46 132
22	ОАО "Кукморградохимсервис"	№16 от 26.10.2018	31.12.2023	195701	62429	258 130		230 768
23	ИП "Хазипов М.М."	№33/2 от 26.10.2018	31.12.2023	40895	13045	53 940		48 222
24	ИП "Гатауллин Ю.М."	№32 от 26.10.2018	31.12.2023	48361	15427	63 788		57 026
25	КФХ Кадирова Хэлидэ Гайфуловна	№6 т 26.10.2018	31.12.2023	53876	17186	71 062		63 529
26	Каримов Назим Насихович	№11 от 26.10.2018	31.12.2023	39814	12701	52 515		46 948
27	ООО Агрофирма "Игенче Плюс"	63/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	54046	17241	71 287		63 731
28	КФХ Шакирова Лилия Рафкатовна	№7 от 26.10.2018	31.12.2023	43114	13753	56 867		50 839
29	Мальцева Альбина Габдулахатовна	№9 от 26.10.2018	31.12.2023	44604	14229	58 833		52 597

Экспертное заключение 5.2

30	ГБСКОУ Школа-интернат	№19 от 26.10.2018	31.12.2023	36965	11792	48 757	43 589
31	ООО "Металлодизайн"	№20 от 26.10.2018	31.12.2023	51517	16434	67 951	60 748
32	ИП "Хузин А.А."	№29 от 26.10.2018	31.12.2023	40895	13045	53 940	48 222
33	ИП "Юнусов Р.К."	№85/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	184982	59348	244 330	218 431
34	ИП "Шакиров И.Н."	№33/1 от 26.10.2018	31.12.2023	129421	41285	170 706	152 611
35	СХПК "Агрофирма "Рассвет"	№122/10-2018-А	31.12.2023	35232	11239	46 471	41 545
36	ИП "Гарифуллин в.Г."	№30 от 26.10.2018	31.12.2023	40895	13045	53 940	48 222
37	ОАО "Каскад-М"	№118/10-А от 26.10.2018	31.12.2023	65188	20914	86 102	76 975
38	Большекукморский СИК	№87/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	58634	18812	77 446	69 237
39	ООО"Восток"	№88/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	72934	23400	96 334	86 123
40	Фахеретдинов Махсуд Шарипович	№117/10-2018-А	31.12.2023	34657	11055	45 712	40 867
ООО "Электрические сети"							0
41	СНТ "Строитель-1"	№43/10-2018-А	31.12.2023	842414	190623	1 033 037	923 535
42	СНТ "Нарцис"			592179	136515	728 694	651 452
43	СНТ "Сад 14"			856891	189960	1 046 851	935 885
44	ООО "Электрические сети"	№92/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	126365	42550	168 915	151 010
45	ООО "КЭФ"	№29/9-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	169749	81172	250 921	224 323
46	ООО "Доходный дом"	№111/10-2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	51561	10871	62 432	55 814
47	АО "ПО ЕлАЗ"	№72/18-01-27 от 26.10.2018	31.12.2023	426705,25	3,15	426 708	381 477
ТСЖ							
48	ТСЖ "Калинина д.30"	№32/10-2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	16989	5451	22 440	20 061

Экспертное заключение 5.2

49	ТСЖ "Центр 30	№30/10-2018- А от22,10,2018	31.12.2023	1738	557	2 295	2 052
50	ТСН "Сафиуллина,26А"	№33/10-2018- А от22,10,2019	31.12.2023	6178	1982	8 160	7 295
51	ТСЖ "Шаляпина 14"	№34/110- 2018-А от 22.10.2018	31.12.2023	9267	2973	12 240	10 943
52		№31/18-01-27 от 22.10.2019	31.12.2023	9267	2973	12 240	10 943
53	ТСЖ "Желудь"	№108/10- 2018 от 26.10.2018	31.12.2023	15445	4955	20 400	18 238
54	ООО "ЭнергоИнвест"	№39/10-2018 от 24.10.2018	31.12.2023	817112	263605	1 080 717	966 161
55	ООО "Таткабель"	№40/10-2018 от 24.10.2018	31.12.2023	1212357	409656	1 622 013	1 450 080
56	ООО "Казанская мельница"	№44/10-2018 от 25.10.2018	31.12.2023	1380471	456413	1 836 884	1 642 174
57	ООО "Мегострой-Й"	№115/10- 2018 от 26.10.2018	31.12.2019	814896	311844	1 126 740	1 007 306
58	Айс Бидинг	№38/10-2018 от 29.10.2019	31.12.2023	525653	187102	712 755	637 203
59	ИП Мифтахова	№114/10- 2018 от 26.10.2020	31.12.2023	58490	27213	85 703	76 618
60	ООО ТК "Икс Эль"	№116/10- 2018 от 26.10.2021	31.12.2023	2145890	878582	3 024 472	2 703 878
61	ООО "ВЕЖАРИ"	№107/10- 2018-А от 26.10.2018	31.12.2023	150798	48856	199 654	178 491
ИТОГО				36 491 070	7 551 745	44 042 815	39 374 277,32

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО «ТСО «Энергосервис» и ОАО «Сетевая компания»
на 2019 год.

Общество с ограниченной ответственностью «Территориальная Сетевая Организация «Энергосервис» (далее - ООО «ТСО «Энергосервис») направил на рассмотрение в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год (письмо от 19.04.2018 № 82, вх. №1957 от 19.04.2018).

Юридический адрес: 420021, г.Казань, пр.Салиха Сайдашева, д.12, пом.88.

Почтовый адрес: 420021, г.Казань, пр.Салиха Сайдашева, д.12, пом.88. (ИНН 1659182604)

Руководитель организации – генеральный директор Галимов Артур Фаридович.

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 № 3-13/э для ООО «ТСО «Энергосервис» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2020 годы. Размер тарифов на 2018 год составил (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,53192	173 991,91	152,30

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,53801	173 991,91	158,40

По предложению организации, размер тарифов на 2019 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет 19.04.2018 № 82) составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,54768	177 016,01	161,46

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,54768	177 016,01	161,46

По предложению организации, размер тарифов на 2019 год (согласно представленных дополнительных материалов) составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,67756	250 361,52	131,31

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,67756	250 361,52	131,31

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2018-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2019 год является вторым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для

ООО «ТСО «Энергосервис» установлены следующие долгосрочные параметры (таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2018	29 416,26	1	75	3,73		5,78	6,78	0	0	0
2019	х	1	75	3,73		5,78	6,78	0	0	0
2020	х	1	75	3,73		5,78	6,78	0	0	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ООО «ТСО «Энергосервис» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110-150 кВ – 5 шт.;
- Силовой трансформатор 110-150 кВ – 10 шт.;
- Силовой трансформатор 1-20 кВ – 27 шт.;
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 24 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 26 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 35,238 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 10,108 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 19,686 км;
- КЛ 3-10 кВ – 34,891 км;
- КЛ до 1 кВ – 21,918 км.

Электрооборудование ООО «ТСО «Энергосервис» на 2019 год в условных единицах составляет 2 402,85.

Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с сетевой компанией.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

ООО «ТСО «Энергосервис» были представлены дополнительные материалы в адрес Госкомитета письмами от 01.11.2018 № 251, от 14.11.2018 № 261, от 15.11.2018 № 263, от 22.11.2018 № 268, от 04.12.2018 № 278, от 11.12.2018 № 287.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТСО «Энергосервис» является основным видом деятельности.

ООО «ТСО «Энергосервис» образовалось в 2017 году, в связи с чем у общества отсутствует финансовый результат предыдущих лет.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

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

ООО «ТСО «Энергосервис» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН за 2018-2019 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2019 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «ТСО «Энергосервис» величина поступления электрической энергии в сеть на 2019 год составит 278,146 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 258,935 млн.кВтч., а величина потерь по электрическим сетям организации – 14,081 млн.кВтч. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100,00 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом выполнен перерасчет потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «ТСО «Энергосервис», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии.

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	272,95	272,95		47,54	17,73
Потери, млн.кВт ч	14,02	10,18		2,63	1,20
Потери установленные, %		3,73		5,78	6,78
Полезный отпуск, млн.кВт ч	258,94	217,23		25,18	16,53

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «ТСО «Энергосервис» на 2019 год составит 14,02 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «ТСО «Энергосервис» на 2019 год составит 272,95 млн.кВтч, с увеличением к утвержденной величине на 2018 год на 97,28%. Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2018-2019 годы

Показатели	Ед.изм.	2018 установлено	2019 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	129,69	258,94
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	23,58	47,08
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	8,67	14,02

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год по сетям ООО «ТСО «Энергосервис» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего

очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2019 год приняты следующие значения по статьям затрат.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2018 год подконтрольные расходы установлены в размере **29 416,26 тыс.руб.** в том числе:

- 1). вспомогательные материалы – 3 228,60 тыс.руб.;
- 2). работы и услуги производственного характера – 4 740,26 тыс.руб.;
- 3). затраты на оплату труда – 19 532,23 тыс.руб.;
- 4). прочие расходы – 1 915,17 тыс.руб.

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

- ИПЦ на 2019 год – 104,6 %;
- индекс изменения количества активов на 2019 год: 1,07, который рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
 - 1 192,22 у.е. в 2018 году,
 - 2 402,85 у.е. в 2019 году;

Рост условных единиц обусловлен тем, что организация заключила дополнительно 19 договоров аренды электроэнергетического оборудования (ТП, КЛ, ВЛ, ГПП), расположенных в разных городах Республики Татарстан: Казань, Набережные Челны, Альметьевск, Зеленодольск.

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,824.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2019 год приняты в размере **53 660,71 тыс.руб.** ($29\,416,26 \cdot 1,824$), в том числе:

- 1). вспомогательные материалы – 5 889,57 тыс.руб.;
- 2). работы и услуги производственного характера – 8 647,12 тыс.руб.;
- 3). затраты на оплату труда – 35 630,40 тыс.руб.;
- 4). прочие расходы – 3 493,62 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 87 783,53 тыс.руб., в том числе:

- 1). отчисления на социальные нужды – 10 831,64 тыс.руб.;
- 2). амортизация основных средств – 2 050,66 тыс.руб.;
- 3). арендная плата – 74 214,89 тыс.руб.;
- 4). налог на имущество – 674,59 тыс.руб.;
- 5). налог на транспорт – 11,76 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 10 831,64 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2017 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №5 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (рег. номер - 1606614712).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 2 050,66 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленную амортизационную ведомость по плану на 2018-2019 годы, а также с учетом нового оборудования. Проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа.

Таким образом, Госкомитет принимает амортизацию на 2019 год по предложению организации в размере 2 050,66 тыс.руб.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 74 214,89 тыс.руб. В эти затраты входит:

4.2.3.1. аренда электросетевого имущества заявлена в размере 71 538,02 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные договора аренды электросетевого оборудования. По всем договорам аренды представлена первичная документация по арендуемому оборудованию от арендодателей по формам ОС-1 (акт приема-передачи объекта основных средств), ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств) и КС-14 (акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией), на основании которой указанные договоры заключены.

Согласно п.28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и иных обязательных платежей. Из представленных 30 договоров аренды Госкомитет пересмотрел расчёт стоимости по следующим договорам:

- По договорам аренды сетей от 31.10.2018 № 73/2018-А, № 74/2018-А, № 75/2018-А, № 76/2018-А, заключенным с ООО «Савиново-Челны», арендная плата принята в годовом размере 1 784,996 тыс.руб. против предложения организации в сумме 1 914,922 тыс.руб. Согласно первичной документации арендуемого оборудования, имеющейся в Госкомитете (до 01.11.2017 года ООО «Савиново-Челны» было регулируемой организацией), годовая амортизация составляет 1 153,333 тыс.руб. против предложения с в 1 225,879 тыс.руб. Соответственно, налог на имущество по арендуемому оборудованию принимается в размере 631,662 тыс.руб. (предложение организации – 689,043 тыс.руб.).

- По договору аренды объектов недвижимого имущества от 01.02.2018 №1454/014-17 с АО «ПОЗиС» на сумму 3 295,31 тыс.руб. в год. Расчет стоимости договора отсутствует. По имеющимся в Госкомитете тарифным делам за прошлые периоды регулирования, энергообъекты АО «ПОЗиС» полностью самортизированы, за исключением ГПП, которая согласно формам ОС-1 и ОС-6 введена в эксплуатацию в 01.12.1978 году, со сроком полезного использования 100 лет. Таким образом, ежегодная амортизация составляет 18,6 тыс.руб. Исходя из изложенного, руководствуясь п.28 Основ ценообразования, Госкомитет принимает годовую стоимость аренды по указанному договору в размере 64,65 тыс.руб. (против предложения организации в размере 3 295,31 тыс.руб.), которая состоит из амортизации (18,6 тыс.руб.), налога на имущество (25,15 тыс.руб.) и земельного налога согласно занимаемой площади (20,9 тыс.руб.).

- По договору аренды сетей от 31.10.2018 № 62/2018-А, заключенным с АО «Особая экономическая зона «Иннополис». Госкомитетом были проанализированы оборотные ведомости АО «ОЭЗ «Иннополис» за 2016-2017 гг., а также первичная документация энергообъектов (формы ОС-1, ОС-6, КС-14) согласно представленным документам (письмо ООО «ТСО «Энергосервис» от 22.11.2018 №268). В ходе анализа выявлено, что в стоимость объекта ГПП, принадлежащего АО «ОЭЗ «Иннополис» входит плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» данной ГПП АО «ОЭЗ Иннополис» в размере 526 686 991 руб. (без учета НДС).

Справочно: размер данной платы определен Постановлением Госкомитета от 7 февраля 2014 г. N 6-5/тп).

Отмечаем, что за указанную плату ОАО «Сетевая Компания» построило энергообъекты, необходимые для энергосбережения подстанции АО «ОЭЗ «Иннополис». Данные объекты находятся на балансе ОАО «Сетевая Компания» и по ним начисляется амортизация.

В целях не допущения повторного учета одних и тех же расходов по указанным видам деятельности (п. 5 Основ ценообразования), Госкомитет исключает из расчета амортизации по арендуемым объектам плату за технологическое присоединение в размере 526 686 991 руб. (без учета НДС).

Учитывая вышеизложенное, а также то, что организация является особой экономической зоной, свободной от налогообложения (налог на имущество по данному объекту не начисляется), размер арендной платы по договору с АО «ОЭЗ Иннополис» принимается в размере 24 204,48 тыс.руб. (без учета НДС).

Таким образом, расходы по аренде электросетевого имущества приняты Госкомитетом в размере 39 822,59 тыс.руб.

4.2.3.2. аренда офисных помещений заявлена в размере 1 866,58 тыс.руб.

ООО «ТСО «Энергосервис» арендует офисные помещения в городах Казань, Набережные Челны и Альметьевск. Общая площадь арендованных помещений составляет 299,2 кв.м.

Затраты по данной статье приняты Госкомитетом по предложению организации в размере 1 866,58 тыс.руб.

4.2.3.3. расходы на аренду 2 транспортных средств (грузопассажирской Газели и легкового автомобиля Лада Гранта) на 2018 год заявлены организацией в размере 581,48 тыс.руб.

Госкомитет принимает затраты на аренду автотранспорта по предложению организации, в том числе:

- по договору оказания услуг от 01.12.2017 № 11/2017-А с ООО «Бизнес Арт» (Лада Гранта) в размере 159,90 тыс.руб. (срок действия договора: 01.01.2018-31.12.2022);

- по договору оказания услуг от 01.12.2017 № 12/2017-А с ООО «Бизнес Арт» (Грузопассажирская Газель) в размере 421,58 тыс.руб. (срок действия договора: 01.11.2017-31.12.2020).

4.2.3.4. Арендная плата парковочных мест заявлена организацией в размере 228,81 тыс.руб.

Согласно договору аренды парковочных мест с ГУП «Татинвестгражданпроект» стоимость за одно парковочное место составляет 2,12 тыс.руб. без учета НДС. В связи с тем, что ООО «ТСО «Энергосервис» владеет 4-мя автомобилями (2 легковых автомобиля в собственности, 2 по договорам аренды), арендная плата на 4 парковочных места равна 101,69 тыс.руб. в год (без НДС).

Таким образом, затраты по статье «Арендная плата» на 2019 год принимаются Госкомитетом в размере 42 372,34 тыс.руб.

4.2.4. Годовой размер налога на имущество заявлен организацией в размере 674,59 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет налога на имущество от среднегодовой остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество, в результате которого годовой налог на имущество принят по предложению организации.

4.2.5. Налог на транспорт принят в сумме 11,76 тыс.руб. Расчет произведен исходя из ставок, прописанных в Законе Республики Татарстан от 29 ноября 2002 года N 24-ЗРТ.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2019 год принимаются в размере **55 940,98 тыс.руб.**

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

В связи с тем, что ООО «ТСО «Энергосервис» образовалось в 2017 году и отработало менее 1 месяца с момента установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (постановление Госкомитета от 01.12.2017 № 3-4/э), у общества отсутствует финансовый результат предыдущих лет.

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ТСО «Энергосервис» не производится.

Таким образом, НВВ на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТСО «Энергосервис» на 2019 год на субабонентов (100 %) составила **109 601,69 тыс.руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 53 660,71 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 55 940,98 тыс.руб.;

4.4. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2019 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2018 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2019 год для ООО «ТСО «Энергосервис» составит 34 435,13 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 16 643,37 тыс руб (7,01 млн.кВт ч * 2 375,08 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 17 791,76 тыс.руб (7,02 млн.кВт ч * 2 538,96 тыс.руб).

ООО «ТСО «Энергосервис» заключены договоры на покупку технологического расхода (потерь) с ООО «РТ-Энерготрейдинг» и АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «ТСО «Энергосервис» на 2019 год составит 144 036,82 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 109 601,69 тыс.руб.;

- НВВ на оплату потерь – 34 435,13 тыс. руб.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год заявлена организацией в размере 174,53 тыс.руб. (Таблица № П.1.21.3), которая состоит из:

- налоги (174,53 тыс.руб.).

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования (таблица 7).

Таблица 7

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРПТ на 2018 год	С учетом БЕНЧ на 2018 год	Предложение организации на 2019 год	Предложение организации на 2019 год (с учетом доп.материалов)	Предложение ГКРПТ на 2019 год			Рост предложения ГКРПТ на 2019 г к установл. 2018 г.
			год			год	1 полугодие	2 полугодие	
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	30 313,40	29 416,26	30 128,36	53 660,71	53 660,71	26 830,35	26 830,35	1,82
1.1.	Вспомогательные материалы	3 327,07	3 228,60	3 306,76	5 889,57	5 889,57	2 944,79	2 944,79	1,82
1.2.	Работы и услуги производственного характера	4 884,83	4 740,26	4 855,01	8 647,12	8 647,12	4 323,56	4 323,56	1,82
1.3.	Затраты на оплату труда	20 127,92	19 532,23	20 005,06	35 630,40	35 630,40	17 815,20	17 815,20	1,82
1.4.	Прочие затраты	1 973,58	1 915,17	1 961,53	3 493,62	3 493,62	1 746,81	1 746,81	1,82
2.	Объем условных единиц	1 192,22	1 192,22	1 183,90	2 402,848	2 402,848			2,02
	<i>Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития</i>		0,04			0,046			
	<i>Индекс эффективности подконтрольных расходов</i>		0,01			0,01			
	<i>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов</i>		0,75			0,75			
	<i>Индекс изменения количества активов, %</i>		0,00			1,02			
	<i>Итого коэффициент индексации, %</i>		1,03			1,824			
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	19 995,49	19 814,40	19 958,15	87 783,53	55 940,98	27 970,49	27 970,49	2,82
3.1.	Отчисления на социальные нужды	6 118,89	5 937,80	6 081,54	10 831,64	10 831,64	5 415,82	5 415,82	1,82
3.2.	Амортизация основных средств, в том числе	681,93	681,93	681,93	2 050,66	2 050,66	1 025,33	1 025,33	3,01
3.2.1	амортизация оборудования	405,09							
3.2.2	амортизация транспортного средства	276,84							
3.3.	Аренда итоговая, в том числе	13 020,18	13 020,18	13 020,18	74 214,89	42 372,34	21 186,17	21 186,17	3,25
3.3.1	Аренда авто	581,48	581,48	0,00	581,48	581,48	290,74	290,74	
3.3.2	Аренда энергооборудования	11 298,98	11 298,98	0,00	71 538,02	39 822,59	19 911,29	19 911,29	
3.3.3	Аренда офиса	1 139,71	1 139,71	0,00	1 866,58	1 866,58	933,29	933,29	
3.3.4	Аренда парковочных мест				228,81	101,69	50,85	50,85	
3.4.	Налог на имущество	174,50	174,50	174,50	674,59	674,59	337,29	337,29	3,87
3.5.	Налог на транспорт				11,76	11,76	5,88	5,88	
4.	Недополученный по независящим причинам	0,00	0,00						
5.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	50 308,89	49 230,66	71 025,93	141 444,24	109 601,69	54 800,85	54 800,85	2,23
6.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	129,69	129,69	129,68	258,94	258,94	129,47	129,47	2,00
7.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	1,00
8.	Заявленная мощность, МВт.	23,58	23,58	23,58	47,08	47,08	47,08	47,08	2,00
9.	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	177 802,61	173 991,91	177 016,01	250 361,52	193 999,03	193 999,03	193 999,03	1,11
10.	НВВ на оплату потерь	20 146,52	20 146,52	20 939,00	34 000,81	34 435,13	16 643,37	17 791,76	1,71
11.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч		2 323,44	2 414,83	2 414,83	2 457,02	2 375,08	2 538,96	1,06
12.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	8,67	8,67	8,67	14,08	14,02	7,01	7,01	1,62
13.	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии, руб./кВтч	155,35	155,35	161,46	131,31	132,99	128,55	137,42	0,86
14.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,54328	0,53497	0,54768	0,67756	0,55627	0,55183	0,56070	1,03981
15.	Итого НВВ	70 455,41	69 377,18	91 964,93	175 445,05	144 036,82	71 444,21	72 592,61	2,08
16.	НВВ на передачу на 1 у.е.		41,29			45,61			1,10

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

8.1. ООО «ТСО «Энергосервис» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 457,64 МВА.

8.2. ООО «ТСО «Энергосервис» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, 3 уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1:

- высокое напряжение (ВН) – 35,23 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 44,99 км.
- низкое напряжение (НН) – 41,60 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТСО «Энергосервис» применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, 1 раз.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-843-2-117-017.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://tat-energy.ru/>

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта

Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТСО «Энергосервис» на 2019 год:

- заявленную мощность в размере 47,08 МВт;
- полезный отпуск в размере 258,94 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 14,02 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТСО «Энергосервис» на 2019 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «ТСО «Энергосервис»	193 999,03	128,55	0,55183
Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
ООО «ТСО «Энергосервис»	193 999,03	137,42	0,56070

Корректировка тарифов на тепловую энергию
на 2019-2021 годы, представленным
АО «Альметьевские тепловые сети»

тарифное дело

№ 20-28/тэ

На основании заявления АО «Альметьевские тепловые сети» об установлении тарифов на тепловую энергию на 2017 - 2021 годы, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от **05.05.2016г. №111** «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело № 20-28/тэ.

Постановлением Госкомитет от 14.12.2016 № 5-56/тэ установлены тарифы на тепловую энергию на 2017-2021 годы, поставляемую потребителям АО «Альметьевские тепловые сети», в следующих размерах:

Год	Тарифы 1 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 1 полугодия к тарифу, действующему на конец предыдущего периода	Тарифы 2 полугодия (руб./Гкал)	Отклонение 2 полугодия к 1 полугодию (%)
2017	1583,06	93,7	1583,06	100,0
2018	1583,06	100,0	1617,89	102,2
2019	1617,89	100,0	1796,33	111,0
2020	1714,28	95,4	1748,46	102,0
2021	1748,46	100,0	1809,85	103,5

На основании заявления АО «Альметьевские тепловые сети» от 24.04.2018 № 846-Исх/ЭП 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).

АО «Альметьевские тепловые сети» расположено по адресу г.Альметьевск ул.Ризы Фахретдина д.4.

Руководитель организации – Исполнительный директор Тумашев Петр Васильевич (на основании доверенности от 30.07.2018 г. №16/34-н/16-2018-5-854).

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН/КПП: 1644035607/ 164401001

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источниками теплоснабжения являются 13 котельных, из которых 12 котельных на балансе организации 1 котельная эксплуатируется по договору аренды с ООО «УРС-Торговый Дом» (Договор от 1 сентября 2016г №79/А/418, срок действия договора с 01.09.2016г. по 31.07.2017г., с последующей пролонгацией).

По данным организации:

Установленная мощность котельных – 550,43 Гкал/час.

Присоединенная нагрузка – 412,87 Гкал/час.

Загруженность котельных – 75,0%.

Тепловая энергия передается потребителям по сетям общей протяженностью на отопление 206,262 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 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 Исполнительного комитета Альметьевского муниципального района Республики Татарстан от 11.07.2018 № 50 утверждена схема теплоснабжения города Альметьевска. **Данные актуализированы по состоянию на 2018 год.** В городе услуги по теплоснабжению оказывают 4 организации, в схеме обозначены зоны действия источников тепловой энергии ОАО «Альметьевские тепловые сети». В данном документе (в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808) определено, что ОАО «Альметьевские тепловые сети» присвоен статус **единой теплоснабжающей организации** по муниципальному образованию г.Альметьевск. Сведения о полезном отпуске источников теплоснабжения на расчетный период не отражены.

На 2019-2021 годы организацией заявлен полезный отпуск в объеме **640000,0** Гкал, с ростом к 2018 году на 14400,0 Гкал или на 2,3%.

Госкомитетом при корректировке тарифов на 2019-2021 годы баланс производства тепловой энергии принят с ростом к уровню 2018 года на 4,4%, с учетом факта 2017 года и учтены следующие показатели:

- выработка тепловой энергии принята в объеме 767864,66 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной – 11350,0 Гкал;
- потери - 98800 Гкал (13,1%) – долгосрочный параметр регулирования, принимается неизменным на весь период долгосрочного регулирования;

- полезный отпуск – 657714,66 Гкал (86,9%) – по факту 2017 года, в т.ч. реализуется:

- населению – 487842,15 Гкал (74,2%);
- бюджетным потребителям – 92622,04 Гкал (14,1%);
- прочим потребителям – 77250,47 Гкал (11,7%)

Баланс производства тепловой энергии

(Гкал)

№ п/п	Показатели	2017 г. (факт)	2018 г. (утв.)	2019 г. (прогноз)	2019 г. (принято ГКРТТ)	Отклонен. 2019 г. к 2018 г. (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Выработка тепловой энергии	768172,66	735750,0	750150,0	767864,66	104,4
2	собственные нужды котельных	11660,0	11350,0	11350,0	11350,0	100,0
3	Потери в сетях	98798,0	98800,0	98800,0	98800,0	100,0
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	657714,66	625600,0	640000,0	657714,66	105,1
4.1	население	487842,15	452300,0	467900,0	487842,15	107,9
4.2	бюджетные потребители	92622,04	90500,0	91500,0	92622,04	102,3
4.3	прочие потребители	77250,47	82800,0	80600,0	77250,47	93,3

На последующие периоды регулирования (2020-2021годы), баланс производства тепловой энергии принят без изменений.

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019-2021 гг.:

1 полугодие – 393244,58 Гкал;

2 полугодие – 264470,08 Гкал.

Письмом от 24.04.2018 № 846-Исх/ЭП АО «Альметьевские тепловые сети» представило обосновывающие документы, подтверждающие фактические данные за 2017 год.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Итоги финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год

Согласно бухгалтерской отчетности форме №2 «Отчет о финансовых результатах» организацией АО «Альметьевские тепловые сети» получена чистая прибыль в сумме 44217,0 тыс. руб.

Выручка от производства и реализации тепловой энергии (по данным отчетной калькуляции по итогам работы за 2017 год) составила 1041201,77 тыс. руб., себестоимость – 1082749,4 тыс. руб. Убыток от теплоснабжения составил 41547,63 тыс. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «Амортизация производственного оборудования» на 2984,2 тыс. руб.;
- «Аренда (лизинг) основных производственных фондов» на 10494,5 тыс. руб.;
- Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ» на 304,9 тыс. руб.;
- «Средства на страхование» на 1176,8 тыс. руб.;
- «Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы» на 884,9 тыс. руб.

Превышение фактических затрат к плану 2017 года – произошло по статьям:

- «Топливо на технологические нужды» на 19743,4 тыс. руб.;
- «Электроэнергия на технологические нужды» на 1171,6 тыс. руб.;
- «Вода на технологические цели» на 9535,1 тыс. руб.;
- «Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)» на 120,5 тыс. руб.;
- «Амортизация общецехового оборудования» на 246,1 тыс. руб.;
- «Амортизация общехозяйственного имущества» на 699,8 тыс. руб.;

Превышение затрат на энергоресурсы к плану 2017 года по статьям: «Топливо на технологические цели», «Электроэнергия на технологические нужды», «Вода на технологические цели» сложилось в связи с увеличением фактической выработки тепловой энергии на 33522,66 Гкал или на 104,6%.

Инвестиционная программа на период 2017-2019 годы не утверждалась

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО «Альметьевские тепловые сети», 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 2019 год и на плановые 2020-2021 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019	2020	2021
природный газ с 1 июля	101,4	103,0	103,0
электрическая энергия с 1 января	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0
индекс промышленных производителей	104,3	104,2	104,1

Скорректированные значения по статьям затрат ОАО «Альметьевские тепловые сети», на 2019 год представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 597659,12 тыс. руб.

	Наименование статей	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Скорректированные значения 2019 год	Скорректированные значения 2020 год	Скорректированные значения 2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	513227,67	543185,02	554432,76	571065,74
	объем топлива	тыс.м ³	103140,49	107712,99	107712,99	107712,99
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	31262,44	32429,15	33402,02	34738,1
	объем электроэнергии	тыс. кВт	6434,34	6701,19	6701,19	6701,19
3	Расходы на воду на технологические цели	тыс. руб.	22185,22	22044,95	22498,1	23398,02
	объем воды	тыс.м ³	567,77	594,81	594,81	594,81
4	ИТОГО		566675,33	597659,12	610332,88	629201,87
	Рост, в %			105,5	102,1	103,1

1. Расходы на топливо (газ) приняты в сумме 543185,02 тыс. руб. - с ростом к уровню 2018 года на 105,8%.

Объем газа принят в количестве 107712,99 тыс.м³. – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период регулирования удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии 160,89 кг.у.т./Гкал.

Средневзвешенная цена газа принята с учетом цен на газ природный, поставляемый ЗАО «Газпром Межрегионгаз Казань» и цен на сухой

отбензиненный газ, поставляемый ООО «Татнефть-АЗС Центр», с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг и составила 5042,89 руб./тыс.м³ (без учета НДС). Расчеты произведены на основании представленных первичных документов (счетов-фактур и товарных накладных по газу за 2017 года), с учетом анализа представленных отчетных калькуляций по итогам работы за 2017 год и 1 пол. 2018 года, с учетом индексации цен с 1 июля 2019 года.

2. Расходы на электроэнергию на 2019 год приняты в сумме **32429,15 тыс. руб.**, в том числе:

- электроэнергия на технологические нужды – 31084,87 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 6380,44 тыс. кВт.ч. – скорректирован с учетом увеличения полезного отпуска тепловой энергии. Тарифы первой и третьей ценовых категорий высокого, среднего и низкого напряжений (ВН, СН1, СН2, НН). Расчеты произведены на основании представленных первичных документов (ведомостей электропотребления и счетов-фактур за 2017 года), с учетом анализа представленных отчетных калькуляций по итогам работы за 2017 год и 1 пол. 2018 года, с учетом индексации.

- электроэнергия на хозяйственные (цеховые) нужды – 1074,43 тыс. руб.;

- электроэнергия на общехозяйственные нужды – 269,84 тыс.

Поставщики электрической энергии:

- ОАО «Татэнерго» (договор от 01.01.2007 года № 3120Э-345 с доп.соглашениями);

- ООО «Татнефть-Энергосбыт» (договор от 04.02.2016 г № 200)

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **22044,95 тыс. руб.** Объем воды на технологические нужды принят в количестве 594,81 тыс. м³. – скорректирован с учетом увеличения полезного отпуска. Средняя цена на воду принята исходя из установленных тарифов на 1 м³ воды для поставщиков ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» ОАО «Татнефть» и АО «Альметьевск-Водоканал»:

На 2019 год Постановлением от 30.11.2018 №10-101/кс для ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» ОАО «Татнефть» установлен тариф на технологическую воду со снижением в размере **37,31 руб. куб. м.** (без учета НДС);

На 2019 год для АО «Альметьевск-Водоканал» установлен тариф на воду со снижением в размере **36,75 руб. куб. м.** (без учета НДС).

Справочно: Расчет средней цены на воду для технологических целей на 2019 год, исходя из фактических объемов за 2017 год, с учетом установленных тарифов:

период	УТПЖ			АО Альметьевск-Водоканал			объем (куб.м.)	Стоимость (руб)	цена (руб.куб. .м)
	объем (куб.м.)	Стоимость (руб)	цена (руб.куб. м)	объем (куб.м.)	Стоимость (руб)	цена (руб.куб. .м)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
январь	62,08	2 316,20	37,31	54,95	2 019,56	36,75	117,03	4 335,76	37,05
февраль	30,87	1 151,57	37,31	86,46	3 177,48	36,75	117,33	4 329,05	36,90

период	УТПЖ			АО Альметьевск-Водоканал			объем (куб.м.)	Стоимость (руб.)	цена (руб.куб. .м)
	объем (куб.м.)	Стоимость (руб.)	цена (руб.куб. .м)	объем (куб.м.)	Стоимость (руб.)	цена (руб.куб. .м)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
март	71,73	2 676,17	37,31	61,14	2 246,75	36,75	132,86	4 922,92	37,05
апрель	81,81	3 052,29	37,31	44,37	1 630,60	36,75	126,18	4 682,89	37,11
май	58,96	2 199,87	37,31	38,17	1 402,60	36,75	97,13	3 602,47	37,09
июнь	31,29	1 167,54	37,31	31,75	1 166,70	36,75	63,04	2 334,24	37,03
1 пол.	336,74	12 563,66	37,31	316,84	11 643,69	36,75	653,57	24 207,34	37,04
июль	30,34	1 132,10	37,31	35,88	1 318,59	36,75	66,22	2 450,69	37,01
август	42,03	1 567,95	37,31	35,20	1 293,53	36,75	77,22	2 861,48	37,05
сентябрь	76,64	2 859,59	37,31	44,24	1 625,86	36,75	120,89	4 485,44	37,11
октябрь	101,74	3 795,77	37,31	54,73	2 011,18	36,75	156,46	5 806,95	37,11
ноябрь	86,34	3 221,35	37,31	58,04	2 133,04	36,75	144,38	5 354,39	37,08
декабрь	84,75	3 162,06	37,31	53,96	1 982,96	36,75	138,71	5 145,02	37,09
2 пол.	421,84	15 738,81	37,31	282,05	10 365,15	36,75	703,88	26 103,97	37,09

II. Операционные (подконтрольные) расходы приняты в соответствии с методическими указаниями и составили:

на 2019 год в сумме **253037,06 тыс. руб.**, рост к уровню 2018 года 103,6%;

на 2020 год в сумме **259023,91 тыс. руб.**, рост к уровню 2019 года 102,4%;

на 2021 год в сумме **266691,02 тыс. руб.**, рост к уровню 2020 года 103,0%.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **219384,78 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме **119853,2 тыс. руб.**, в том числе:

- амортизация производственного оборудования – 116551,17 тыс. руб. - принята с ростом к уровню 2018 года 107,6 %, согласно представленных оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01«Основные средства» и 02 «Амортизация основных средств», с учетом ввода нового оборудования и реконструкции основных производственных фондов общей стоимостью 103369,3 тыс. руб., в том числе:

(тыс. руб.)

	Мероприятия	ввод	источники
			амортизация
1	2	4	5
1.	Техпереворужение сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения (увеличение стоимости)	101600,7	94883,7
1.	Теплосеть от разветвления на "Западные ворота" до ТК ул.Аминова-Ленина	31 545,7	31 545,7
2.	Теплосеть по ул.Гафиатуллина от ТК "Миша" до ПУ-65 (1 этап)	11 641,0	11 641,0
3.	Теплосеть от ТК ПУ-65 до пр.Строителей 35	16 191,0	16 191,0
4.	Магистральный трубопровод котлов ПТВМ на р.к.№2	18 862,5	18 862,5
5.	Сети теплоснабжения к поликлинике №3 ул. Тельмана	1 117,6	1 117,6
6.	Сети теплоснабжения от ул.Ленина,60 (Главпочтамт) до ул.Ленина,90 (ул.Марджани)	6 717,0	
7.	Сети теплоснабжения от р.к.№1 (под дорогой в районе ул.Герцена,80)	2 364,6	2 364,6

8.	Реконструкция р.к.№2 в части замены котлов ТВГ (ПИР)	1 474,6	1 474,58
9.	Замена бака V=1000м3 №2 на р.к.№2 (СМР)	7 562,8	7 562,83
10.	Реконструкция р.к.№4	4 123,9	4 123,9
II.	Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек, в т.ч.	1768,64	2103,16
	Сетевой насос СЭ-1250-140 №1 на р.к.№1	1 265,56	1 994,96
	Насос горячей воды на р.к.№2	59,30	59,30
	МФУ лазерный HP LaserJet Pro M435gw A3	18,90	48,90
	Компрессор Remeza	62,84	
	Устройство д/л очистки труб "Сток-51-01"	95,93	
	Прочистная машина К-45AF-5	44,45	
	Насос Grundfos CR 5-13 на РК№2 (2 шт.)	153,86	
	Насос хим.Х 80-50-200 Д	67,80	
	ВСЕГО	103369,3	96986,86

К расчету расходов на амортизационные отчисления не принято оборудование, относимое на вид деятельности выработка электрической энергии.

Справочно: в соответствии с учетной политикой организации амортизация начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования имущества, согласно классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 г. № 1. (в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2016 N 640, от 28.04.2018 N 526).

- амортизация цехового оборудования 2460,26 тыс. руб. – принята с учетом факта 1 полугодия 2018 года;

- амортизация общехозяйственного имущества 841,78 тыс. руб. – принята с учетом факта 1 полугодия 2018 года.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ в сумме **41259,5 тыс. руб.**, в том числе:

- производственного персонала в сумме 17265,67 тыс. руб.;

- цехового персонала 17686,9 тыс. руб.;

- административно-управленческого персонала в сумме 6306,93 тыс. руб.

3. Аренда (лизинг) основных производственных фондов принята в сумме **51726,66 тыс. руб.**, со снижением к уровню 2018 года на 6,4%., с учетом фактических расходов за 1 полугодие 2018 года.

Расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.45 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075. Учтены расходы по следующим договорам аренды:

Аренда основных производственных фондов

№ п/п	Арендодатель, концедент, лизингодатель	№ договора	расчет Госкомитета
			арендная плата (тыс. руб.)
1	2	3	4
1	Договор аренды с ООО «Татнефть-Актив» (оборудование мини-ТЭЦ)	№ 59АК-18/37	39383,86
2	Договор аренды с ООО «Татнефть-Актив» (здания мини-ТЭЦ)	№ 90АК-18/50	8437,6
3	Договор аренды с ООО «Татнефть-Актив» (сети теплоснабжения и ГВС)	№ 91АК-18/64	2273,0

№ п/п	Арендодатель, концедент, лизингодатель	№ договора	расчет Госкомитета
			арендная плата (тыс. руб.)
1	2	3	4
4	Договор аренды с ООО "УРС-Торговый Дом" (котельная с оборудованием)	№79/А/418	1632,2
	ИТОГО		51726,66

Справочно:

Арендные платежи приняты по арендованным основным средствам, участвующим в процессе выработки тепловой энергии.

4. Аренда (лизинг) иного имущества принята в сумме **201,06 тыс. руб.**, на уровне расходов утвержденных на 2018 год.

Расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.45 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075. Учтены расходы по следующим договорам аренды:

Аренда прочего имущества

№ п/п	Арендодатель, концедент, лизингодатель	№ договора	расчет Госкомитета
			арендная плата (тыс. руб.)
1	2	3	4
1	Договор аренды земельного участка с ПАО "Татнефть" им Шашина	№ 9/0080/11/2/115	41,62
2	Договор аренды земельного участка с Исполнительным комитетом Альметьевского МР	№ МС 04-071-3666-ПРОМ	41,26
3	Договор аренды земельного участка с Исполнительным комитетом Альметьевского МР	№ МС 04-071-3568-АДМ	118,18
	ИТОГО		201,06

5. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 106,02 тыс. руб., с учетом факта 2018 года.

6. Средства на страхование приняты в сумме **2417,09 тыс. руб.** с учетом факта 2017 года., согласно представленных договоров.

7. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) учтены в сумме **3671,23 тыс. руб.**, в том числе:

- земельный налог – 581,24 тыс. руб. – на уровне 2017 года;
- налог на имущество – 3089,85 тыс. руб. – принят с учетом факта 2017 года.

(Налоговые декларации приложены в тарифном деле)

8. Внереализационные расходы приняты в сумме – **150,0 тыс. руб.**, в том числе:

- услуги банка – **150,0 тыс. руб.** – согласно представленного договора банковского обслуживания расчетов по заработной плате сотрудников.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (НВВ) ОАО «Альметьевские тепловые сети» на 2019-2021 годы составит:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	597659,12	610332,88	629201,87
2	Операционные (подконтрольные) расходы	253037,06	259023,91	266691,05

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
3	Неподконтрольные расходы	219384,78	220360,98	221611,16
4	ИТОГО НВВ	1070080,96	1089717,77	1117504,07

Предлагается **установить тарифы** на тепловую энергию, поставляемую АО «Альметьевские тепловые сети» потребителям на 2019-2021 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодия, %
2019	1617,89	100,0	1640,47	101,4
2020	1640,47	100,0	1681,14	102,5
2021	1681,14	100,0	1725,73	102,7

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)*	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)*	Отклонение к 1 полугодия, %
2019	1941,47	101,7	1968,56	101,4
2020	1968,56	100,0	2017,37	102,5
2021	2017,37	100,0	2070,88	103,4

*- Федеральным законом Российской Федерации от 03.08.2018 №303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налог на добавленную стоимость увеличен до 20%.

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на 2019-2021 гг (корректировка) АО «Альметьевские тепловые сети»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				Период регулирования (корректировка)		Период регулирования 2019 год (корректировка)				2020 год	2021 год
				2019г (с учетом индексации)	Отклонение к предыдущем у периоду, %	Год	Отклонение к предыдущем у периоду, %	I-е полугодие	II-е полугодие		
1	2	3	7	11	12	36	37	38	39	41	46
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да				да	да		
2	Выработано	Гкал	735 750,00	750 150,00	102,0	767 864,66	104,4	447 644,58	320 220,08	767 864,66	767 864,66
3	Собственные нужды котельных	Гкал	11 350,00	11 350,00	100,0	11 350,00	100,0	6 200,00	5 150,00	11 350,00	11 350,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери	Гкал	98 800,00	98 800,00	100,0	98 800,00	100,0	48 200,00	50 600,00	98 800,00	98 800,00
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	625 600,00	640 000,00	102,3	657 714,66	105,1	393 244,58	264 470,08	657 714,66	657 714,66
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	625 600,00	640 000,00	102,3	657 714,66	105,1	393 244,58	264 470,08	657 714,66	657 714,66
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	население	Гкал	452 300,00	467 900,00	103,4	487 842,15	107,9	285 365,24	202 476,91	487 842,15	487 842,15
6.1.3	бюджет	Гкал	90 500,00	91 500,00	101,1	92 622,04	102,3	58 711,24	33 910,80	92 622,04	92 622,04
6.1.4	прочие	Гкал	82 800,00	80 600,00	97,3	77 250,47	93,3	49 168,10	28 082,37	77 250,47	77 250,47
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	566 675,33	642 898,43	113,5	597 659,12	105,5	343 691,22	253 967,90	610 332,88	629 201,87
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	513 227,67	543 516,00	105,9	543 185,02	105,8	315 488,31	227 696,71	554 432,76	571 065,74
7.1	Газ природный	тыс.руб.	513 227,67	543 516,00	105,9	543 185,02	105,8	315 488,31	227 696,71	554 432,76	571 065,74
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	103 140,49	105 763,00	102,5	107 712,99	104,4	62 925,17	44 787,82	107 712,99	107 712,99
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	4 976,01	5 139,00	103,3	5 042,89	101,3	5 013,71	5 083,90	5 147,32	5,30
8	Электроэнергия	тыс.руб.	31 262,44	76 236,51	243,9	32 429,15	103,7	17 135,09	15 294,05	33 402,02	34 738,10
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	30 017,75	73 852,79	246,0	31 084,87	103,6	16 401,14	14 683,73	32 017,42	33 298,11
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	6 113,59	36 875,86	603,2	6 380,44	104,4	3 366,48	3 013,96	6 380,44	6 380,44
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,91	2,00	40,8	4,87	99,2	4,87	4,87	5,02	5,22
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	904,93	1 838,80	203,2	1 074,43	118,7	590,94	483,49	1 106,67	1 150,93
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	184,30	959,88	520,8	184,30	100,0	101,37	82,94	184,30	184,30
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,91	1,92	39,0	5,83	118,7	5,83	5,83	6,00	6,24
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	339,77	544,92	160,4	269,84	79,4	143,02	126,83	277,94	289,06
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	136,45	184,44	135,2	136,45	100,0	72,32	64,13	136,45	136,45
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	2,49	2,95	118,7	1,98	79,4	1,98	1,98	2,04	2,12
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	22 185,22	23 145,93	104,3	22 044,95	99,4	11 067,81	10 977,13	22 498,10	23 398,02

Экспертное заключение 6

9.1	объем воды	тыс.м3	565,77	577,02	102,0	594,81	105,1	298,82	295,99	594,81	594,81
9.2	Тариф	руб.м3	39,21	40,11	102,3	37,06	94,5	37,04	37,09	37,82	39,34
10	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	объем	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	Тариф	руб./Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,040	1,040		1,046				1,034	1,040
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00	1,00		1,00				1,00	1,00
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		0,00				0,00	0,00
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии		91 500,00	550,43		0,00				550,43	0,00
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		0,750	0,750		0,750				0,750	0,750
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	244 352,76	251 585,60	103,0	253 037,06	103,6	183 649,19	69 387,86	259 023,91	266 691,02
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	214 179,89	243 318,82	113,6	219 384,78	102,4	108 885,01	110 499,77	220 360,98	221 611,16
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	108 273,98	118 120,29	109,1	116 551,17	107,6	58 275,59	58 275,59	116 551,17	116 551,17
24	Амортизация (общехов. оборудование)	тыс.руб.	2 755,14	4 366,03	158,5	2 460,26	89,3	1 230,13	1 230,13	2 460,26	2 460,26
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	866,41	3 899,69	450,1	841,78	97,2	420,89	420,89	841,78	841,78
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	16 673,11	17 166,63	103,0	17 265,67	103,6	8 632,84	8 632,84	17 674,18	18 197,33
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	17 079,88	17 585,44	103,0	17 686,90	103,6	8 843,45	8 843,45	18 105,37	18 641,29
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	6 090,48	6 270,76	103,0	6 306,93	103,6	3 153,47	3 153,47	6 456,16	6 647,26
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	53 507,75	59 530,36	111,3	51 726,66	96,7	26 548,07	25 178,59	51 726,66	51 726,66
30	Аренда (лизинг) иного имущества	тыс.руб.	1 818,40	8 244,44	453,4	201,06	11,1	100,53	100,53	201,06	201,06
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	410,93	311,64	75,8	106,02	25,8	0,00	106,02	106,02	106,02
32	Средства на страхование	тыс.руб.	2 815,83	2 815,83	100,0	2 417,09	85,8	0,00	2 417,09	2 417,09	2 417,09
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	3 887,98	5 007,70	128,8	3 671,23	94,4	1 680,06	1 991,18	3 671,23	3 671,23
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
33.2	земельный налог	тыс.руб.	581,24	807,02	138,8	581,24	100,0	290,62	290,62	581,24	581,24
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	3 306,06	4 200,00	127,0	3 089,85	93,5	1 389,37	1 700,49	3 089,85	3 089,85
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,68	0,68	100,0	0,14	20,7	0,07	0,07	0,14	0,14
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	146,85	1 561,00	1 063,0	150,00	102,1	0,00	150,00	150,00	150,00
35	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	26 989,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 6

38	НВВ (годовой)	тыс.руб.	998 365,83	1 139 363,85	114,1	1 070 080,95	107,2	636 225,43	433 855,53	1 089 717,78	1 117 504,05
39	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 595,85	1 780,26	111,6	1 626,97	101,9	1 617,89	1 640,47	1 656,82	1 699,07

Экспертное заключение

к расчетам тарифа тепловую энергию,
поставляемую с коллекторов от источника тепловой энергии на 2019 год,
представленным Общества с ограниченной ответственностью
«Комплексное ЭнергоРазвитие – Генерация»

тарифное дело

№ 20-107/тэ

На основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «Комплексное ЭнергоРазвитие – Генерация» (далее ООО «КЭР – Генерация») на тепловую энергию в режиме комбинированной выработки на 2019 год (письмо от 12.09.2018 №592), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.09.2018 № 257 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2019 год и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-107/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год принято решение применять метод **экономически обоснованных расходов (затрат)** (приказ Госкомитета от 17.09.2018 № 257), о чем организация своевременно уведомлена (письмо исх. от 18.09.2018 №3-20/2778).

Руководитель организации – директор Зиганшин Ильнар Альбертович.

Юридический адрес ООО «КЭР – Генерация»: 420036, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восход, д.45, офис 13 (203).

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1655229925 /КПП 166101001

ООО «КЭР – Генерация» зарегистрировано 11 октября 2011.

ООО «КЭР – Генерация» за установлением тарифов на тепловую энергию обратилось впервые.

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 исходной информации несет теплоснабжающая организация.

Согласно технических характеристик, представленных организацией:

Установленная мощность источника теплоснабжения – 31,08 Гкал/час.

Сети теплоснабжения на балансе организации отсутствуют.

Котельная работает в режиме комбинированной выработки в городе Елабуга.

ООО «КЭР – Генерация» планирует производить и осуществлять поставку тепловой энергии АО «Елабужское ПТС» на основании договора от 11.09.2018 №18/08-420.

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 от 13.04.2018 №10 Исполнительного комитета города Елабуга внесены изменения в схему теплоснабжения города Елабуги. Однако сведения о полезном отпуске источника ООО «КЭР – Генерация» в данной схеме отсутствует.

В соответствии с предложением организации приняты показатели:

- выработка тепловой энергии – 179387,78 Гкал;
- собственные нужды котельной - 3576,74 Гкал (2,0%) в соответствии с представленным расчетом организации;
- полезный отпуск принят –175811,04 Гкал. в соответствии с договором поставки тепловой энергии с АО «Елабужское ПТС» от 11.09.2018 №18/08-420.

Баланс производства тепловой энергии (мощности)

Наименование	Единица измерения	Предложение организации на 2019 год	Принято на 2019 г.	Отклонение, %
Отпуск в сеть	Гкал.	175 260,43	175 811,04	100,3%
Потери	Гкал.	0,00	0,00	
Полезный отпуск	Гкал.	175 260,43	175 811,04	100,3%

Распределение полезного отпуска по полугодиям принято в соответствии с договором: 1 полугодие – 92383,65 Гкал.
2 полугодие – 83427,39 Гкал.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 год в сфере теплоснабжения.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) по представленному проекту организации на 2019 год составила **149893,47 тыс. руб.** Предложенный организацией **проект тарифов** на тепловую энергию на 2019 год составил:

- с 1 января – **855,26 руб./Гкал** (без учета НДС);
- с 1 июля по 31 декабря 2019 г. – **884,46 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом **106,6%** к I полугодию 2019 года.

Уполномоченным по делу 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 (далее – Методические указания).

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2019-2020 годы, применяются следующие индексы-дефляторы:

- электрическая энергия	103,0%
- индекс потребительских цен	104,6%
- индекс цен промышленных производителей	104,3%

Значения по статьям затрат ООО «КЭР – Генерация» с календарной разбивкой на 2019 год представлены в приложении.

Справочно:

1. **Расходы на топливо на технологические цели** приняты в сумме **72994,84 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 1789,67 тыс.руб.

Объемы газа принят по предложению организации – 14108,42 тыс. куб.м. Цена на газ принята согласно представленных данных за октябрь 2018 года и учетом индексации – 5173,85 руб./тыс. куб.

2. **Расходы на сырье и материалы** – организацией не заявлены.

3. **Расходы на оплату труда производственного персонала** приняты в сумме **2284,89 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 310,95 тыс. руб.

Расходы на оплату труда приняты в соответствии с представленной штатным расписанием организации в доле на теплоснабжение- 34,246%. В соответствии с учетной политикой организации затраты основного производства распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально расходам топлива в натуральном выражении, используемого в производстве этих видов энергии.

	100%	В доле на тепловую энергию 34,246%
ФОТ основного производственного персонала	6672,00	2284,89
численность	21	
Среднемесячная заработная плата	26476,19	

4 **Отчисления на соц. нужды** приняты в размере 30,2% от ФОТ и составят **690,04 тыс. руб.**

5. **Расходы на электроэнергию** организацией не заявлены.

6. **Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования** приняты в сумме **13943 тыс. руб.**, в том числе:

- амортизационные отчисления в сумме 3039,70 тыс. руб. в соответствии с представленной бух. отчетностью организации (счет 02 за 11 месяцев 2018 года), в доле, приходящейся на тепловую энергию;

- расходы на ремонт основного производственного оборудования приняты в сумме 10904,20 тыс. руб., в доле, приходящейся на тепловую энергию, в том числе:

	100%	В доле на тепловую энергию 34,246%
- амортизационные отчисления	8 876,06	3 039,70
- ремонт оборудования, в том числе:	22 663,05	7 761,19
1. материалы на текущий ремонт и ремонтное обслуживание (трансформаторное масло, фильтры и пр.);	5 240,49	1 794,66

2. ФОТ основного производственного персонала	3 024,00	1 035,60
численность	10,00	
Среднемесячная заработная плата	25 200,00	
3. Услуги сторонних организаций, в том числе:	22 663,05	7 761,19
- газовое обслуживание оборудования	810,31	277,50
- ТО генераторных установок 7 ед.	19 708,00	6 749,20
- сервисное обслуживание газовой компрессорной установки 2 ед.	2 144,74	734,49

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **2727,81 тыс. руб.**, со снижением к предложению организации на 2532,64 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой организации общепроизводственные расходы распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально расходам топлива в натуральном выражении.

Наименование расходов, тыс. руб.	100,0%	34,246%
Фонд оплаты труда цехового персонала	3 216,00	1 101,35
Соц. отчисления (30,2%)	971,23	332,61
Подготовка кадров	378,74	129,70
Медосмотр	132,89	45,51
Разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий	50,00	17,12
Обслуживание ОПО по локализации и ликвидации ЧС	240,00	82,19
Вневедомственная охрана	1 427,35	488,81
Услуги по предоставлению каналов связи	134,51	46,06
Услуги интернет	28,65	9,81
Услуги местной телефонной связи	19,76	6,77
Услуги по поверке, калибровке и техническому обслуживанию, ремонту средств измерения	218,54	74,84
Сотовая связь	36,00	12,33
спец. Одежда	253,15	86,69
Оценка условий труда	63,80	21,85
ГСМ	246,00	84,25
Командировочные расходы	26,28	9,00
Малоценные активы, спец. одежда, спец. оснастка	293,11	100,38
Программные средства	229,31	78,53
ВСЕГО	7 965,33	2 727,81

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **5658,75 тыс. руб.**, со снижением к предложению организации на 11732,19 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой организации общехозяйственные расходы ежемесячно списываются в состав управленческих расходов на счет 90.08 «Управленческие расходы» с распределением по экономическим элементам затрат между электрической и тепловой энергией по проценту, рассчитанному как отношение между электрической и тепловой энергией.

Наименование расходов, тыс. руб.	100,0%	34,246%
Фонд оплаты труда АУП	9 478,80	3 246,11
Отчисления на соц. нужды	2 862,60	980,33
Амортизация	792,78	271,50
Средства на страхование	9,90	3,39
Лизинговые платежи	512,74	175,59
Аренда нежилых помещений (офис)	91,41	31,30

Медосмотр	63,20	21,65
Услуги интернет	28,65	9,81
Услуги местной телефонной связи	19,76	6,77
Почтовые расходы	13,14	4,50
Сотовая связь	261,02	89,39
Техническое обслуживание и ремонт автомобилей	52,56	18,00
ГСМ	1 749,84	599,25
Командировочные расходы	341,65	117,00
Канцтовары	219,00	75,00
ВСЕГО	15 981,89	5 649,58

9. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме **9,16 тыс. руб.**, в том числе:

- транспортный налог – 5,49 тыс. руб. – по предложению организации;
- налог на имущество в сумме – 3,68 тыс. руб. в соответствии с представленными ведомостями основных средств за 10 месяцев 2018 года счет 01 и 02) – 2,2% от остаточной стоимости основных средств.

10. Внереализационные расходы (услуги банка) – приняты в сумме **44,54 тыс. руб.** по предложению организации.

Годовая величина **необходимой валовой выручки** для расчета тарифов на 2019 год для ООО «КЭР – Генерация» принята в сумме **133989,93 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 15859,0 тыс. руб.

Предлагается **установить тарифы** на производство тепловой энергии **на 2019 год** для ООО «КЭР – Генерация»:

- с 1 января по 30 июня 2019 года – **755,21 руб./Гкал** (без учета НДС);
- с 1 июля по 31 декабря 2019 года – **770,32 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом 102,0% к 1 полугодью 2019 г.

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год (с учетом индексации)	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Откл.к предл. (ср.год), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	178 837,17	94 754,51	84 082,66	179 387,78	100,3%	94 278,74	85 109,04
3	Собственные нужды котельных	Гкал	3 576,74	1 895,09	1 681,65	3 576,74	100,0%	1 895,09	1 681,65
5	Потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00			
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	175 260,43	92 859,42	82 401,01	175 811,04	100,3%	92 383,65	83 427,39
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	175 260,43	92 859,42	82 401,01	175 811,04	100,3%	92 383,65	83 427,39
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.1.2	население	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.1.3	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00			
6.1.4	прочие	Гкал	175 260,43	92 859,42	82 401,01	175 811,04	100,3%	92 383,65	83 427,39
7	Топливо на технологические цели, в том числе:	тыс.руб.	74 784,50	39 023,61	35 760,89	72 994,84	97,6%	38 109,91	34 884,93
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	14 108,42	7 576,57	6 531,85	14 108,42	100,0%	7 414,80	6 693,62
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	5 300,70	5 150,56	5 474,85	5 173,85	97,6%	5 139,71	5 211,67
	удельный		0,0789			0,0789	100,0%		
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
8.2	Вспомогательные материалы (хим. реагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
9	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	2 595,84	1 379,04	1 216,80	2 284,89	88,0%	1 200,84	1 084,05
10	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	783,94	416,47	367,47	690,04	88,0%	362,66	327,38
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	13 343,55	5 910,23	7 433,31	13 943,89	104,5%	7 409,26	6 534,63
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 354,18	1 177,09	1 177,09	3 039,70	129,1%	1 611,04	1 428,66
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	10 989,37	4 733,15	6 256,23	10 904,20	99,2%	5 798,22	5 105,98
12.2.1	материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1 794,66		943,20	851,46
12.2.2	заработная плата	тыс.руб.	1 038,34	551,62	486,72	1 035,60	99,7%	569,58	466,02
12.2.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	313,58	166,59	146,99	312,75	99,7%	172,01	140,74
12.2.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	9 637,46	4 014,94	5 622,52	7 761,19	80,5%	4 113,43	3 647,76
13	Аренда (лизинг) основных производственных	тыс.руб.	35 689,71	18 128,00	17 561,71	35 689,71	100,0%	18 201,75	17 487,96

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Предложение организации на период регулирования			Утверждено органом регулирования			
			Год (с учетом индексации)	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Откл.к предл. (ср.год), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	фондов								
15	Расходы по подготовке, освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 260,44	2 960,01	2 300,43	2 727,81	51,9%	1 474,42	1 253,39
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1 198,08	636,48	561,60	1 101,35	91,9%	605,74	495,61
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	361,82	192,22	169,60	332,61	91,9%	182,93	149,67
16.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
16.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,77	0,38	0,38	0,00	0,0%	0,00	0,00
16.4.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,12	0,06	0,06		0,0%	0,00	0,00
16.4.2	тариф	руб.кВт.ч.	6,27	6,27	6,27	5,58	89,0%	5,58	5,58
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	6,47	3,17	3,30	0,00	0,0%		
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	64,20	32,10	32,10	0,00	0,0%		
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	3 629,10	2 095,66	1 533,44	1 293,85	35,7%	685,74	608,11
17	Общехозяйственные расходы, всего, в т. ч.:	тыс.руб.	17 390,94	9 173,78	8 217,16	5 658,75	32,5%	2 985,35	2 673,40
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	8 528,33	4 530,68	3 997,66	3 246,11	38,1%	1 720,44	1 525,67
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2 575,56	1 368,26	1 207,29	980,33	38,1%	519,57	460,75
17.3	Амортизация	тыс.руб.	64,38	32,19	32,19	271,50	421,7%	135,75	135,75
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00			3,39		1,70	1,70
17.9	Плата за ПДВ (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
17.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	512,74	265,11	247,63	175,59	34,2%	87,80	87,80
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3 673,66	1 836,83	1 836,83	9,16	0,2%	4,58	4,58
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	5,49	2,74	2,74	5,49	100,0%	2,74	2,74
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	3 668,18	1 834,09	1 834,09	3,68	0,1%	1,84	1,84
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	2 036,26	1 140,70	895,56	972,67	47,8%	515,51	457,15
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	149 848,93	76 991,15	72 857,78	133 989,93	89,4%	69 744,19	64 245,74
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	44,54	22,27	22,27	44,54	100,0%	24,49	20,04
20	Прибыль, (-) убыток, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			
23	НВВ	тыс.руб.	149 893,47	77 013,42	72 880,04	134 034,46	89,4%	69 768,68	64 265,78
24	Тариф	руб./Гкал	855,26	829,35	884,46	762,38	89,1%	755,21	770,32
					106,64%				102,0%

Экспертное заключение
к расчетам тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 годы,
представленным АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей г.Азнакаево

тарифное дело

№ 20 - 14/тэ

На основании заявления АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2019 - 2023 годы, **приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 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» **открыто тарифное дело №20-14/тэ.**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления АО «Азнакаевское ПТС» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы применять **метод индексации** установленных тарифов, о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 24.04.2018 №3-20/1079).

Справочно: постановлением Госкомитета от 27.11.2015 №5-39/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Азнакаевское ПТС» на первый долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы.

АО «Азнакаевское ПТС» расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14.

Руководитель организации – первый заместитель генерального директора Хафизов Раушан Газизянович.

**Организация работает по общей системе налогообложения.
ИНН 1643013463/КПП 164301001.**

Источником теплоснабжения являются 6 котельных, которые эксплуатируются на правах собственности.

Установленная мощность котельных 217,24 Гкал/час.

Присоединённая нагрузка составляет 63,41 Гкал/час.

Загруженность котельной – 29,2%.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 46030 м в том числе: сети отопления – 33437 м, сети ГВС – 12593 м.

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 Исполнительного комитета города Азнакаево Азнакаевского муниципального района от 24.12.2014 № 46 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения г. Азнакаево Азнакаевского муниципального района Республики Татарстан до 2030г. (актуализация на 2016г.)» утверждена схема теплоснабжения. Согласно постановлению руководителя Исполнительного комитета города Азнакаево Азнакаевского муниципального района РТ от 15.07.2013 №11 по муниципальному образованию «город Азнакаево» **определена единая теплоснабжающая организация - АО «Азнакаевское ПТС»** (с учетом внесённых изменений постановлением от 08.04.2014 №14). С 2016 года схема не актуализировалась.

При расчете тарифа на 2019 год выработка тепловой энергии принята в объеме 213893,35 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной в размере 11661,1 Гкал;
- потери приняты в объеме 38404,9 Гкал (19,0%) по предложению организации;
- полезный отпуск принят на уровне 2018 года в объеме 163827,35 Гкал, в т.ч. реализуется:
 - населению 110150,17 Гкал (67,2%)
 - бюджетным потребителям 30006,96 Гкал (18,3%);
 - прочие потребители 23670,23 Гкал (14,4%).

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

№ п/п	Показатели	2017г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2018г.	Прогноз организации на 2019г.	Принято ГКРТТ на 2019г.	Отклонение к 2018г., (%)
1	Выработка тепловой энергии	214399,6	215589,9	214728,1	213893,4	99,2
2	собственные нужды котельных	11661,1	13357,6	13358,2	11661,1	87,3
3	Потери	39916,48	38404,9	38404,9	38404,9	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	162822,0	163827,4	162965,0	163827,4	100,0
4.1	население	109944,0	110150,2	109944,0	110150,2	100,0
4.2	бюджетные организации	30026,1	30007,0	30026,1	30007,0	100,0
4.3	прочие потребители	22851,9	23670,2	22994,8	23670,2	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 год :

1 полугодие – 94126,73 Гкал;

2 полугодие – 69700,62 Гкал.

Баланс тепловой энергии на 2020- 2023 года принят на уровне 2019 года.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно данным за 2017 год организацией получена прибыль в сумме 21678,33 тыс. рублей. Прибыль получена за счет отклонения фактических затрат от утвержденных показателей 2017 года и увеличения полезного отпуска на 2,4%.

Превышение по статьям:

- «сырье и материалы» хим.реагенты на сумму 928,94 тыс. руб.;
- «общехозяйственные расходы» на сумму 4563,50 тыс. руб.;

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «топливо на технологические цели» на сумму 5782,60 тыс. руб.;
- «вода на технологические цели» на сумму 249,78 тыс. руб.;
- «ФОТ производственного персонала» и отчисления на социальные нужды на сумму 13975,23 тыс. руб.;
- «амортизация производственного оборудования» на сумму 629,67 тыс. руб.;
- «ремонт» на сумму 626,24 тыс. руб.;
- «общепроизводственные расходы» на сумму 1146,89 тыс. руб.;

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2019 год составили:

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, %
299587,39	1658,58	100,0	2131,67	128,5

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО «Азнакаевское ПТС», 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 Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 - 2023 годы, применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Природный газ с 1 июля	101,4%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Индекс потребительских цен	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	104,3%	104,2%	104,1%	104,4%	104,7%

Значения по статьям затрат АО «Азнакаевское ПТС» для потребителей г.Азнакаево с календарной разбивкой представлены в Приложение1.

Справочно:

Базовый период регулирования 2019

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 186 077,82 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **150 870,48 тыс. рублей.**

Объем газа принят в количестве 29019,00 тыс.м³ согласно расчету, исходя из удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанного в техническом заключении . Среднегодовая цена газа на 2019 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребления (котельные относятся к III, IV и V группам) в сумме 5199,02 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 34 744,70 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели приняты в сумме 34 644,72 тыс. рублей. Электроэнергия учтена в объеме 10286,13 тыс. кВт.ч. в соответствии с расчетным удельным расходом, указанный в техническом заключении. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу четвертой ценовой категории по напряжениям: высокое, среднее, низкое (ВН, СН2, НН) с учетом индексации.

- на общепроизводственные (цеховые) нужды приняты в сумме 30,32 тыс. руб. Электроэнергия учтена в объеме 5,97 тыс. кВт.ч. согласно фактическим данным за 2017 год. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом индексации;

- на общехозяйственные нужды приняты в сумме 69,67 тыс. руб. Электроэнергия учтена в объеме 13,72 тыс. кВт.ч. согласно фактическим данным за 2017 год. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом индексации;

3. Расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2019 года на услуги водоснабжения приняты в сумме 462,63 тыс. руб.

Объем воды принят согласно техническому заключению в размере 21,20 тыс.м³. Поставщиком воды является организация ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 08.12.2017 №10-107/кс установлен тариф на II полугодие 2018 года для потребителей муниципального образования «город Азнакаево» в размере 21,59 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **52 404,88 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы на вспомогательные материалы (химреагенты) приняты на уровне 2017 года с учетом индексации в сумме **2 160,48 тыс. рублей.**

2. Расходы, на услуги водоотведения, заявленные в сумме 362,30 тыс. руб. не приняты, так как в отчетах за 2017 год и 9 месяцев 2018 года организация расходы по данной услуге не отражает.

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме **25 378,04 тыс. рублей.**

Согласно фактическим данным за 2017 год численность производственного персонала принята в количестве 84 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 25 176,62 руб.

3. Расходы на ремонт приняты в сумме 7 826,62 тыс. руб., в том числе:

- материалы на капитальный и текущий ремонт в сумме 6 086,16 тыс. руб.;
- ФОТ ремонтного персонала принят в сумме 1 296,71 тыс. руб.

Согласно фактическим данным за 2017 год численность производственного персонала принята в количестве 6 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 18 009,80 руб.

- отчисления на социальные нужды от ФОТ ремонтного персонала приняты в сумме 391,60 тыс. руб.;

- услуги сторонних организации приняты в сумме 52,15 тыс. рублей.

Не приняты материалы на сумму 2 859,03 тыс. руб. заявленные по замене участка тепловых сетей от ул.Султангабиева д.8а до ул.Булгар д.3 (смета представлена на общую сумму 3 309,77 тыс. руб.). Рекомендовано провести за счет накопленных амортизационных отчислений.

Справочно: в таблице представлен анализ выполнения ремонтных работ
тыс. руб.

	2015г.	2016г.	2017г.	9 мес. 2018г.
план	10 716,05	9 296,89	9 347,41	9 624,09
факт	10 890,73	9 302,56	8 721,17	8 327,59
отклонение, тыс. руб.	174,68	5,67	-626,24	-1 296,50
отклонение, %.	101,6	100,1	93,3	86,5

4. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 10 451,28 тыс. руб., с учетом следующих расходов:

- фонд оплаты труда принят в сумме 4072,25 тыс. руб.,

Согласно фактическим данным за 2017 год численность производственного персонала принята в количестве 10 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 33935,38 руб.

- расходы на охрану труда приняты согласно фактическим данным за 2017 год с учетом индексации в сумме 508,37 тыс. руб.;

- прочие расходы приняты в сумме 5870,66 тыс. руб. в том числе:

тыс.руб.

Услуги собственного автотранспорта(в т.ч. ГСМ, запчасти)	2111,62
Запчасти	495,00
Автоуслуги сторонними организациями	248,60
Аренда транспортного средства	172,52
Техническое обслуживание газового хозяйства	273,95
Техническое обслуживание узлов учета	432,70
Периодическая проверка приборов	676,02
Подготовка кадров	2,68
Охрана объектов	840,30
Хоз.расходы, инвентарь	328,72
Услуги связи	1,36
Канцелярские товары	17,65
Командировочные расходы	35,43
Эксплуатационные расходы	135,70
Раскрытие информации	3,41
Страхование	92,15
Аренда земли	2,85
Итого	5870,66

5. Общехозяйственные расходы в целом по организации на 2019 год приняты в сумме 28 439,33 тыс. руб., что ниже прогноза организации на 17 042,54 тыс. руб.

Численность АУП принята на уровне утвержденной, с учетом штатного расписания. Заработная плата АУП принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Амортизационные отчисления приняты на основании ведомости амортизации за 9 мес. 2018 года.

Расходы на электроэнергию приняты на основании фактических данных за 2017 год с учетом индекса-дефлятора.

Прочие затраты приняты с учетом отчетных данных организации за 2017 год, представленных документов, с индексацией к 2017 году.

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности. Согласно учетной политике 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяется по видам деятельности на «теплоснабжение г.Азнакаево» приходится 28,7%.

Общехозяйственные расходы на 2019 год с учетом распределения на «теплоснабжение г.Азнакаево» приняты в сумме 8 154,21 тыс. руб., в т.ч.:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	С учетом распределения на тепло Азнакаево
1	Заработная плата АУП	25 545,43	16 956,35	4 866,47
2	Отчисления на соц. страхование от з/платы АУП	7 714,72	5 120,82	1 469,67
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	85,28	92,00	26,40
4	Электроснабжение на общехозяйственные расходы	357,67	329,46	69,67
5	Прочие расходы	11 778,77	5 940,70	1 722,00
Итого		45 481,87	28 439,33	8 154,21

Справочно:

- отчисления на социальные нужды в сумме 1469,67 тыс. руб. учтены в неподконтрольных расходах;

- амортизационные отчисления от общехозяйственного имущества в сумме 26,40 тыс. руб. учтены в неподконтрольных расходах;

- электроэнергия на общехозяйственные нужды в сумме 69,67 тыс. руб. учтены в расходах на приобретение энергоресурсов.

Прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 1722,00 тыс. руб., в том числе:

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	тыс.руб.
			С учетом распределения на тепло Азнакаево
Транспортные расходы	2,33	2,33	0,67
Охрана вневедомственная	712,56	712,56	204,50
Услуги банка	0,05	0,00	0,00
Услуги ЕРЦ	365,94	365,94	0,00
Представительские расходы	24,51	0,00	0,00
Подготовка кадров	435,25	435,25	124,92
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1 033,17	1 033,17	296,52
Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	259,80	259,80	74,56
Услуги договорные (юридические, консультационные)	465,21	465,21	133,52
Лицензии, экспертиза	613,64	0,00	0,00
Страхование имущества	30,34	30,34	8,71
Аренда земли	185,94	185,94	53,36
Командировочные расходы	190,36	190,36	54,63
Охрана труда	201,43	201,43	57,81
Вывоз ТБО	271,72	271,72	77,98
Тех.обслуживание ККМ	26,01	26,01	7,46
Подписка	19,39	19,39	5,56
Хозяйственные расходы (хоз.инвентарь)	773,77	773,77	222,07
Расчет декларации экологического налога (оптимизация экологического налога)	1 300,93	0,00	0,00
Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	31,63	31,63	9,10
Объявления	7,99	7,99	2,29
Ремонт оргтехники и заправка картриджей	81,62	81,62	23,42
Тех. обслуживание узлов учета	44,26	44,26	12,70
Расходы по оформлению недвижимости	17,58	0,0	
Аудиторские услуги	48,68	48,68	13,97
Содержание головной организации	3 132,87	0,00	0,00
Услуги по считыванию и передачи данных о потреблении э/э, изготовление пропусков, межевание земельных участков, услуги БТИ	367,84	333,85	95,81
Оценка имущества	35,30	35,30	10,13
Услуги нотариуса	8,06	8,06	2,31
Покупка оргтехники	50,02	50,02	14,36
Обслуживание объектов опасного производства	215,66	0,00	122,06
Газ отопление	147,95	147,95	42,46

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	С учетом распределения на тепло Азнакаево
Тех. обслуживание кондиционеров	2,03	0,00	0,00
Аренда транспортного средства	325,81	0,00	0,00
Транспортные услуги	137,22	137,22	39,38
Водоснабжение и водоотведение	97,73	0,00	0,00
Услуги электронных торгов	19,26	19,26	5,53
Техническое обслуживание и тек.ремонт сети газораспределения и газопотребления	21,63	21,63	6,21
Тех.освидетельствование зданий	63,28	0,00	0,00
Затраты на ремонт общепроизв. оборудования	10,02	0,00	0,00
	11 778,79	5 940,69	1722,00

Представительские расходы, затраты на лицензии, экспертизу, расходы по оформлению недвижимости, содержание головной организации, аренда транспортного средства и прочие услуги исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Исключены затраты на расчет декларации экологического налога (оптимизацию экологического налога) в связи с тем, что методические указания по расчету регулируемых тарифов, не предполагают включение данных затрат.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 18 266,55 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 6 883,78 тыс. руб. согласно отчетным данным за 9 месяцев 2018, в том числе:

- от основного производственного оборудования в сумме 5 974,42 тыс. руб.;
- от общепроизводственного оборудования в сумме 882,96 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 26,40 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы в сумме 10 363,66 тыс. руб., в том числе:

- от ФОТ ППП в сумме 7 664,17 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 1 229,82 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 1 469,67 тыс. руб.;

3. Плата за предельно допустимые выбросы принята согласно фактическим данным за 2017 год в сумме 200,00 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты согласно фактическим данным за 2017 год в сумме 8,00 тыс. руб.;

5. Транспортный налог учтен согласно фактическим данным за 2017 год на сумму 90,78 тыс. руб.;

6. Земельный налог принят по факту 2017 года в сумме 219,66 тыс. руб.;

7. Налог на имущество принят, с учетом ввода основных средств, в сумме 460,70 тыс. руб.;

8. Внебюджетные расходы приняты по предложению организации в сумме 39,97 тыс. руб. (услуги банка).

IV. Нормативная прибыль принята в сумме **310,00 тыс. руб.** в соответствии пунктом 74 Основ ценообразования и в соответствии с Коллективным договором, в том числе мат. помощь к Дню пожилого человека, женщинам по уходу за детьми, помощь неработающим пенсионерам, на погребение (расчет представлен).

Справочно: по факту 2017 года на социальные выплаты по коллективному договору составили – 327,26 тыс. руб.

Величина годовой НВВ на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) для расчета тарифов принята в сумме **257 059,24** тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	150 870,48	154 016,79	158 637,30	163 396,42	168 298,31
2	Расходы на электроэнергию	34 744,70	35 787,04	36 860,65	37 966,47	39 105,47
3	Расходы на холодную воду	462,63	477,09	496,18	516,02	536,67
4	ИТОГО	186 077,82	190 280,93	195 994,13	201 878,92	207 940,44

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

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	52 404,88	53 644,78	55 232,66	56 867,55	58 550,83
Рост	%		102,4	103,0	103,0	103,0

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	52 404,88	х	х	х	х
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
4	Уровень надежности теплоснабжения						
4.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км	ед.	0	0	0	0	0

	тепловых сетей.						
4.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.	0	0	0	0	0
5.	Показатели энергетической эффективности						
5.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
5.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
5.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	38404,9	38404,9	38404,9	38404,9	38404,9

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%.

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергоресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	186 077,82	190 280,93	195 994,13	201 878,92	207 940,44
2	Операционные (подконтрольные) расходы	52 404,88	53 644,78	55 232,66	56 867,55	58 550,83
3	Неподконтрольные расходы	18 266,55	18 471,78	18 785,81	19 109,12	19 442,01
4	Нормативная прибыль	310,00	-	-	-	-
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	257 059,24	262 397,49	270 012,60	277 885,55	285 933,28

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей г.Азнакаево на 2019 - 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к 1 полугодию
2019	1569,00	94,6%	1569,20	100,01%
2020	1569,20	100,0%	1645,52	104,9%
2021	1645,52	100,0%	1651,72	100,4%
2022	1651,72	100,0%	1755,87	106,3%
2023	1745,33	99,4%	1745,33	100,0%

Тарифы для населения (НДС=20,0%):

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к 1 полугодию
2019	1882,80	96,2%	1883,04	100,01%
2020	1883,04	100,0%	1974,62	104,9%
2021	1974,62	100,0%	1982,06	100,4%
2022	1982,06	100,0%	2107,04	106,3%
2023	2094,40	99,4%	2094,40	100,0%

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей г. Азнакаево

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				2019г.	Отк. к 2018г., %	2019г.	Отк. к 2018г., %	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да	да	да	да
2	Выработано	Гкал	215 589,85	214 728,10	99,6	213 893,35	99,2	213 893,35	213 893,35	213 893,35	213 893,35
3	Собственные нужды котельных	Гкал	13 357,60	13 358,20	100,0	11 661,10	87,3	11 661,10	11 661,10	11 661,10	11 661,10
5	Потери	Гкал	38 404,90	38 404,90	100,0	38 404,90	100,0	38 404,90	38 404,90	38 404,90	38 404,90
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	163 827,35	162 965,00	99,5	163 827,35	100,0	163 827,35	163 827,35	163 827,35	163 827,35
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	163 827,35	162 965,00	99,5	163 827,35	100,0	163 827,35	163 827,35	163 827,35	163 827,35
6.1.2	население	Гкал	110 150,17	109 944,03	99,8	110 150,17	100,0	110 150,17	110 150,17	110 150,17	110 150,17
6.1.3	бюджет	Гкал	30 006,96	30 026,14	100,1	30 006,96	100,0	30 006,96	30 006,96	30 006,96	30 006,96
6.1.4	прочие	Гкал	23 670,23	22 994,83	97,1	23 670,23	100,0	23 670,23	23 670,23	23 670,23	23 670,23
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	187 936,30	200 540,55	106,7	186 077,82	99,0	190 280,93	195 994,13	201 878,92	207 940,44
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	150 447,80	151 903,40	101,0	150 870,48	100,3	154 016,79	158 637,30	163 396,42	168 298,31
7.1	Газ природный	тыс.руб.	150 447,80	151 903,40	101,0	150 870,48	100,3	154 016,79	158 637,30	163 396,42	168 298,31
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	29 525,91	28 880,86	97,8	29 019,00	98,3	29 019,00	29 019,00	29 019,00	29 019,00
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 095,45	5 259,66	103,2	5 199,02	102,0	5 307,45	5 466,67	5 630,67	5 799,59
	удельный расход	кг у.т./Гкал	165,0	162,1		162,1		162,1	162,1	162,1	162,1
8	Электроэнергия	тыс.руб.	37 008,71	48 108,63	130,0	34 744,70	93,9	35 787,04	36 860,65	37 966,47	39 105,47
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	36 910,81	48 003,97	130,1	34 644,72	93,9	35 684,06	36 754,58	37 857,22	38 992,94
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	11 310,51	10 985,11	97,1	10 286,13	90,9	10 286,13	10 286,13	10 286,13	10 286,13
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,26	4,37	133,9	3,37	103,2	3,47	3,57	3,68	3,79
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	62,00	66,28	106,9	30,32	48,9	31,22	32,16	33,13	34,12
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	19,00	19,00	100,0	5,97	31,4	5,97	5,97	5,97	5,97
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,26	3,49	106,9	5,08	155,6	5,23	5,39	5,55	5,72
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	35,90	38,37	106,9	69,67	194,1	71,76	73,91	76,13	78,41
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	11,00	11,00	100,0	13,72	124,7	13,72	13,72	13,72	13,72
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,26	3,49	106,9	5,08	155,6	5,23	5,39	5,55	5,72
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	479,78	528,52	110,2	462,63	96,4	477,09	496,18	516,02	536,67
9.1	объем воды	тыс.м3	22,99	24,00	104,4	21,20	92,2	21,20	21,20	21,20	21,20
9.2	Тариф	руб.м3	20,87	22,02	105,5	21,82	104,6	22,50	23,40	24,34	25,31
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,040		1,040		1,034	1,040	1,040	1,040
12	Индекс эффективности			1,00		1,000		1,000	1,000	1,000	1,000

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				2019г.	Отк. к 2018г., %	2019г.	Отк. к 2018г., %	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
	операционных расходов (ИР)										
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			217,24		217,240		217,240	217,240	217,240	217,240
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,75		0,750		0,750	0,750	0,750	0,750
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	60 581,90	74 868,68	123,6	52 404,88	86,5	53 644,78	55 232,66	56 867,55	58 550,83
17	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	1 094,26	3 964,05	362,3	2 160,48	197,4				
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	1 094,26	3 601,74	329,1	2 160,48	197,4				
17.2	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	362,30	0,0	0,00	0,0				
17.2.1	объем стоков	тыс.м3	0,00	24,00	0,0	0,00	0,0				
17.2.2	тариф	руб.м3	0,00	15,10	0,0	0,00	0,0				
18	Основная и доп. оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	33 407,57	36 133,62	108,2	25 378,04	76,0				
19	Затраты на ремонт	тыс.руб.	9 624,09	10 816,38	112,4	7 826,62	81,3				
19.1	материалы	тыс.руб.	6 913,65	9 085,51	131,4	6 086,16	88,0				
19.2	заработная плата	тыс.руб.	1 222,66	1 289,26	105,4	1 296,71	106,1				
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	369,24	389,36	105,4	391,60	106,1				
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 118,54	52,25	4,7	52,15	4,7				
21	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	11 444,76	13 932,56	121,7	10 451,28	91,3				
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	3 106,85	4 048,93	130,3	4 072,25	131,1				
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	462,16	529,72	114,6	508,37	110,0				
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	7 875,75	9 353,92	118,8	5 870,66	74,5				
22	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 011,22	10 022,07	200,0	6 588,47	131,5				
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	4 320,34	6 522,03	151,0	4 866,47	112,6				
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	690,88	3 500,04	506,6	1 722,00	249,2				
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	20 327,09	24 178,15	118,9	18 266,55	89,9	18 471,78	18 785,81	19 109,12	19 442,01
23	Амортизация производс- оборудования	тыс.руб.	6 234,22	8 159,95	130,9	5 974,42	95,8	5 974,42	5 974,42	5 974,42	5 974,42
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	753,22	753,22	100,0	882,96	117,2	882,96	882,96	882,96	882,96
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	20,48	23,03	112,5	26,40	128,9	26,40	26,40	26,40	26,40

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				2019г.	Отк. к 2018г., %	2019г.	Отк. к 2018г., %	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	10 089,08	10 912,35	108,2	7 664,17	76,0	7 845,50	8 077,73	8 316,83	8 563,01
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	938,27	1 222,78	130,3	1 229,82	131,1	1 258,92	1 296,18	1 334,55	1 374,05
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	1 304,74	1 969,65	151,0	1 469,67	112,6	1 504,45	1 548,98	1 594,83	1 642,03
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	88,34	207,96	235,4	200,00	226,4	200,00	200,00	200,00	200,00
32	Средства на страхование	тыс.руб.	100,00	100,00	100,0	8,00	8,0	8,00	8,00	8,00	8,00
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	761,77	792,24	104,0	771,14	101,2	771,14	771,14	771,14	771,14
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	107,17	111,46	104,0	90,78	84,7	90,78	90,78	90,78	90,78
34.2	земельный налог	тыс.руб.	291,31	302,96	104,0	219,66	75,4	219,66	219,66	219,66	219,66
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	363,29	377,82	104,0	460,70	126,8	460,70	460,70	460,70	460,70
35	Внереализационные расходы	тыс.руб.	36,97	36,97	100,0	39,97	108,1	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	310,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
39	НВВ (годовой)	тыс.руб.	268 845,29	299 587,39	111,4	257 059,24	95,6	262 397,49	270 012,60	277 855,59	285 933,28
39.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	153 241,14	167 580,08		147 684,76		147 704,05	154 887,02	155 470,58	164 282,49
39.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	115 604,15	132 007,31		109 374,48		114 693,44	115 125,58	122 385,00	121 650,80
40	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 641,03	1 838,35	112,0%	1 569,09	95,6%	1 601,67	1 648,15	1 696,03	1 745,33
40.1	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 628,03	1 658,58	100,0%	1 569,00	94,6%	1 569,20	1 645,52	1 651,72	1 745,33
40.2	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 658,58	2 131,67	128,5%	1 569,20	100,01%	1 645,52	1 651,72	1 755,87	1 745,33

Экспертное заключение
к расчетам тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 годы,
представленным АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей п.г.т.Актюбинский

тарифное дело

№ 20 - 15/тэ

На основании заявления АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2019 - 2023 года, **приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.04.2018г. № 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» (далее – Приказ Госкомитета) открыто тарифное дело №20-15/тэ.**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления АО «Азнакаевское ПТС» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы применять **метод индексации** установленных тарифов, о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 24.04.2018 №3-20/1079).

Справочно: постановлением Госкомитета от 27.11.2015 №5-38/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Азнакаевское ПТС» на первый долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы.

Руководитель организации – первый заместитель генерального директора Хафизов Раушан Газизянович.

**Организация работает по общей системе налогообложения.
ИНН 1643013463/КПП 164301001.**

Источником теплоснабжения является 1 котельная, которая эксплуатируется на правах собственности.

Установленная мощность котельной 35,78 Гкал/час.

Присоединённая нагрузка составляет 17,82 Гкал/час.

Средняя загрузка котельной 49,8%.

Протяженность тепловых сетей составляет 20959,3 м в двухтрубном исчислении, в том числе сети отопления – 15480,7 м, сети ГВС – 5478,6 м.

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Постановлением руководителя исполнительного комитета пгт.Актюбинский Азнакаевского муниципального образования от 11.12.2013 № 20 утверждена схема теплоснабжения муниципального образования «поселок городского типа Актюбинский» Азнакаевского муниципального района Республики Татарстан. С 2013 года схема не актуализировалась. Единая теплоснабжающая организация в пгт.Актюбинский не определена.

При расчете тарифа на 2019 год выработка тепловой энергии принята в объеме 48510,7 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной 2347,0 Гкал;
- потери приняты согласно техническому заключению в объеме 7796,7 Гкал (16,9%);
- полезный отпуск принят по предложению организации в объеме 38367,0 Гкал (83,1%), в т.ч. реализуется:
 - населению 27318,0 Гкал (71,2%)
 - бюджетным потребителям 9258,0 Гкал (24,1%);
 - прочие потребители 1791,0 Гкал (4,7%).

Баланс производства тепловой энергии (Гкал)

№ п/п	Показатели	2017г. (факт.)	Принято ГКРПТ на 2018г.	Прогноз организации на 2019г.	Принято ГКРПТ на 2019г.	Откло нение к 2018г. (%)
1	Выработка тепловой энергии	50150,6	48788,5	51205,8	48510,7	99,4
2	собственные нужды котельных	2925,7	2347,0	2893,1	2347,0	100,0
3	Потери	8899,9	7796,7	9945,7	7796,7	100,0
4	Полезный отпуск, в том числе:	38325,0	38644,8	38367,0	38367,0	99,3
4.1	население	27317,8	27489,1	27318,0	27318,0	99,4
4.2	бюджетные потребители	9219,4	9258,0	9258,0	9258,0	100,0
4.3	прочие потребители	1787,8	1897,7	1791,0	1791,0	94,4

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 - 2023гг.:

1 полугодие – 24202,67 Гкал;

2 полугодие – 14164,33 Гкал.

Баланс тепловой энергии на 2020-2023 годы принят на уровне 2019 года.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения по энергорайону «Актюбинский», согласно отчетным данным организации за 2017 год, получена прибыль в сумме 1128,52 тыс. рублей.

Экономия по статьям:

- «ФОТ ППП» и «отчисления на соц. нужды» на 1750,97 тыс. руб.;
- «расходы на ремонт» на сумму 3171,66 тыс. рублей.

Инвестиционная программа на 2019 год организацией не заявлена.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и тарифов по представленному проекту организации на 2019 год составили:

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	<i>Отклонение к 2полугодия предшествующего года, %</i>	Проект тарифа на 2полугодие, руб./Гкал	<i>Отклонение к 1 полугодия, %</i>
68386,54	1649,36	<i>100,0</i>	2009,82	<i>121,85</i>

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», 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 - 2023 годы, применяются следующие индексы-дефляторы:

	<i>2019 год</i>	<i>2020 год</i>	<i>2021 год</i>	<i>2022 год</i>	<i>2023 год</i>
Природный газ с 1 июля	101,4%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Индекс потребительских цен	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	104,3%	104,2%	104,1%	104,4%	104,7%

Значения по статьям затрат АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей п.Актюбинский с календарной разбивкой представлены в Приложение1.

Справочно:

Базовый период регулирования 2019

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 44188,87 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 35292,14 тыс. рублей.

Газ природный принят согласно техническому заключению в объеме 6558,60 тыс.м³. Среднегодовая цена газа на 2019 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к IV группе) в сумме 5381,05 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 8026,92 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели приняты в сумме 7989,54 тыс. рублей. Электроэнергия принята согласно техническому заключению в объеме 2495,93 тыс. кВт.ч. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу четвертой ценовой категории по среднему напряжению (СН1) с учетом индексации.

- на общепроизводственные (цеховые) нужды приняты в сумме 11,32 тыс. руб. Электроэнергия учтена в объеме 2,23 тыс. кВт.ч. согласно фактическим данным за 2017 год. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом индексации;

- на общехозяйственные нужды приняты в сумме 26,05 тыс. руб. Электроэнергия учтена в объеме 5,13 тыс. кВт.ч. согласно фактическим данным за 2017 год. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом индексации;

3. Расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 869,81 тыс. рублей.

Объем воды принят согласно техническому заключению в размере 30,24 тыс.м³. АО «Азнакаевское ПТС» оказывает услуги по водоснабжению в п.г.т. Актюбинский.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 14.12.2017 №10-116/кс установлен тариф на II полугодие 2018 года для потребителей в размере 28,49 руб./м³ (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме 15073,00 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 892,67 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- вспомогательные материалы приняты согласно фактическим затратам 2017 года с учетом индексации в сумме 292,61 тыс. руб.;

- расходы на услуги водоотведения с учетом индексации утвержденных тарифов на услуги водоотведения с 1 июля 2019 год приняты в сумме 600,06 тыс. руб. Стоки приняты по факту 2017 года в объеме 20,60 тыс.м³.

АО «Азнакаевское ПТС» оказывает услуги по водоотведению в п.г.т. Актюбинский.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 14.12.2017 №10-116/кс установлен тариф на II полугодие 2018 года для потребителей в размере 29,85 руб./м³ (без учета НДС).

2. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме **4969,30 тыс. рублей.**

Согласно фактическим данным за 2017 год численность производственного персонала принята в количестве 26 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 15927,23 руб.

3. Расходы на ремонт приняты в сумме 5194,72 тыс. руб., в т.ч.:

- материалы на ремонт приняты по предложению организации с учетом индексации в сумме 3719,03 тыс. руб.;

- ФОТ ремонтного персонала принят в сумме 1013,25 тыс. руб.;

Согласно фактическим данным за 2017 год численность производственного персонала принята в количестве 5 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 16887,45 руб.

- отчисления на социальные нужды от ФОТ ремонтного персонала приняты в сумме 306,00 тыс. руб.;

4. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 2410,45 тыс. руб., учтены следующие расходы:

- фонд оплаты труда принят в сумме 1292,18 тыс. руб.,

Согласно фактическим данным за 2017 год численность производственного персонала принята в количестве 4 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 26920,45 руб.

- расходы на охрану труда приняты по предложению организации с учетом индексации в сумме 91,22 тыс. руб.;

- прочие расходы приняты в сумме 1027,04 тыс. руб. в том числе:

тыс.руб.

Услуги собственного автотранспорта (ГСМ, зап.части)	571,45
Услуги автотранспорта сторонними организациями (в т.ч. аренда)	77,58
Техническое обслуживание газового хозяйства	103,20
Техническое обслуживание узлов учета	88,78
Заправка баллонов	1,81
Тех. освидетельствование и обслуживание по котлам	46,38
Периодическая проверка приборов	16,82
Услуги связи	0,07
Страхование	25,90
Канцелярские товары (в т.ч. заправка картрижей)	3,81
Командировочные расходы	7,64
Хоз.расходы	83,46
Подготовка кадров	0,14
Итого	1027,04

5. Общехозяйственные расходы в целом по организации на 2019 год приняты в сумме 28 439,33 тыс. руб., что ниже прогноза организации на 17 042,54 тыс. руб.

Численность АУП принята на уровне утвержденной, с учетом штатного расписания. Заработная плата АУП принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Амортизационные отчисления приняты на основании ведомости амортизации за 9 мес. 2018 года.

Расходы на электроэнергию приняты на основании фактических данных за 2017 год с учетом индекса-дефлятора.

Прочие затраты приняты с учетом отчетных данных организации за 2017 год, представленных документов с учетом индексации к 2017 году.

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги. Согласно учетной политике 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяется по видам деятельности, на «теплоснабжение пгт. Актюбинский» приходится 7,0%.

Общехозяйственные расходы на 2019 год с учетом распределения приняты в сумме 1996,81 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	С учетом распределения на тепло Актюбинский
1	Заработная плата АУП	25 545,43	16 956,35	1 186,94
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	7 714,72	5 120,82	358,46
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	85,28	92,00	6,44
4	Электроэнергия на общехозяйственные расходы	357,67	329,46	26,05
5	Прочие расходы	11 778,77	5 940,70	418,92
Итого		45 481,87	28 439,33	1996,81

Справочно:

- отчисления на социальные нужды в сумме 358,46 тыс. руб. учтены в неподконтрольных расходах;

- амортизационные отчисления от общехозяйственного имущества в сумме 6,44 тыс. руб. учтены в неподконтрольных расходах;

- электроэнергия на общехозяйственные нужды в сумме 26,05 тыс. руб. учтены в расходах на приобретение энергоресурсов.

Прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 418,92 тыс. руб.
тыс.руб.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс. руб.	Расчет Госкомитета тыс. руб.	С учетом распределения на тепло Актюбинский
Транспортные расходы	2,33	2,33	0,16
Охрана вневедомственная	712,56	712,56	49,88

Экспертное заключение 9.1

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс. руб.	Расчет Госкомитета тыс. руб.	С учетом распределения на тепло Актюбинский
Услуги банка	0,05	0	
Услуги ЕРЦ	365,94	365,94	
Представительские расходы	24,51	0	
Подготовка кадров	435,25	435,25	30,47
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1 033,17	1 033,17	72,32
Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	259,80	259,80	18,19
Услуги договорные (юридические, консультационные)	465,21	465,21	32,56
Лицензии, экспертиза	613,64	0	
Страхование имущества	30,34	30,34	2,12
Аренда земли	185,94	185,94	13,02
Командировочные расходы	190,36	190,36	13,33
Охрана труда	201,43	201,43	14,10
Вывоз ТБО	271,72	271,72	19,02
Тех.обслуживание ККМ	26,01	26,01	1,82
Подписка	19,39	19,39	1,36
Хозяйственные расходы (хоз.инвентарь)	773,77	773,77	54,16
Расчет декларации экологического налога (оптимизация экологического налога)	1 300,93	0	
Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	31,63	31,63	2,21
Объявления	7,99	7,99	0,56
Ремонт оргтехники и заправка картриджей	81,62	81,62	5,71
Тех. обслуживание узлов учета	44,26	44,26	3,10
Расходы по оформлению недвижимости	17,58	0	
Аудиторские услуги	48,68	48,68	3,41
Содержание головной организации	3 132,87	0	
Услуги по считыванию и передачи данных о потреблении э/э, изготовление пропусков, межевание земельных участков, услуги БТИ	367,84	333,85	23,37
Оценка имущества	35,30	35,30	2,47
Услуги нотариуса	8,06	8,06	0,56
Покупка оргтехники	50,02	50,02	3,50
Обслуживание объектов опасного производства	215,66	0	28,68
Газ отопление	147,95	147,95	10,36
Тех.обслуживание кондиционеров	2,03	0	
Аренда транспортного средства	325,81	0	
Транспортные услуги	137,22	137,22	9,61
Водоснабжение и водоотведение	97,73	0	
Услуги электронных торгов	19,26	19,26	1,35
Техническое обслуживание и тек.ремонт сети газораспределения и газопотребления	21,63	21,63	1,51
Тех.освидетельствование зданий	63,28	0	
Затраты на ремонт общехозяйственного оборудования	10,02	0	
итого	11 778,79	5 940,69	418,92

Представительские расходы, затраты на лицензии, экспертизу, расходы по оформлению недвижимости, содержание головной организации, аренда транспортного средства и прочие услуги исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Исключены затраты на расчет декларации экологического налога (оптимизацию экологического налога) в связи с тем, что методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, не предполагают включение данных затрат.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 3 177,35 тыс. руб., в т.ч.:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 685,32 тыс. руб., в том числе:

- от основного производственного оборудования в сумме 463,52 тыс. руб.;
- от общепроизводственного оборудования в сумме 215,36 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 6,44 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы в сумме 2 249,43 тыс. руб., в том числе:

- от ФОТ ППП в сумме 1 500,73 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 390,24 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 358,46 тыс. руб.;

3. Плата за предельно допустимые выбросы принята согласно фактическим данным за 2017 год в сумме 45,64 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты по предложению организации в сумме 30,00 тыс. руб.;

5. Транспортный налог учтен в сумме 20,72 тыс. руб.;

6. Земельный налог в сумме 75,66 тыс. руб.;

7. Налог на имущество 70,59 тыс. руб.

IV. Нормативная прибыль принята в сумме 210,00 тыс. руб. в соответствии пунктом 74 Основ ценообразования и в соответствии с Коллективным договором, в том числе мат. помощь к Дню пожилого человека, женщинам по уходу за детьми, помощь неработающим пенсионерам, на погребение (расчет представлен).

Справочно: по факту 2017 года на социальные выплаты по коллективному договору составили – 69,42 тыс. руб.

Величина годовой НВВ на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) для расчета тарифов принята в сумме 62 649,22 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	35292,14	35997,00	37076,91	38189,21	39334,89
2	Расходы на электроэнергию	8026,92	8267,72	8515,76	8771,23	9034,37
3	Расходы на холодную воду	869,81	896,33	932,19	969,48	1008,25
4	ИТОГО	44188,87	45161,06	46524,85	47929,92	49377,51

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

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 073,00	15 429,63	15 886,34	16 356,58	16 840,73
Рост	%		102,4	103,0	103,0	103,0

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	15 073,00	х	х	х	х
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
4	Уровень надежности теплоснабжения						
4.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.	ед.	0	0	0	0	0
4.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.	0	0	0	0	0
5.	Показатели энергетической эффективности						
5.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
5.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
5.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%.

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	44 188,87	45 161,06	46 524,85	47 929,92	49 377,51
2	Операционные (подконтрольные) расходы	15 073,00	15 429,63	15 886,34	16 356,58	16 840,73
3	Неподконтрольные расходы	3 177,35	3 230,57	3 298,73	3 368,91	3 441,16
4	Нормативная прибыль	210,00	-	-	-	-
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	62 649,22	63 821,26	65 709,93	67 655,41	69 659,41

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»** для потребителей пгт.Актюбинский, на 2019 - 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к 1 полугодию
2019	1632,00	98,9%	1634,42	100,1%
2020	1634,42	100,0%	1713,02	104,8%
2021	1712,67	100,0%	1712,67	100,0%
2022	1712,67	100,0%	1850,02	108,0%
2023	1815,61	98,1%	1815,61	100,0%

Тарифы для населения (с учетом НДС=20,0%):

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к 1 полугодию
2019	1958,40	100,3%	1961,30	100,1%
2020	1961,30	100,0%	2055,62	104,8%
2021	2055,20	100,0%	2055,20	100,0%
2022	2055,20	100,0%	2220,02	108,0%
2023	2178,73	98,1%	2178,73	100,0%

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей пгт.Актюбинский

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2019г.	Откл. к 2018г., %	2019 год	Откл. к 2018г., %	2020 год	2021год	2022 год	2023год
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да		да		да	да	да	да
2	Выработано	Гкал	48 788,57	51 205,75	105,0	48 510,70	99,4	48 510,70	48 510,70	48 510,70	48 510,70
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2 347,00	2 893,09	123,3	2 347,00	100,0	2 347,00	2 347,00	2 347,00	2 347,00
5	Потери	Гкал	7 796,74	9 945,66	127,6	7 796,70	100,0	7 796,70	7 796,70	7 796,70	7 796,70
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	38 644,83	38 367,00	99,3	38 367,00	99,3	38 367,00	38 367,00	38 367,00	38 367,00
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	38 644,83	38 367,00	99,3	38 367,00	99,3	38 367,00	38 367,00	38 367,00	38 367,00
6.1.2	население	Гкал	27 489,15	27 318,00	99,4	27 318,00	99,4	27 318,00	27 318,00	27 318,00	27 318,00
6.1.3	бюджет	Гкал	9 258,00	9 258,00	100,0	9 258,00	100,0	9 258,00	9 258,00	9 258,00	9 258,00
6.1.4	прочие	Гкал	1 897,68	1 791,00	94,4	1 791,00	94,4	1 791,00	1 791,00	1 791,00	1 791,00
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	41 524,68	46 129,47	111,1	44 188,87	106,4	45 161,06	46 524,85	47 929,92	49 377,51
7	Топливо на техн. цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	34 040,95	37 070,53	108,9	35 292,14	103,7	35 997,00	37 076,91	38 189,21	39 334,89
7.1	Газ природный	тыс.руб.	34 040,95	37 070,53	108,9	35 292,14	103,7	35 997,00	37 076,91	38 189,21	39 334,89
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	6 449,49	6 810,36	105,6	6 558,60	101,7	6 558,60	6 558,60	6 558,60	6 558,60
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 278,08	5 443,25	103,1	5 381,05	102,0	5 488,52	5 653,17	5 822,77	5 997,45
	удельный расход	кг у.т./Гкал	156,9	159,3		160,5		160,5	160,5	160,5	160,5
8	Электроэнергия	тыс.руб.	6 672,24	8 116,90	121,7	8 026,92	120,3	8 267,72	8 515,76	8 771,23	9 034,37
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6 644,04	8 087,47	121,7	7 989,54	120,3	8 229,23	8 476,11	8 730,39	8 992,30
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2 196,16	2 498,84	113,8	2 495,93	113,6	2 495,93	2 495,93	2 495,93	2 495,93
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,03	3,24	107,0	3,20	105,8	3,30	3,40	3,50	3,60
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	18,44	19,24	104,4	11,32	61,4	11,66	12,01	12,37	12,74
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	5,65	5,65	100,0	2,23	39,5	2,23	2,23	2,23	2,23
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,26	3,41	104,4	5,08	155,6	5,23	5,39	5,55	5,72
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	9,76	10,18	104,4	26,05	267,0	26,83	27,64	28,47	29,32
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	2,99	2,99	100,0	5,13	171,6	5,13	5,13	5,13	5,13
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	3,26	3,41	104,4	5,08	155,6	5,23	5,39	5,55	5,72
9	Вода на технолог. цели	тыс.руб.	811,50	942,04	116,1	869,81	107,2	896,33	932,19	969,48	1 008,25

Экспертное заключение 9.1

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2019г.	Откл. к 2018г., %	2019 год	Откл. к 2018г., %	2020 год	2021год	2022 год	2023год
9.1	объем воды	тыс.м3	28,24	31,55	111,7	30,24	107,1	30,24	30,24	30,24	30,24
9.2	Тариф	руб.м3	28,74	29,86	103,9	28,76	100,1	29,64	30,83	32,06	33,34
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,040		1,046		1,034	1,040	1,040	1,040
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,000		1,000	1,000	1,000	1,000
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			35,78		35,780		35,780	35,780	35,780	35,780
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,75		0,750		0,750	0,750	0,750	0,750
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	15 816,04	18 438,75	116,6	15 073,00	95,3	15 429,63	15 886,34	16 356,58	16 840,73
17	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	692,41	1 245,68	179,9	892,67	128,9				
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	403,49	626,71	155,3	292,61	72,5				
17.2	Водоотведение	тыс.руб.	288,92	618,97	214,2	600,06	207,7				
17.2.1	объем стоков	тыс.м3	10,11	20,81	205,9	20,60	203,8				
17.2.2	тариф	руб.м3	28,58	29,74	104,1	29,13	101,9				
18	Основная и доп. оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	6 090,86	6 587,88	108,2	4 969,30	81,6				
19	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5 154,07	5 756,83	111,7	5 194,72	100,8				
19.1	материалы	тыс.руб.	3 965,04	3 725,84	94,0	3 719,03	93,8				
19.2	заработная плата	тыс.руб.	913,24	1 439,51	157,6	1 013,25	111,0				
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	275,80	434,73	157,6	306,00	111,0				
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	156,75	0,0	156,45	0,0				
21	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	2 597,00	2 782,20	107,1	2 410,45	92,8				
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	868,81	1 284,77	147,9	1 292,18	148,7				
21.3	Водоснабжение и	тыс.руб.	259,42	0,00	0,0	0,00	0,0				

Экспертное заключение 9.1

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2019г.	Откл. к 2018г., %	2019 год	Откл. к 2018г., %	2020 год	2021год	2022 год	2023год
	водоотведение										
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	161,68	91,31	56,5	91,22	56,4				
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	1 307,09	1 406,12	107,6	1 027,04	78,6				
22	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 281,69	2 066,17	161,2	1 605,86	125,3				
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	727,67	1 488,62	204,6	1 186,94	163,1				
22.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	93,97	0,00	0,0	0,00	0,0				
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	460,05	577,55	125,5	418,92	91,1				
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	4 953,91	3 818,33	77,1	3 177,35	64,1	3 230,57	3 298,73	3 368,91	3 441,16
23	Амортизация производственного оборудования	ис.руб.	2 244,34	549,55	24,5	463,52	20,7	463,52	463,52	463,52	463,52
24	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	171,92	171,74	99,9	215,36	125,3	215,36	215,36	215,36	215,36
25	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	4,68	5,26	112,3	6,44	137,5	6,44	6,44	6,44	6,44
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ.рабочих	тыс.руб.	1 839,44	1 989,54	108,2	1 500,73	81,6	1 536,23	1 581,71	1 628,53	1 676,73
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	262,38	388,00	147,9	390,24	148,7	399,47	411,30	423,47	436,01
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	219,76	449,56	204,6	358,46	163,1	366,94	377,80	388,98	400,49
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	20,17	47,47	235,4	45,64	226,3	45,64	45,64	45,64	45,64
32	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	30,00	0,0	30,00	0,0	30,00	30,00	30,00	30,00
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	183,88	187,21	101,8	166,97	90,8	166,97	166,97	166,97	166,97
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	24,47	24,48	100,0	20,72	84,7	20,72	20,72	20,72	20,72
33.2	земельный налог	тыс.руб.	76,46	76,46	100,0	75,66	99,0	75,66	75,66	75,66	75,66
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	82,95	86,27	104,0	70,59	85,1	70,59	70,59	70,59	70,59
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	7,33	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	210,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
35	НВВ (годовой)	тыс.руб.	62 294,63	68 386,54	109,8	62 649,22	100,6	63 821,26	65 709,93	67 655,41	69 659,41
35.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	36 125,27	39 918,83		39 498,70		39 557,41	41 451,13	41 451,13	43 942,54
35.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	26 169,36	28 467,71		23 150,52		24 263,85	24 258,79	26 204,28	25 716,86

Экспертное заключение 9.1

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2018 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2019г.	Откл. к 2018г., %	2019 год	Откл. к 2018г., %	2020 год	2021год	2022 год	2023год
36	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 611,98	1 782,43	110,6%	1 632,89	101,3%	1 663,44	1 712,67	1 763,38	1 815,61
36.1	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 585,94	1 649,36	100,0%	1 632,00	98,9%	1 634,42	1 712,67	1 712,67	1 815,61
36.2	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 649,36	2 009,82	121,9%	1 634,42	100,1%	1 713,02	1 712,67	1 850,02	1 815,61

Экспертное заключение
к расчетам тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 годы,
представленным АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей пгт.Джалиль

тарифное дело

№ 20 - 35/тэ

На основании заявления АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2019 - 2023 годы, **приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.04.2018г. № 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» (далее – Приказ Госкомитета) **открыто тарифное дело №20 - 35/тэ.**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления АО «Азнакаевское ПТС» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы для потребителей пгт. Джалиль применять **метод индексации** установленных тарифов, о чем организация своевременно уведомлена (письмо Госкомитета от 24.04.2018 №3-20/1079).

Справочно: постановлением Госкомитета от 27.11.2015 №5-38/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Азнакаевское ПТС» на первый долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы.

АО «Азнакаевское ПТС» расположено по адресу: г. Азнакаево, ул. Гагарина, д. 14.

Руководитель организации – первый заместитель генерального директора Хафизов Раушан Газизянович.

Организация работает по общей системе налогообложения.

ИНН 1643013463/КПП 164301001.

Источником теплоснабжения является 1 котельная по адресу ул.Ахмадиева,49, которая эксплуатируется на правах собственности (ранее эксплуатировалось 2 объекта теплоснабжения).

Установленная мощность котельной 55,27 Гкал/час.

Присоединённая нагрузка составляет 29,24 Гкал/час.

Средняя загрузка котельной 52,9%.

Протяженность тепловых сетей составляет 55531 м в двухтрубном исчислении, в том числе сети отопления – 38620 м, сети ГВС – 16911 м.

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 руководителя Исполнительного комитета поселка городского типа Джалиль Сармановского муниципального района от 22.03.2013 № 5а «Об утверждении схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения поселка городского типа Джалиль» утверждена схема теплоснабжения. С 2013 года схема не актуализировалась.

Единая теплоснабжающая организация в пгт.Джалиль не определена.

Постановлением руководителя Исполнительного комитета поселка городского типа Джалиль Сармановского муниципального района от 07.11.2014 № 9 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы теплоснабжения, на территории муниципального образования «поселок городского типа Джалиль» Сармановского муниципального района Республики Татарстан» АО «Азнакаевское ПТС» является гарантирующей организацией.

При расчете тарифов на 2019 год выработка тепловой энергии принята в объеме 95510,20 Гкал с учетом следующих показателей:

- собственные нужды котельной приняты по предложению организации в объеме 4808,0 Гкал;

- потери тепловой энергии приняты согласно техническому заключению в объеме 19470,2 Гкал (21,5%);

- полезный отпуск принят со снижением к предложению организации на основании фактических данных за 1 полугодие 2018 года в объеме 71232,00 Гкал (78,5%), в т.ч. реализуется:

- населению 46846,0 Гкал (65,8%)

- бюджетным потребителям 9071,0 Гкал (12,7%);

- прочие потребители 15315,0 Гкал (21,5%).

Снижение полезного отпуска на 2019 год по отношению к показателю 2018 года обусловлено расторжением договора с бюджетным потребителем МБУ ДОД «ДЮСШ №2», потребление которого за 2017 год составило 586,0 Гкал (связано с расторжением договора аренды блочной котельной для теплоснабжения Центра детского хоккея, по адресу пгт.Джалиль, ул.Лесная, д.12).

Баланс производства тепловой энергии

№ п/п	Показатели	2017г. (факт.)	Принято ГКРПТ на 2018г.	Прогноз организации на 2019г.	Принято ГКРПТ на 2019г.	Откло нение к 2018г.
1	Выработка тепловой	100359,4	100798,8	101926,5	95510,2	94,8%

	энергии					
2	собственные нужды котельных	5577,6	4808,0	4808,0	4808,0	100,0%
3	Потери	19470,2	22059,0	23859,9	19470,2	88,3%
4	Полезный отпуск, в том числе:	75311,6	73931,8	73258,6	71232,0	96,3%
4.1	население	49955,8	48339,8	48339,8	46846,0	96,9%
4.2	бюджетные потребители	9776,4	10205,6	9379,3	9071,0	88,9%
4.3	прочие потребители	15579,4	15386,4	15539,5	15315,0	99,5%

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 год:

1 полугодие – 42953,0 Гкал;

2 полугодие – 28279,0 Гкал.

Баланс тепловой энергии на 2020 - 2023 годы принят на уровне 2019 года.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения согласно отчетным данным организации за 2017 год получена прибыль в сумме 2097,49 тыс. рублей. Прибыль получена за счет увеличения объемов полезного отпуска на 3280 Гкал (или рост составил 104,6%) и отклонения фактических затрат от утвержденных плановых показателей 2017г.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «топливо на технологические цели» на сумму 4950,34 тыс. руб.;
- «сырье, основные материалы» на сумму 1050,69 тыс. руб.;
- «амортизация производственного оборудования» на сумму 2148,83 тыс. руб.;
- «расходы на ремонт» в сумме 438,28 тыс. руб.;
- «общепроизводственные расходы» на сумму 2149,51 тыс. руб.

Превышение по статьям:

- «электроэнергия на технологические цели» на сумму 9008,29 тыс. руб.;
- «ФОТ ППП» и отчисления на соц.нужды на сумму 2238,81 тыс. руб.;
- «общехозяйственные расходы» на сумму 2363,38 тыс. рублей.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и тарифы по представленному проекту организации на 2019 год составили:

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, %
125 092,38	1553,06	100,0	1942,23	125,1

Уполномоченным по делу об установлении тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», 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 - 2023 годы, применяются следующие индексы-дефляторы:

	<i>2019 год</i>	<i>2020 год</i>	<i>2021 год</i>	<i>2022 год</i>	<i>2023 год</i>
Природный газ с 1 июля	101,4%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Индекс потребительских цен	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	104,3%	104,2%	104,1%	104,4%	104,7%

Значения по статьям затрат АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей с календарной разбивкой представлены в Приложение1.

Справочно:

Базовый период регулирования 2019

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 79 897,66 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 68 042,58 тыс. рублей.

Природный газ принят в объеме 13180,40 тыс.м³ в соответствии с фактическим удельным расходом указанный в техническом заключении. Среднегодовая цена газа на 2019 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относится к III группе) в сумме 5162,41 руб./тыс.м³.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 11 026,17 тыс. рублей, в том числе:

- на технологические цели в сумме 10959,39 тыс. рублей. Электроэнергия учтена в объеме 3352,40 тыс. кВт.ч. согласно удельному расходу указанный в техническом заключении. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу четвертой ценовой категории по среднему напряжению (СН1) с учетом индексации.

- на общепроизводственные (цеховые) нужды приняты в сумме 20,26 тыс. руб. Электроэнергия учтена в объеме 3,95 тыс. кВт.ч. согласно фактическим данным за 2017 год. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом индексации;

- на общехозяйственные нужды приняты в сумме 46,52 тыс. руб. Электроэнергия учтена в объеме 9,07 тыс. кВт.ч. согласно фактическим данным

за 2017 год. Цена на электроэнергию учтена согласно отчетным данным организации за 9 месяцев 2018г. по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) с учетом индексации;

3. Расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2019 года приняты в сумме 828,91 тыс. рублей. Объем воды принят по факту 2017 года в размере 43,53 тыс.м³. Поставщиком воды является организация ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 08.12.2017 №10-107/кс установлен тариф на II полугодие 2018 года для потребителей поселка городского типа Джалиль в размере 18,86 руб./м³ (без учета НДС);

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **23 869,75 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы на вспомогательные материалы (хим.реагенты) приняты на уровне 2017 года с учетом индексации **в сумме 286,55 тыс. рублей.**

2. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме **11 770,17 тыс. рублей.**

Согласно фактическим данным за 1 полугодие 2018 года численность производственного персонала принята в количестве 44 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 22 291,99 руб.

3. Расходы на ремонт приняты в сумме 3 692,29 тыс. руб., в том числе:

- материалы на ремонт в сумме 1 672,75 тыс. руб.;
- ФОТ ремонтного персонала в сумме 1 551,10 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 23 770,00 руб.;

Согласно фактическим данным за 1 полугодие 2018 года численность ремонтного персонала принята в количестве 6 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 21 543,10 руб.

- отчисления на социальные нужды от ФОТ ремонтного персонала приняты в сумме 468,43 тыс. руб.

Не приняты заявленные организацией мероприятия по замене сетей теплоснабжения на сумму 1 765,49 тыс. руб. Рекомендовано провести за счет амортизационных отчислений, а именно:

- капитальный ремонт котла №1 ТВГ-8М в котельной на сумму 2 241,93 тыс. руб. (в т.ч. материалы на 1 213,09 тыс. руб.);

- капитальный ремонт на линии горячего водоснабжения по ул. Победы, д.№23 на сумму 672,98 тыс. руб. (в т.ч. материалы на 552,40 тыс. руб.).

Справочно: в таблице представлен анализ выполнения ремонтных работ
тыс. руб.

	2015г.	2016г.	2017г.	9 мес. 2018г.
план	3 200,56	4 973,89	4 869,44	5 253,33
факт	5 279,45	4 959,93	4 431,16	1 606,79
отклонение, тыс. руб.	2078,89	-13,96	-438,28	-3 646,54

отклонение, %.	165,0	99,7	91,0	30,6
----------------	-------	------	------	------

4. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 4 911,82 тыс. рублей:

- фонд оплаты труда принят в сумме 1 832,69 тыс. руб.

Согласно фактическим данным за 1 полугодие 2018 года численность общепроизводственного персонала принята в количестве 4 шт. ед., среднемесячная заработная плата составит 38 181,14 руб.;

- расходы на охрану труда приняты на основании фактических данных за 2017 год с учетом индексации в сумме 170,692 тыс. руб.

- прочие расходы приняты в сумме 2908,50 тыс. руб. в том числе:

	тыс.руб.
Услуги собственного автотранспорта	1 420,87
Запчасти	350,59
Услуги сторонними организациями по обслуживанию автотранспорта	36,90
Аренда транспортного средства	86,85
Тех. обслуживание узлов учета	88,80
Периодическая проверка приборов	120,90
Тех.обслуживание сетей газораспределения	553,57
Услуги по заправке баллонов	5,63
Подготовка кадров	67,51
Хоз. расходы	44,12
Услуги связи	0,20
Страхование	87,10
Канцелярские товары, заправка картриджей	19,80
Командировочные расходы	25,66
Итого	2 908,50

5. Общехозяйственные расходы в целом по организации на 2019 год приняты в сумме 28 439,33 тыс. руб., что ниже прогноза организации на 17 042,54 тыс. руб.

Численность АУП принята на уровне утвержденной, с учетом штатного расписания. Зарботная плата АУП принята с учетом индекса-дефлятора к утвержденному периоду регулирования.

Амортизационные отчисления приняты на основании ведомости амортизации за 9 мес. 2018 года.

Расходы на электроэнергию приняты на основании фактических данных за 2017 год с учетом индекса-дефлятора.

Прочие затраты приняты с учетом отчетных данных организации за 2017 год, представленных документов, с индексацией к 2017 году.

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности. Согласно учетной политике 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяется по видам деятельности на «теплоснабжение пгт. Джалиль» приходится 14,0%.

Общехозяйственные расходы на 2019 год с учетом распределения на «теплоснабжение пгт. Джалиль» приняты в сумме 3985,23 тыс. руб., в т.ч.:

Экспертное заключение 9.2

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации тыс.руб.	Расчет Госкомитета тыс.руб.	С учетом распределения на тепло Джалиль
1	Заработная плата АУП	25 545,43	16 956,35	2 373,89
2	Отчисления на соц. страхование от з/платы АУП	7 714,72	5 120,82	716,91
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	85,28	92,00	12,88
4	Электроэнергия на общехозяйственные расходы	357,67	329,46	46,52
5	Прочие расходы	11 778,77	5 940,70	835,03
Итого		45 481,87	28 439,33	3 985,23

Справочно:

- отчисления на социальные нужды в сумме 716,91 тыс. руб. учтены в неподконтрольных расходах;

- амортизационные отчисления от общехозяйственного имущества в сумме 12,88 тыс. руб. учтены в неподконтрольных расходах;

- электроэнергия на общехозяйственные нужды в сумме 46,52 тыс. руб. учтены в расходах на приобретение энергоресурсов.

Прочие общехозяйственные расходы учтены на сумму 835,03 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	С учетом распределения на тепло пгт.Джалиль
Транспортные расходы	2,33	2,33	0,33
Охрана вневедомственная	712,56	712,56	99,76
Услуги банка	0,05	0,00	0,00
Услуги ЕРЦ	365,94	365,94	0,00
Представительские расходы	24,51	0,00	0,00
Подготовка кадров	435,25	435,25	60,94
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	1 033,17	1 033,17	144,64
Канц.товары и почтово-телеграф.расходы	259,80	259,80	36,37
Услуги договорные (юридические, консультационные)	465,21	465,21	65,13
Лицензии, экспертиза	613,64	0,00	0,00
Страхование имущества	30,34	30,34	4,25
Аренда земли	185,94	185,94	26,03
Командировочные расходы	190,36	190,36	26,65
Охрана труда	201,43	201,43	28,20
Вывоз ТБО	271,72	271,72	38,04
Тех.обслуживание КKM	26,01	26,01	3,64
Подписка	19,39	19,39	2,71
Хозяйственные расходы (хоз.инвентарь)	773,77	773,77	108,33
Расчет декларации экологического налога (оптимизация экологического налога)	1 300,93	0,00	0,00
Эксплуатационные расходы (аварийный фонд)	31,63	31,63	4,43
Объявления	7,99	7,99	1,12
Ремонт оргтехники и заправка картриджей	81,62	81,62	11,43
Тех. обслуживание узлов учета	44,26	44,26	6,20
Расходы по оформлению недвижимости	17,58	0,0	0,0

Экспертное заключение 9.2

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации	Расчет Госкомитета	С учетом распределения на тепло пгт.Джалиль
Аудиторские услуги	48,68	48,68	6,82
Содержание головной организации	3 132,87	0,00	0,00
Услуги по считыванию и передачи данных о потреблении э/э, изготовление пропусков, межевание земельных участков, услуги БТИ	367,84	333,85	46,74
Оценка имущества	35,30	35,30	4,94
Услуги нотариуса	8,06	8,06	1,13
Покупка оргтехники	50,02	50,02	7,00
Обслуживание объектов опасного производства	215,66	0,00	54,56
Газ отопление	147,95	147,95	20,71
Тех.обслуживание кондиционеров	2,03	0,00	0,00
Аренда транспортного средства	325,81	0,00	0,00
Транспортные услуги	137,22	137,22	19,21
Водоснабжение и водоотведение	97,73	0,00	0,00
Услуги электронных торгов	19,26	19,26	2,70
Техническое обслуживание и тек.ремонт сети газораспределения и газопотребления	21,63	21,63	3,03
Тех.освидетельствование зданий	63,28	0,00	0,00
Затраты на ремонт общепроизв. оборудования	10,02	0,00	0,00
	11 778,79	5 940,69	835,03

Представительские расходы, затраты на лицензии, экспертизу, расходы по оформлению недвижимости, содержание головной организации, аренда транспортного средства и прочие услуги исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Исключены затраты на расчет декларации экологического налога (оптимизацию экологического налога) в связи с тем, что методические указания по расчету регулируемых тарифов не предполагают включение данных затрат.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 7 787,90 тыс. руб., в т.ч.:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 2 495,44 тыс. руб., в том числе:

- от производственного оборудования в сумме 2 051,88 тыс. руб.;
- от общепроизводственного оборудования в сумме 430,68 тыс. руб.;
- от общехозяйственного оборудования в сумме 12,88 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы в сумме 4 824,98 тыс. руб., в том числе:

- от ФОТ ППП в сумме 3554,59 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 553,47 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 716,91 тыс. руб.;

3. Плата за предельно допустимые выбросы принята согласно фактическим данным за 2017 год в сумме 141,00 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты в сумме 5,60 тыс. руб.;

5. Транспортный налог учтен на сумму 64,30 тыс. руб.;
6. Земельный налог принят в сумме 22,64 тыс. руб.;
7. Налог на имущество учтен в сумме 219,06 тыс. руб.;
8. Внереализационные расходы приняты по предложению организации в сумме 14,88 тыс. руб., учтены расходы на услуги банка.

IV. Нормативная прибыль принята в сумме **242,00 тыс. руб.** в соответствии пунктом 74 Основ ценообразования и в соответствии с Коллективным договором, в том числе мат. помощь к Дню пожилого человека, женщинам по уходу за детьми, помощь неработающим пенсионерам, на погребение (расчет представлен).

Справочно: по факту 2017 года на социальные выплаты по коллективному договору составили – 167,90 тыс. руб.

Величина годовой НВВ на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) для расчета тарифов принята в сумме **111 797,31** тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	68 042,58	69 431,01	71 513,94	73 659,35	75 869,13
2	Расходы на электроэнергию	11 026,17	11 356,96	11 697,67	12 048,60	12 410,05
3	Расходы на холодную воду	828,91	854,22	888,39	923,93	960,88
4	ИТОГО	79 897,66	81 642,18	84 099,99	86 631,88	89 240,07

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

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23 869,75	24 434,51	25 157,77	25 902,44	26 669,15
Рост	%		102,4	103,0	103,0	103,0

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	23 869,75	х	х	х	х
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1

Экспертное заключение 9.2

4	Уровень надежности теплоснабжения					
4.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.	ед.	0	0	0	0
4.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.	0	0	0	0
5.	Показатели энергетической эффективности					
5.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,2	164,2	164,2	164,2
5.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,32	1,32	1,32	1,32
5.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	19470,20	19470,20	19470,20	19470,20

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%.

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	79 897,66	81 642,18	84 099,99	86 631,88	89 240,07
2	Операционные (подконтрольные) расходы	23 869,75	24 434,51	25 157,77	25 902,44	26 669,15
3	Неподконтрольные расходы	7 787,90	7 902,06	8 048,26	8 198,78	8 353,77
4	Нормативная прибыль	242,00	242,00	242,00	242,00	242,00
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	111 797,31	114 220,75	117 548,02	120 975,10	124 504,99

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»** для потребителей поселка городского типа Джалиль на 2019 - 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к 1 полугодию
2019	1553,06	100,0%	1594,42	102,7%

Экспертное заключение 9.2

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	Отклонение к 1 полугодию
2020	1594,42	<i>100,0%</i>	1617,29	<i>101,4%</i>
2021	1617,29	<i>100,0%</i>	1700,22	<i>105,1%</i>
2022	1698,33	<i>99,9%</i>	1698,33	<i>100,0%</i>
2023	1698,33	<i>100,0%</i>	1823,15	<i>107,3%</i>

Тарифы для населения (с учетом НДС=20,0%):

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	Отклонение к 1 полугодию
2019	1863,67	<i>101,7%</i>	1913,30	<i>102,7%</i>
2020	1913,20	<i>100,0%</i>	1940,75	<i>101,4%</i>
2021	1940,75	<i>100,0%</i>	2040,26	<i>105,1%</i>
2022	2038,00	<i>99,9%</i>	2038,00	<i>100,0%</i>
2023	2038,00	<i>100,0%</i>	2187,78	<i>107,3%</i>

Экспертное заключение 9.2

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей пгт Джалили

[illegible]

Экспертное заключение 9.2

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержде но на 2018г.	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2019г.	Отк. к 2018г., %	2019г.	Отк. к 2018г., %	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,33	5,70	106,9	5,13	96,2	5,28	5,44	5,61	5,77
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1 742,59	1 712,11	98,3	828,91	47,6	854,22	888,39	923,93	960,88
9.1	объем воды	тыс.м3	91,04	88,64	97,4	43,53	47,8	43,53	43,53	43,53	43,53
9.2	Тариф	руб.м3	19,14	19,32	100,9	19,04	99,5	19,62	20,41	21,23	22,07
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,040		1,046		1,034	1,040	1,040	1,040
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,000		1,000	1,000	1,000	1,000
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			55,27		55,270		55,270	55,270	55,270	55,270
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,75		0,750		0,750	0,750	0,750	0,750
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	27 417,60	31 039,34	113,2	23 869,75	87,1	24 434,51	25 157,77	25 902,44	26 669,15
17	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	529,17	321,97	60,8	286,55	54,2				
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	529,17	321,97	60,8	286,55	54,2				
17.2	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0				
18	Основная и доп.оплата труда производ. рабочих	тыс.руб.	9 922,30	12 234,59	123,3	11 770,17	118,6				
19	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5 253,33	5 528,85	105,2	3 692,29	70,3				
19.1	материалы	тыс.руб.	3 417,99	3 520,90	103,0	1 672,75	48,9				
19.2	заработная плата	тыс.руб.	1 409,63	1 542,21	109,4	1 551,10	110,0				
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	425,71	465,75	109,4	468,43	110,0				
21	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	7 212,17	5 798,75	80,4	4 911,82	68,1				

Экспертное заключение 9.2

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержде но на 2018г.	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2019г.	Отк. к 2018г., %	2019г.	Отк. к 2018г., %	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	2 194,90	1 822,18	83,0	1 832,69	83,5				
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	234,83	245,40	104,5	170,62	72,7				
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	4 782,44	3 731,17	78,0	2 908,50	60,8				
22	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 500,63	7 155,18	159,0	3 208,92	71,3				
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	3 662,27	4 619,37	126,1	2 373,89	64,8				
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	838,36	2 535,81	302,5	835,03	99,6				
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	8 047,71	8 923,11	110,9	7 787,90	96,8	7 902,06	8 048,26	8 198,78	8 353,77
23	Амортизация производственного оборудования	с.руб.	2 261,84	2 168,50	95,9	2 051,88	90,7	2 051,88	2 051,88	2 051,88	2 051,88
24	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	533,48	533,48	100,0	430,68	80,7	430,68	430,68	430,68	430,68
25	Амортизация (общехоз.оборудование)	тыс.руб.	14,50	16,31	112,5	12,88	88,8	12,88	12,88	12,88	12,88
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производ.рабочих	тыс.руб.	2 996,53	3 694,85	123,3	3 554,59	118,6	3 638,69	3 746,40	3 857,29	3 971,47
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	662,86	550,30	83,0	553,47	83,5	566,57	583,34	600,61	618,38
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	1 106,10	1 395,05	126,1	716,91	64,8	733,88	755,60	777,97	800,99
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	62,56	144,46	230,9	141,00	225,4	141,00	141,00	141,00	141,00
32	Средства на страхование	тыс.руб.	48,36	48,36	100,0	5,60	11,6	5,60	5,60	5,60	5,60
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	346,60	356,92	103,0	306,00	88,3	306,00	306,00	306,00	306,00
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	65,50	65,50	100,0	64,30	98,2	64,30	64,30	64,30	64,30
34.2	земельный налог	тыс.руб.	23,10	23,10	100,0	22,64	98,0	22,64	22,64	22,64	22,64
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	258,00	268,32	104,0	219,06	84,9	219,06	219,06	219,06	219,06
35	Внереализационные расходы	тыс.руб.	14,88	14,88	100,0	14,88	100,0	14,88	14,88	14,88	14,88
36	Прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	242,00	0,0	242,00	242,00	242,00	242,00
39	НВВ (годовой)	тыс.руб.	113 989,98	125 092,38	109,7	111 797,31	98,1	114 220,75	117 548,02	120 975,10	124 504,99
39.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	62 435,31	68 610,64		66 708,59		68 485,30	69 467,62	72 948,17	72 948,16

Экспертное заключение 9.2

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержде но на 2018г.	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2019г.	Отк. к 2018г., %	2019г.	Отк. к 2018г., %	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.
39.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	51 554,67	56 481,75		45 088,72		45 735,45	48 080,40	48 026,93	51 556,83
40	Тариф (среднегодовой)	руб./Гкал	1 541,83	1 707,55	110,7%	1 569,48	101,8	1 603,50	1 650,21	1 698,33	1 747,88
40.1	Тариф (I-го полугодия)	руб./Гкал	1 532,68	1 553,06	100,0%	1 553,06	100,0%	1 594,42	1 617,29	1 698,33	1 698,33
40.2	Тариф (II-го полугодия)	руб./Гкал	1 553,06	1 942,23	125,1%	1 594,42	102,7%	1 617,29	1 700,22	1 698,33	1 823,15

Экспертное заключение

к расчетам тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 год, представленным
ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Бавлинский

тарифное дело

№ 20-16/тэ

На основании заявления ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Бавлинский об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2019 - 2023 годы, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) 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» открыто **тарифное дело № 20-16/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 «Газпром теплоэнерго Казань» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов**.

Справочно: тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Бавлинский, на 2016-2018 годы установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 31.11.2015 №5-51/тэ.

ООО «Газпром теплоэнерго Казань», расположено по адресу: г.Казань, ул.Карла Фукса, д.11/6.

Руководитель организации – генеральный директор Галимов Ильдар Фаатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1655317579 / КПП165501001

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет энергоснабжающая организация.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии.

Источником теплоснабжения являются 10 котельных в Бавлинском муниципальном районе Республики Татарстан, находящиеся в собственности организации.

Установленная мощность котельных – 45,3 Гкал/час.

Средняя загрузка котельных 69,2%.

Присоединённая нагрузка – 31,38 Гкал/час.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 20,97 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 Главы Бавлинского МР от 19.12.2012 № 193 утверждена схема теплоснабжения г.Бавлы, однако сведений о полезном отпуске тепловой энергии и сведений о ЕТО она не содержит.

При расчете тарифов на 2019 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 75 130,55 Гкал,
- собственные нужды котельных – 1 770,89 Гкал – по заключению технического аудита
- потери тепловой энергии – 6 973,20 Гкал (9,5%) – по заключению технического аудита;
- полезный отпуск – 66 386,45 Гкал (90,5%) – принят по предложению организации:
- собственное потребление – 409,2 Гкал (0,6%);
- населению – 45092,02 Гкал (68,1%);
- бюджетным потребителям – 15 773,18 Гкал (23,8%);
- прочие потребители – 5 009,06 Гкал (7,5%).

Баланс производства тепловой энергии

						Гкал
№ п/п	Показатели	2017г. факт	Утверждено 2018г.	Прогноз организации на 2018г.	Принято Госкомитетом на 2018г.	Откл. к 2017 г. (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	74 477,37	77 407,04	75 809,65	75 130,55	97,1
2	собственные нужды котельных (Гкал)	1 668,12	1 767,09	1 770,89	1 770,89	100,2
3	Потери (Гкал)	6 973,16	7 330,60	7 652,31	6 973,20	95,1
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	65 836,09	68 309,35	66 386,45	66 386,45	97,2
4.1	<i>собственное потребление</i>	409,20	409,20	409,20	409,20	100,0
4.2	<i>население</i>	45 017,57	46 642,18	45 195,02	45 195,02	96,9
4.3	<i>бюджетные потребители</i>	15 554,72	15 966,86	15 773,18	15 773,18	98,8
4.4	<i>прочие потребители</i>	4 854,61	5 291,10	5 009,06	5 009,06	94,7

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 год:

1 полугодие – 39 330,91 Гкал;

2 полугодие – 27 055,54 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год, согласно отчетной калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии, организацией получена прибыль в сумме 5396,33 тыс. руб.

Выручка организации от реализации тепловой энергии составила 110 100,50 тыс. руб., - на 6,7% меньше плана на 2017 год. Уменьшение выручки связано с уменьшением полезного отпуска тепловой энергии на 4 179,99 Гкал по сравнению с планом.

Себестоимость производства и реализации тепловой энергии составила 105 359,02 тыс. руб., - на 10,6% меньше утверждённой.

Экономия расходов произошла по статьям:

- топливо на технологические цели - на 6 709,00 тыс. руб. вследствие снижения полезного отпуска потребителям,
- электрическая энергия – на 383,59 тыс. руб.,
- химреагенты – на 235,80 тыс. руб.
- основная и дополнительная оплата труда производственного персонала – на 515,11 тыс. руб.,
- основная и дополнительная оплата труда управленческого персонала – на 2999,66 тыс. руб.,
- расходы на ремонт – на 577,35 тыс. руб. Организацией представлен отчёт по расходу материалов на текущий ремонт котельных №№9,10,15,17,23,27,28,29, ЦРБ на сумму 1093,04 тыс. руб. за 2017 год (т.4, стр.1323-1623 тарифного дела).

Сложившуюся экономию средств по ремонту за 2017 год в сумме 577,35 тыс. руб. необходимо направить на ремонт основного производственного оборудования в 2019 году. В случае отсутствия документального подтверждения освоения данной суммы по ремонту оборудования, данная сумма будет изъята из необходимой валовой выручки организации как экономически необоснованная.

- прочие общепроизводственные расходы – на 2614,11 тыс. руб.,
- амортизация производственного оборудования – на 2559,31 тыс. руб.

Перерасход средств произошёл по статьям:

- прочие общехозяйственные расходы – на 5162,25 тыс. руб.

Организация имела инвестиционную программу на 2013-2017 годы, утвержденную приказом Госкомитета от 01.11.2013 № 324 (с учетом корректировки мероприятий 2016-2017 гг. от 14.11.2016 № 312).

Справка по выполнению инвестиционной программы за 2013-2017 годы:

На 2013-2017 гг. была запланирована реализация инвестиционных мероприятий на общую сумму 70 298,66 тыс. рублей (без НДС), в том числе: по тарифным источникам на 56 569,48 тыс. рублей:

амортизация -47 399,88 тыс. рублей,
 прочие собственные средства (амортизация прошлых лет) - 9 169,60 тыс. рублей;

по заемным средствам - 13 729,18 тыс. рублей.

Фактическое освоение за 2013-2017 гг. составляет 58 792,76 тыс. рублей (84% к утвержденной сумме), в том числе по источникам:

Амортизация - 38 753,94 тыс. рублей (82%), не освоено 8 645,94 тыс. рублей (по филиалам: Бавлинский - 6 624,15 тыс. рублей, Менделеевский - 2 021,79 тыс. рублей), в том числе за 2013-2015 гг. в размере 5 005,75 тыс. рублей и за 2017 год 3 705,05 тыс. рублей.

Неосвоенные средства по источнику «Амортизация» за 2013-2015 гг. в размере 5 005,75 тыс. рублей включены источником финансирования мероприятий инвестиционной программы 2016 года по источнику «Прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых лет)». Данный источник освоен в 2016 году в полном объеме. Мероприятия выполнены.

В 2016 году по источнику «Амортизация» произошло переосвоение на 64,86 тыс. рублей.

За **2017 год** неосвоение по источнику «Амортизация» составило 3 705,05 тыс. рублей. Работы выполнены в мае-августе 2018 г. Отчет организации о завершении работ 2017 года в Госкомитет официально представлен не был.

Прочие собственные средства (амортизация прошлых лет) - 8 166,19 тыс. рублей (89%), не освоено 1 003,41 тыс. рублей по филиалу Бавлинский в 2017 году. Работы выполнены в мае-августе 2018 г. Отчет организации о завершении работ 2017 года в Госкомитет официально представлен не был.

Заемные средства - 11 872,63 тыс. рублей (86%), не освоено 1 856,56 тыс. рублей (по филиалам: Бавлинский - 690,87 тыс. рублей, Менделеевский - 1 165,69 тыс. рублей) за 2013-2014 года.

Письмом от 03.12.2018 № 1-01-717 ООО «Газпром теплоэнерго Казань» представило обосновывающие документы по мероприятиям:

- **реконструкция тепловых сетей г. Бавлы кот. 10 с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы (ТК77 - ТК81):** акт приемки законченного строительством объекта № КС-14 от 31.08.2018 на сумму 2729,951 тыс. рублей без НДС. Организацией представлены заверенные копии анализа счетов 01.01, 08.03 за июнь-август 2018 г., которыми подтверждена стоимость реконструкции в размере 2729,951 тыс. рублей. Реконструировано 410 пм теплосети при плане 312 пм. При запланированных работах подрядным способом на сумму 4 656,63 тыс. рублей фактически работы были проведены хозяйственным способом на сумму 2729,951 тыс. рублей ввиду отсутствия подрядчиков. Таким образом, по тарифному источнику «Амортизация» не использовано **1926,68** тыс. рублей;

- **реконструкция тепловых сетей и линий ГВС г. Бавлы от кот. 27 с заменой на гибкие, предварительно изолированные трубы (ТК176 - ТК182):** выписка из счета 08, акты выполненных работ КС-2 (август, сентябрь, октябрь) на общую сумму 3577,566 тыс. рублей (акт КС-14 будет представлен дополнительно). При плановых 708 п.м. проложено 735 пм. Источник «Амортизация» в размере 117,7 тыс. рублей освоен в полном объеме.

На 2019 год утвержденная инвестиционная программа отсутствует.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2019 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	Отклонени е к 1 полугодию
2019	127 173,61	1 716,07	100,0%	2 205,79	128,5%

Уполномоченным по делу 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 макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 - 2024 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
- природный газ с 1 июля	101,4%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
- электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
- индекс потребительских цен	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
- индекс цен промышленных производителей	104,3%	104,2%	104,1%	104,4%	104,7%

Значения по статьям затрат ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Бавлинский на период **долгосрочного** регулирования (2019 – 2023 годы) представлены в таблице (Приложение 1).

Справочно, на базовый период регулирования - 2019 год:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2019 год приняты в сумме **62 846,70 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы на топливо (природный газ) - приняты в сумме **52 485,45 тыс. руб.**,

Объем газа принят в количестве 9755,06 тыс.м³ – исходя из фактически сложившегося удельного расхода топлива. Средневзвешенная цена газа составляет 5380,33 руб./тыс.м³ (без учета НДС) – принята на основании отчёта по топливу за 1 полугодие 2018 года с учётом индексации.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **9718,19 тыс. руб.**, в том числе:

- **электрическая энергия на технологические цели** – 9589,61 тыс. руб.

Количество электроэнергии принято 1836,48 тыс.кВт.ч. по фактическому удельному расходу. Тариф на основании отчёта за 1 полугодие с учётом индексации.

- **расход электроэнергии на общехозяйственные нужды** принят в сумме 124,75 тыс.руб. Объём принят в размере 24,62 тыс.кВт.ч по факту 2017 года. Тариф средневзвешенный по отчётным данным организации за 1 полугодие 2018 года с учётом индексации.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **643,07 тыс. руб.** Объем воды на технологические нужды принят в количестве 17,69 тыс. м³ по заключению технического аудита. Цена на воду принята согласно установленным тарифам поставщика муниципального казённого предприятия «Водоканал» с учётом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **31190,04 тыс. руб.**, в том числе:

1. Сырье, основные материалы приняты в сумме **427,97 тыс. руб.**, в том числе:

- расходы на вспомогательные материалы (хим. реагенты) приняты в сумме 426,64 тыс. руб., - по факту 2017 года с учётом индексации;

- расходы на водоотведение – 1,33 тыс. руб., объем стоков принят в количестве 0,06 тыс.м³, цена - согласно установленным тарифам поставщика услуги МКП «Водоканал» с учётом индексации.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала принят в сумме **4519,26 тыс. руб.** на основании штатного расписания. Численность персонала принята в количестве 17 чел., среднемесячная заработная плата составляет 22 153,24 руб.

3. Расходы на ремонт приняты в сумме **5827,68 тыс. руб.**, в том числе:

– расходы на материалы – 1185,64 тыс. руб. - приняты на выполнение мероприятий: текущий ремонт системы автоматики безопасности и регулирования котлов, ремонт электрооборудования, насосного оборудования, восстановление изоляции тепловых сетей и линий ГВС,

- услуги сторонних организаций – 4642,04 тыс. руб. – в соответствии с представленной сметой на перевооружение газового оборудования.

4. Общепроизводственные расходы приняты в сумме **15316,77 тыс. руб.** в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 11 703,68 тыс. руб. на основании штатного расписания. Численность принята 43,5 чел, среднемесячная заработная плата 22420,84 руб.

- расходы на охрану труда 267,98 тыс. руб. приняты на основании подтверждающих документов;

- прочие расходы приняты в сумме 3345,11 тыс. руб., в том числе:

	(тыс.руб.)
Собственный автотранспорт (ГСМ)	322,22
Услуги вневедомственной охраны	36,34
Обслуживание опасных производственных объектов (договор с Центр-СПАС)	296,99
Услуги связи	262,48
Исследование воздуха рабочей зоны и измерение физических факторов по программе производственного контроля, физико-химический анализ атмосферы	114,95
Аттестация, поверка и ремонт СИ	210,15
Испытание средств защиты	9,76
Обследование дымоходов и вентканалов	55,46
Испытание и заземление дымовых труб	19,44

Режимная наладка и испытание котлов	375,37
Санитарно-паразитологическое и микробиологическое исследование и анализы воды (горячая вода)	29,20
Содержание и ТО отпайки высоковольтного кабеля (ООО «Электроремонт-центр»)	60,25
Вывоз ТБО	18,49
Техобслуживание пожарной сигнализации	83,28
Техобслуживание газового хозяйства	203,08
Работа по режимной наладке гидравлического и теплового режимов тепловых сетей кот. № 15,28,29	467,16
Аттестация рабочих мест	14,97
Диагностика и обновление ПО частотного преобразователя насосного оборудования Grundfos TPE 80-400/2	9,08
Поверка комплекса для измерения количества газа СГ ЭК котельной № 28 (газоанализаторов)	35,63
Командировочные и канцелярские расходы	15,51
Программное обеспечение	12,52
Содержание зданий и помещений	21,84
Хозинвентарь	38,34
Проведение экспертизы промышленной безопасности металлических дымовых труб	500,00
расходы на проведение режимной наладки оборуд. водоподготовки на 10 котель.и котлов Котель.27 (10шт.)	81,91
техническая периодическое обследование мет.дымовых труб	50,70

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **5098,35 тыс. руб.** в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 3847,89 тыс. руб. по штатному расписанию. Численность принята в количестве 10 шт. ед., среднемесячная заработная плата 32065,75 руб.

- водоотведение и водоснабжение – 7,96 тыс. руб. – объём принят по факту (0,15 тыс.м3- вода, 0,11 тыс.м3 - стоки), цена – МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал» с учётом индексации;

- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 1242,50 тыс. руб., в том числе:

Автотранспорт	382,06
Информационно-вычислительные услуги	34,91
Охрана труда	74,47
Подписка на периодические издания, почтовые расходы	13,34
Услуги связи	239,96
Вывоз ТБО	13,55
Дератизация	4,91
Техобслуживание пожарной сигнализации	6,09
Канцелярские расходы и командировочные расходы	81,26
Нотариальные услуги	3,57
Программное обеспечение	22,73
Содержание зданий помещений (ремонт адм.зданий)	252,34
Содержание оргтехники	32,73
Списание МЦ производственного назначения со сроком эксплуатации свыше 12 мес. Стоимостью ниже 100 тыс.руб.	77,34

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **19964,63 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизация принята оборудования на основании справки о состоянии основных фондов на плановый период регулирования, представленной организацией, подтверждённой ведомостью основных средств за 2017 год:

- основного оборудования - **12540,32 тыс. руб.**;
- цехового оборудования - **22,35 тыс. руб.**;
- общехозяйственного оборудования - **91,67 тыс. руб.** Уменьшение амортизации по сравнению с фактом 2017 года связано с окончанием срока амортизации сервера.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ:

- с оплаты труда производственного персонала - в сумме **1364,82 тыс. руб.**
- с оплаты труда цехового персонала - в сумме **3534,51 тыс. руб.**
- с оплаты труда управленческого персонала - в сумме **1162,06 тыс. руб.**

4. Арендная плата за землю под котельные - **312,16 тыс. руб.** – на основании договоров аренды с палатой земельных и имущественных отношений Бавлинского муниципального района:

- № то 20-071-0077 от 05.04.2007;
- № то 20-071-0107 от 10.08.2007;
- № то 20-071-0141 от 23.09.2016;
- № то 20-071-0142 от 23.09.2016;
- № то 20-071-0143 от 23.09.2016.

Сумма принята на основании счёта-фактуры, предъявленной организации Палатой имущественных и земельных отношений Бавлинского муниципального района РТ».

Справочно: Арендную плату организация отражает и заявляет в составе операционных - прочих общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

5. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ - **12,95 тыс. руб.** по факту 2017 года;

6. Средства на страхование – **5,72 тыс. руб.** – на основании подтверждающих документов (страховых полисов);

7. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего – **855,24 тыс. руб.**, в том числе:

- транспортный налог – **71,83 тыс. руб.** по факту;
- налог на имущество – **783,41 тыс. руб.** по факту 2017 года;

8. Внереализационные расходы (услуги банка) - приняты в сумме **98,83 тыс. руб.**

9. Расчётная предпринимательская прибыль, заявленная организацией в сумме **1397,28 тыс. руб.** не принята в связи с отсутствием расчёта.

Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) для расчета тарифов составила **114001,37 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	52 485,45	53 565,31	55 172,27	56 827,44	58 532,26
	<i>расход</i>	<i>тыс.м3</i>	9 755,06	9 755,06	9 755,06	9 755,06	9 755,06
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	<i>%</i>		102,1	103,0	103,0	103,0
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	9 718,19	10 009,73	10 310,02	10 619,33	10 937,91
	<i>объем</i>	<i>тыс.кВт</i>	1861,11	1861,11	1861,11	1861,11	1861,11
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	<i>%</i>		103,0	103,0	103,0	103,0
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	643,07	662,75	689,27	716,84	745,51
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	17,69	17,69	17,69	17,69	17,69
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	<i>%</i>		103,1	104,0	104,0	104,0
4	ИТОГО		62 846,70	64 237,80	66 171,56	68 163,60	70 215,68

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

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	31 190,04	31 927,99	32 873,06	33 846,10	34 847,95
<i>Рост</i>	<i>%</i>		102,4	103,0	103,0	103,0

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	31190,04	х	х	х	х
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
3	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0
4	Уровень надежности теплоснабжения						
4.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.	ед.	0	0	0	0	0
4.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.	0	0	0	0	0
5.	Показатели энергетической эффективности						

№	Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
5.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у. т./Гкал	150,26	150,26	150,26	150,26	150,26
5.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал.	6973,20	6973,20	6973,20	6973,20	6973,20
5.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%.

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	62 846,70	64 237,80	66 171,56	68 163,60	70 215,68
2	Операционные (подконтрольные) расходы	31 190,04	31 927,99	32 873,06	33 846,10	34 847,95
3	Неподконтрольные расходы	19 964,63	20 108,04	20 291,71	20 480,81	20 675,50
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка	114 001,37	116 273,83	119 336,33	122 490,51	125 739,12

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплотерго Казань» филиал Бавлинский потребителям, на 2019-2023 годы:

без НДС

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	1 716,07	100,0	1 718,94	100,2
2 020	1 718,94	100,0	1 798,76	104,6
2 021	1 798,76	100,0	1 795,91	99,8
2 022	1 795,91	100,0	1 916,64	106,7
2 023	1 916,64	100,0	1 861,21	97,1

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

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	2 059,28	101,7	2 062,73	100,2
2 020	2 062,73	100,0	2 158,51	104,6
2 021	2 158,51	100,0	2 155,09	99,8
2 022	2 155,09	100,0	2 299,97	106,7

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодю, %
2 023	2 299,97	100,0	2 233,45	97,1

Рекомендации:

Сложившуюся экономию средств по ремонту за 2017 год в сумме 577,35 тыс. руб. необходимо направить на ремонт основного производственного оборудования в 2019 году. В случае отсутствия документального подтверждения освоения данной суммы по ремонту оборудования данные средства будут изъяты из необходимой валовой выручки как экономически необоснованные.

Справочно: в соответствии с п. 43 Методических указаний «экономия операционных расходов, достигнутая регулируемой организацией в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, начиная с года возникновения экономии».

Экспертное заключение 10

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет						да	да
2	Выработано	Гкал	77 407,04	75 809,65	97,9	75 130,55	97,1	44 513,09	30 617,45
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1 767,09	1 770,89	100,2	1 770,89	100,2	1 050,88	720,01
5	Потери	Гкал	7 330,60	7 652,31	104,4	6 973,20	95,1	4 131,30	2 841,90
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	68 309,35	66 386,45	97,2	66 386,45	97,2	39 330,91	27 055,54
6.1.1	собственное потребление	Гкал	409,20	409,20	100,0	409,20	100,0	242,08	167,12
6.1.2	население	Гкал	46 642,18	45 195,02	96,9	45 195,02	96,9	26 728,90	18 466,12
6.1.3	бюджет	Гкал	15 966,86	15 773,18	98,8	15 773,18	98,8	9 339,98	6 433,20
6.1.4	прочие	Гкал	5 291,10	5 009,06	94,7	5 009,06	94,7	3 019,95	1 989,11
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	66 688,58	68 235,78	102,3	62 846,70	94,2	37 053,67	25 793,03
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	56 380,33	56 364,86	100,0	52 485,45	93,1	30 918,79	21 566,65
7.1	Газ природный	тыс.руб.	56 380,33	56 364,86	100,0	52 485,45	93,1	30 918,79	21 566,65
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	10 663,20	10 318,74	96,8	9 755,06	91,5	5 779,42	3 975,64
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 287,38	5 462,38	103,3	5 380,33	101,8	5 349,81	5 424,71
8	Электроэнергия	тыс.руб.	9 693,47	11 223,83	115,8	9 718,19	100,3	5 757,58	3 960,61
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	9 572,22	11 087,86	115,8	9 589,61	100,2	5 681,40	3 908,21
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 886,17	1 886,18	100,0	1 836,48	97,4	1 088,03	748,45
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,07	5,88	115,8	5,22	102,9	5,22	5,22
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	121,26	135,98	112,1	128,58	106,0	76,18	52,40
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	23,89	23,89	100,0	24,62	103,1	14,59	10,04
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	5,07	5,69	112,2	5,22	102,9	5,22	5,22

Экспертное заключение 10

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	614,78	647,09	<i>105,3</i>	643,07	<i>104,6</i>	377,30	265,77
9.1	<i>объем воды</i>	<i>тыс.м3</i>	<i>17,52</i>	<i>17,69</i>	<i>101,0</i>	<i>17,69</i>	<i>101,0</i>	<i>10,48</i>	<i>7,21</i>
9.2	<i>Тариф</i>	<i>руб.м3</i>	<i>35,09</i>	<i>36,59</i>	<i>104,3</i>	<i>36,35</i>	<i>103,6</i>	<i>36,00</i>	<i>36,86</i>
10	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>		
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,040		1,046			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,000			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,000			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,000			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			45,32		45,318			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,75		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	29 387,28	37 008,72	<i>125,9</i>	31 190,04	<i>106,1</i>	20 005,47	11 184,56
17	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	648,17	750,49	<i>115,8</i>	427,97	<i>66,0</i>	384,76	43,21
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	647,74	749,15	<i>115,7</i>	426,64	<i>65,9</i>	383,98	42,66
17.2	Водоотведение	тыс.руб.	0,43	1,34	<i>312,0</i>	1,33	<i>308,9</i>	0,78	0,55
17.2.1	<i>объем стоков</i>	<i>тыс.м3</i>	0,02	0,06	<i>300,0</i>	0,06	<i>300,0</i>	<i>0,04</i>	<i>0,02</i>
17.2.2	<i>тариф</i>	<i>руб.м3</i>	21,52	22,38	<i>104,0</i>	22,15	<i>103,0</i>	<i>21,94</i>	22,47
18	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	3 925,07	6 531,41	<i>166,4</i>	4 519,26	<i>115,1</i>	2 711,56	1 807,70
	<i>численность</i>		15	24		17	<i>113,3</i>		
	<i>среднемесячная з/п</i>		21 805,92	22 678,50		22 153,24	<i>101,6</i>		
19	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 719,83	1 817,89	<i>105,7</i>	5 827,68	<i>338,9</i>	5 033,51	794,17
19.1	материалы	тыс.руб.	1 719,83	1 817,89	<i>105,7</i>	1 185,64	<i>68,9</i>	948,51	237,13
19.2	заработная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	0,00
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	0,00
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	4 642,04	<i>0,0</i>	4 085,00	557,04

Экспертное заключение 10

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
21	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14 509,28	19 654,26	<i>135,5</i>	15 316,77	<i>105,6</i>	8 545,33	6 771,44
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	9 477,65	11 128,42	<i>117,4</i>	11 703,68	<i>123,5</i>	6 554,06	5 149,62
	<i>численность</i>		32	40		43,5			
	<i>среднемесячная з/п</i>		24 681,38	23 184,20		22 420,84			
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	219,40	398,41	<i>181,6</i>	267,98	<i>122,1</i>	133,99	133,99
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	4 812,24	8 127,43	<i>168,9</i>	3 345,11	<i>69,5</i>	1 857,28	1 487,83
22	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 584,93	8 254,67	<i>96,2</i>	5 098,35	<i>59,4</i>	3 330,31	1 768,04
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	6 497,27	3 978,85	<i>61,2</i>	3 847,89	<i>59,2</i>	2 270,26	1 577,63
	<i>численность</i>		26	10		10			
	<i>среднемесячная з/п</i>		20 824,57	33 157,05		32 065,75			
22.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	18,38	19,55	<i>106,4</i>	7,96	<i>43,3</i>	3,93	4,03
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	2 069,29	4 256,27	<i>205,7</i>	1 242,50	<i>60,0</i>	1 056,13	186,38
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	19 675,27	20 153,96	<i>102,4</i>	19 964,63	<i>101,5</i>	10 435,45	9 529,18
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	12 338,24	12 504,32	<i>101,3</i>	12 504,32	<i>101,3</i>	6 252,16	6 252,16
24	Амортизация (общехоз. оборудование)	тыс.руб.	22,35	22,35	<i>100,0</i>	22,35	<i>100,0</i>	11,18	11,18
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	221,42	91,67	<i>41,4</i>	91,67	<i>41,4</i>	45,83	45,83
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 185,37	1 972,49	<i>166,4</i>	1 364,82	<i>115,1</i>	818,89	545,93
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	2 862,25	3 360,78	<i>117,4</i>	3 534,51	<i>123,5</i>	1 979,33	1 555,18
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	1 962,17	1 201,61	<i>61,2</i>	1 162,06	<i>59,2</i>	685,62	476,45
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	0,00
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	136,34	0,00	<i>0,0</i>	312,16	<i>229,0</i>	156,08	156,08
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	30,72	15,00	<i>48,8</i>	12,95	<i>42,1</i>	6,47	6,47
32	Средства на страхование	тыс.руб.	25,41	26,00	<i>102,3</i>	5,72	<i>22,5</i>	2,86	2,86
33	Непроизводственные расходы (налоги и др.платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	890,99	959,74	<i>107,7</i>	855,24	<i>96,0</i>	427,62	427,62
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	69,02	71,83	<i>104,1</i>	71,83	<i>104,1</i>	35,91	35,91
34.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	<i>0,0</i>	0,00	<i>0,0</i>	0,00	0,00

Экспертное заключение 10

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	821,97	887,91	108,0	783,41	95,3	391,71	391,71
IV	Внереализационные расходы	тыс.руб.	106,65	377,87	354,3	98,83	92,7	49,41	49,41
36	Прибыль, (-) убыток, в том числе*	тыс.руб.	0,00	1 397,28	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
37	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
38	Избыток средств,	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0		0,0		
39	НВВ	тыс.руб.	115 857,79	127 173,61	109,8	114 001,37	98,4	67 494,60	46 506,78
40	Тариф	руб./Гкал	1 696,08	1 915,66	112,9	1 717,24	101,2	1 716,07	1 718,94

Экспертное заключение

к расчетам тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 год, представленным
ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Менделеевский

тарифное дело

№ 20-30/тэ

На основании заявления ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Менделеевский об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2019 - 2023 годы, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) 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» открыто **тарифное дело № 20-30/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 «Газпром теплоэнерго Казань» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов**.

Справочно: тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Менделеевский, на 2016-2018 годы установлен постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2015 №5-52/тэ.

ООО «Газпром теплоэнерго Казань», расположено по адресу: г.Казань, ул.Карла Фукса, д.11/6.

Руководитель организации – генеральный директор Галимов Ильдар Фаатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1655317579 / КПП165501001

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет энергоснабжающая организация.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии, которые являются основными видами деятельности.

Источником теплоснабжения являются 18 котельных, находящиеся в собственности организации.

Установленная мощность котельных – 90,99 Гкал/час.

Присоединённая нагрузка – 48,51 Гкал/час.

Средняя загрузка котельных 53,3%.

Общая протяженность тепловых сетей - 30,52 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 Руководителя городского исполнительного комитета Менделеевского муниципального района от 07.10.2014 №12 утверждена схема теплоснабжения города Менделеевск, и определена единая теплоснабжающая организация – ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский». Величина полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения не представлена. С 2016 года схема не актуализировалась.

При расчете тарифов на 2019 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 134 562,62 Гкал,
- собственные нужды котельных – 4 084,19 Гкал – по заключению технического аудита
- потери тепловой энергии – 11 290,90 Гкал (8,7%) – по заключению технического аудита;
- полезный отпуск – 119 187,53 Гкал (91,3%) – принят по предложению организации, в том числе:
 - собственное потребление – 569,96 Гкал (0,5%);
 - населению – 88 229,90 Гкал (74,0%);
 - бюджетным потребителям – 25 544,79 Гкал (21,4%);
 - прочие потребители – 4 842,88 Гкал (4,1%).

Баланс производства тепловой энергии

						Гкал
№ п/п	Показатели	2017г. факт	Утвержено 2018г.	Прогноз организации на 2019г.	Принято Госкомитетом на 2019г.	Откл. к 2018 г. (%)
1	Выработка тепловой энергии (Гкал)	133 958,45	137 089,75	137 170,85	134 562,62	98,2
2	собственные нужды котельных (Гкал)	3 969,00	3 975,60	4 084,19	4 084,19	102,7
3	Потери (Гкал)	11 290,93	14 049,70	13 899,13	11 290,90	80,4
4	Полезный отпуск (Гкал), в том числе:	118 698,52	119 064,45	119 187,53	119 187,53	100,1
4.1	<i>собственное потребление</i>	517,00	517,00	569,96	569,96	110,2
4.2	<i>население</i>	88 101,52	87 163,91	88 229,90	88 229,90	101,2
4.3	<i>бюджетные потребители</i>	25 059,77	25 651,54	25 544,79	25 544,79	99,6
4.4	<i>прочие потребители</i>	5 020,22	5 732,00	4 842,88	4 842,88	84,5

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 год:

1 полугодие – 69 923,74 Гкал;

2 полугодие – 49 263,79 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год, согласно отчетной калькуляции расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии, организацией получена прибыль в сумме **3 337,52** тыс. руб.

Выручка организации от реализации тепловой энергии составила 169 565,96 тыс. руб. - почти на уровне плана на 2017 год.

Себестоимость производства и реализации тепловой энергии составила 166 955,62,62 тыс. руб., - на 3937,19 тыс. руб. или на 2,3% меньше утверждённой.

Экономия расходов произошла по статьям:

- топливо на технологические цели - на 19 160,77 тыс. руб. вследствие снижения полезного отпуска потребителям и меньшего удельного расхода,
- электрическая энергия – на 371,74 тыс. руб.,
- основная и дополнительная оплата труда производственного персонала – на 1 434,96 тыс. руб.,
- основная и дополнительная оплата труда управленческого персонала – на 1 036,30 тыс. руб.,
- прочие общепроизводственные расходы – на 1069,46 тыс. руб.,
- затраты на ремонт – на 1403,25 тыс. руб.

Сложившуюся экономию средств по ремонту за 2017 год необходимо направить на ремонт основного производственного оборудования в 2019 году. В случае отсутствия документального подтверждения освоения данной суммы по ремонту оборудования данные средства будут изъяты из необходимой валовой выручки организации как экономически необоснованные.

Перерасход средств произошёл по статьям:

- оплата труда общепроизводственного персонала – на 2 008,22 тыс. руб.,
- амортизация производственного оборудования – на 5 117,61 тыс. руб.,
- прочие общехозяйственные расходы – на 13 871,66 тыс. руб.

Организация имела инвестиционную программу на 2013-2017 годы, утвержденную приказом Госкомитета от 01.11.2013 № 324 (с учетом корректировки мероприятий 2016-2017 гг. от 14.11.2016 № 312).

Справка по выполнению инвестиционной программы за 2013-2017 годы:

На 2013-2017 гг. была запланирована реализация инвестиционных мероприятий на общую сумму 70 298,66 тыс. рублей (без НДС), в том числе: по тарифным источникам на 56 569,48 тыс. рублей:

амортизация -47 399,88 тыс. рублей,

прочие собственные средства (амортизация прошлых лет) - 9 169,60 тыс. рублей;

по заемным средствам - 13 729,18 тыс. рублей.

Фактическое освоение за 2013-2017 гг. составляет 58 792,76 тыс. рублей (84% к утвержденной сумме), в том числе по источникам:

Амортизация - 38 753,94 тыс. рублей (82%), не освоено 8 645,94 тыс. рублей (по филиалам: Бавлинский - 6 624,15 тыс. рублей, Менделеевский -

2 021,79 тыс. рублей), в том числе за 2013-2015 гг. в размере 5 005,75 тыс. рублей и за 2017 год 3 705,05 тыс. рублей.

Неосвоенные средства по источнику «Амортизация» за 2013-2015 гг. в размере 5 005,75 тыс. рублей включены источником финансирования мероприятий инвестиционной программы 2016 года по источнику «Прочие собственные средства (неиспользованная амортизация прошлых лет)». Данный источник освоен в 2016 году в полном объеме. Мероприятия выполнены.

В 2016 году по источнику «Амортизация» произошло переосвоение на 64,86 тыс.рублей.

На 2017 год неосвоение по источнику «Амортизация» составило 3 705,05 тыс. рублей. Работы выполнены в мае-августе 2018 г. Отчет организации о завершении работ 2017 года в Госкомитет официально представлен не был.

Прочие собственные средства (амортизация прошлых лет) - 8 166,19 тыс. рублей (89%), не освоено 1 003,41 тыс. рублей по филиалу Бавлинский в 2017 году. Работы выполнены в мае-августе 2018 г. Отчет организации о завершении работ 2017 года в Госкомитет официально представлен не был.

Заемные средства - 11 872,63 тыс. рублей (86%), не освоено 1 856,56 тыс. рублей (по филиалам: Бавлинский - 690,87 тыс. рублей, Менделеевский - 1 165,69 тыс. рублей) за 2013-2014 годы.

По мероприятиям инвестиционного проекта на 2017 год по филиалу Менделеевский выполнение следующее:

- мероприятие «**Реконструкция магистральных тепловых сетей г. Менделеевск (УТ10-ТК12)**» не выполнено. Освоение составило 65% к утвержденной сумме финансирования за счет амортизации: в декабре 2017 г. были закуплены стальные трубы в ППУ изоляции на сумму 2 240,489 тыс. рублей.

Письмом от 03.12.2018 № 1-01-710 ООО «Газпром теплоэнерго Казань» по мероприятию «Реконструкция магистральных тепловых сетей г. Менделеевска (УТ10-ТК-12)» представило копию договора подряда на выполнение СМР, а также копии актов КС-3 на сумму 1119,23 тыс. рублей без НДС и КС-14 на общую сумму **3263,24 тыс. рублей** (с учетом стоимости материалов).

- мероприятие «**Модернизация котла ПТВМ-30М кот.№3 ст.№4 с заменой конвективной части и восстановлением обмуровки г. Менделеевск**» выполнено, освоение составило 6 199,43 тыс. рублей (102% к утвержденной сумме финансирования) за счет амортизации.

Таким образом, мероприятия инвестиционной программы 2017 года (с учетом доосвоения средств в 2018 году) **выполнены в полном объеме**, тарифные источники освоены.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации на 2019 год составили:

Год	НБВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествую щего года	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодью
-----	-------------------	---	---	---	-----------------------------

2019	192 723,57	1 497,79	100,0%	1 786,15	119,3%
------	------------	----------	--------	----------	--------

Уполномоченным по делу 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 2019 - 2024 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
- природный газ с 1 июля	101,4%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
- электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
- индекс потребительских цен	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
- индекс цен промышленных производителей	104,3%	104,2%	104,1%	104,4%	104,7%

Значения по статьям затрат ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Менделеевский на период долгосрочного регулирования (2019 – 2023 годы) представлены в таблице (Приложение 1).

Справочно, на базовый период регулирования - 2019 год:

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2019 год приняты в сумме **112 127,81 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы на топливо (природный газ) - приняты в сумме 95 566,75 тыс. руб.,

Объем газа принят в количестве 18085,37 тыс.м³ – исходя из фактически сложившегося удельного расхода условного топлива за 2017 год. Средневзвешенная цена газа составляет 5 284,20 руб./тыс.м³ (без учета НДС) – принята на основании счетов-фактур за 1 полугодие 2018 года с учётом индексации.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **16143,31 тыс. руб.**, в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 16029,68 тыс. руб.,

Количество электроэнергии принято 3498,44 тыс.кВт.ч. по фактическому удельному расходу за 2017 год. Тариф средневзвешенный по уровням напряжения СН2,НН по отчётным данным организации за 10 месяцев 2018 года с учётом индексации.

- расходы на электроэнергию на общепроизводственные цели приняты в сумме **29,05 тыс. руб.**

Объём принят в размере 5,04 тыс.кВт.ч. по факту 2017 года. Тариф средневзвешенный по отчётным данным организации за 1 полугодие 2018 года с учётом индексации.

- *расходы на электроэнергию на общехозяйственные нужды* приняты в сумме 84,57 тыс. руб. Объем принят в размере 14,67 тыс.кВт.ч. по факту 2017 года. Тариф средневзвешенный по отчётным данным организации за 1 полугодие 2018 года с учётом индексации.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **417,76 тыс. руб.** Объем воды на технологические нужды принят в количестве 23,57 тыс. м³. исходя из фактического объёма. Цена на воду принята согласно установленным тарифам поставщика АО «Аммоний» для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для нужд потребителей в Менделеевском муниципальном районе, с учётом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **42 983,04 тыс. руб.**, в том числе:

1. Сырье, основные материалы приняты в сумме **121,32 тыс. руб.**, в том числе:

- вспомогательные материалы (хим. реагенты) приняты на основании сложившегося факта, с учетом индексации в сумме 121,32 тыс. руб.,
- расходы на водоотведение не заявлены.

2. Фонд оплаты труда основного производственного персонала принят в сумме **11365,53 тыс. руб.** на основании сложившегося факта с учетом индексации. Численность персонала принята в количестве 52 чел., среднемесячная заработная плата составляет 18 213,99 руб.

3. Расходы на ремонт приняты в сумме **10 029,76 тыс. руб.**, по предложению организации, в том числе:

- материалы для ремонта оборудования котельных и сетей теплоснабжения приняты в сумме 3870,76 тыс. руб. с учётом индексации. Представлен план-график ремонта котлов, тепловых сетей, насосного и другого оборудования, с указанием материалов и их стоимости.

- фонд заработной платы ремонтного персонала принят в сумме 2137,78 тыс. руб. Численность принята в количестве 9 чел. Среднемесячная заработная плата – 19794,26 руб.;

- отчисления на социальные нужды – 645,61 тыс. руб.(30,2% от ФОТ).
- услуги сторонних организаций 3375,61 тыс. руб. – капитальный ремонт здания котельной в н.п. Тат Челны в соответствии с представленной сметной документацией, замена системы газоснабжения, замена окон котельной.

4. Общепроизводственные расходы приняты в сумме **13 173,78 тыс. руб.** в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 8077,63 тыс. руб. на основании штатного расписания. Численность принята 32 чел, среднемесячная заработная плата 21035,49 руб.

- расходы на водоснабжение приняты в сумме 23,69 тыс. руб. Объем услуг принят по предложению, цена – АО «Аммоний» с учётом индексации.

- расходы на охрану труда – 183,91 тыс. руб. приняты на основании подтверждающих документов с учётом индексации;

- прочие расходы приняты в сумме 4888,56 тыс. руб., в том числе:

(тыс.руб.)

собственный автотранспорт	1 034,05
тех.обслуживание газового оборудования	83,32
проверка тех.состояния труб, дымоходов и вент.каналов	88,35
аттестация и поверка оборудования	100,58
поверка и ремонт средств измерения(КИПиА)	367,12
Вывоз и утилизация отходов, дератизация	44,37
Обязательные экологические расходы	27,40
Подготовка кадров	34,34
Услуги вневедомственной охраны	95,76
Обязательное страхование	10,04
Аттестация рабочих мест	37,53
Услуги связи	100,75
Испытание измерения сопротивления контура заземления	113,30
Испытание средств защиты	0,28
Режимная наладка ХВО в кот.№3	75,82
Экспертное и техническое обследование котлов ПТВМ	164,84
Замеры на границе СЗЗ котельной №3	18,83
Производственный контроль за выбросами веществ на источник загрязнения	77,20
Составление и согласование в Управлении Росприроднадзора по РТ технического отчета по размещению отходов	9,37
Режимная наладка котлов ПТВМ	300,83
Проведение технического обследования объектов теплоснабжения	60,08
Экспертиза пром.безопасности дымовой трубы котельная №3	93,87
Тех.обслуживание пожарной сигнализации	91,64
Режимная наладка котлов ПТВМ в котельной №3	194,70
лабораторные исследования	362,82
Хим.анализ и контроль качества воды	358,85
Экспертиза промбезопасности зданий котельных	83,44
Материалы	108,05
Подписка на периодические издания,НТД	370,28
Содержание зданий	96,04
Командировочные программное обеспечение	5,46
Списание МЦ произв.назначения со сроком эксплуатации свыше 12 мес. стоимостью ниже 40 тыс.руб.	100,00
Инф.вычислительные услуги	6,88
Обслуживание опасных объектов	306,71
Разработка экологической документации	102,93
Хоз.инвентарь и инструменты	43,05

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 8292,65 тыс. руб. в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 7208,64 тыс. руб. на основании штатного расписания. Численность принята 19 шт.ед., среднемесячная заработная плата 31616,84 руб.

- водоотведение и водоснабжение – 5,63 тыс. руб. – объём принят по факту, цена - АО «Аммоний» с учётом индексации;
- прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 1078,38 тыс. руб., в том числе:

	тыс. руб.
Нотариальные и юридические услуги, программное обеспечение	47,82
Подготовка кадров	54,50
Услуги связи	284,29
Доставка квитанций (частный сектор), услуги по начислению и сбору	110,32
Вывоз ТБО, дератизация	13,26
Информационно-консультационные услуги	25,47
Услуги вневедомственной охраны	35,33
Содержание оргтехники и средств связи	55,06
Канцелярские товары	60,57
Командировочные расходы	18,61
Охрана труда	40,82
Содержание и ремонт адм. зданий	114,86
Списание МЦ произв. Назначения со сроком эксплуатации свыше 12 мес. Стоимостью иже 40 тыс.руб.	100,00
Хоз.инвентарь и инструменты	77,72
Почтово-телеграфные расходы и публикации	43,63

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **23 407,48 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизация принята на основании справки о состоянии основных фондов на плановый период регулирования, представленной организацией, подтверждённой ведомостью основных средств:

- производственного оборудования – **12854,59 тыс. руб.** Из заявленной суммы исключено 664,22 тыс. руб. как экономически необоснованная часть амортизационных отчислений на водогрейный котел ПТВМ-30М.

- цехового оборудования - **232,77 тыс. руб.;**
- общехозяйственного оборудования – **24,12 тыс. руб.;**

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ:

- с оплаты труда производственного персонала в сумме **3432,39 тыс. руб.**
- с оплаты труда цехового персонала – **2439,44 тыс. руб.;**
- с оплаты труда управленческого персонала - **2177,01 тыс. руб.**

5. Арендная плата за землю под котельные – **315,23 тыс. руб.** – по договорам с исполнительными комитетами сельских поселений Менделеевского муниципального района №1, №4, №366, №552/06-11/07, №555а/07-11/07, №991.

Справочно: Арендную плату организация отражает и заявляет в составе операционных - прочих общепроизводственных и общехозяйственных расходов.

6. Лизинг общепроизводственного оборудования (автомобиль с краном манипулятором) – принят в сумме 424,89 тыс. руб. – на основании договора лизинга №04-07/15 от 27.07.2015 по графику платежей на 2019 год.

7. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ - 36,86 тыс. руб. по факту 2017 года;

8. Средства на страхование – 8,04 тыс. руб. – на основании страховых полисов;

9. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего – **1070,36 тыс. руб.**, в том числе:

- транспортный налог – 57,98 тыс. руб. по факту 2017 года;
- налог на имущество – 1012,38 тыс. руб.

10. Внереализационные расходы приняты в сумме **391,79 тыс. руб.** - услуги банка.

11. Расчётная предпринимательская прибыль, заявленная организацией в сумме 1761,99 тыс. руб. не принята в связи с отсутствием экономического обоснования и расчёта.

Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) для расчета тарифов составила **178 518,34 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерен.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	95 566,75	97 541,85	100 468,11	103 482,15	106 586,62
	<i>расход</i>	<i>тыс.м3</i>	17 675,31	18 085,37	18 085,37	18 085,37	18 085,37
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	<i>%</i>		102,1	103,0	103,0	103,0
2	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	16 143,31	16 627,61	17 126,44	17 811,49	18 523,95
	<i>объем</i>	<i>тыс.кВт</i>	3518,15	3518,15	3518,15	3518,15	3518,15
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	<i>%</i>		103,0	103,0	103,0	103,0
3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	417,76	430,29	447,50	465,40	484,01
	<i>объем</i>	<i>тыс.м3</i>	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57
	<i>откл. к предыд. периоду</i>	<i>%</i>		103,1	104,0	104,0	104,0
4	ИТОГО		112 127,81	114 599,74	118 042,04	121 759,04	125 594,58

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

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	42 983,03	44 000,01	45 302,41	46 643,36	48 024,01
<i>Рост</i>	<i>%</i>		102,4	103,0	103,0	103,0

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
---	--------------------------------------	-------------------	----------	----------	----------	----------	----------

№	Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	42983,03	х	х	х	х
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
3	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0
4	Уровень надёжности теплоснабжения						
4.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.	ед.	0	0	0	0	0
4.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.	0	0	0	0	0
5.	Показатели энергетической эффективности						
5.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у. т./Гкал	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63
5.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал.	11290,90	11290,90	11290,90	11290,90	11290,90
5.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

Индекс эффективности операционных расходов принят размере 1 %.

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	112 127,81	114 599,74	118 042,04	121 759,04	125 594,58
2	Операционные (подконтрольные) расходы	42 983,03	44 000,01	45 302,41	46 643,36	48 024,01
3	Неподконтрольные расходы	23 407,49	23 597,93	23 841,81	24 092,91	24 351,45
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка	178 518,34	182 197,68	187 186,26	192 887,10	198 361,82

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал Менделеевский потребителям, на 2019-2023 годы:

без НДС				
Год	Тариф	Откл-е к уровню	Тариф	Отклонение к

	1 полугодия, руб./Гкал	2 полугодия предшеств. года, %	2 полугодия, руб./Гкал	1 полугодия, %
2 019	1 497,79	100,0	1 497,79	100,0
2 020	1 497,79	100,0	1 572,48	105,0
2 021	1 564,13	99,5	1 579,58	101,0
2 022	1 579,58	100,0	1 672,32	105,9
2 023	1 663,31	99,5	1 664,61	100,1

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодия, %
2 019	1 797,35	101,7	1 797,35	100,0
2 020	1 797,35	100,0	1 886,98	105,0
2 021	1 876,96	99,5	1 895,50	101,0
2 022	1 895,50	100,0	2 006,78	105,9
2 023	1 995,97	99,5	1 997,53	100,1

Рекомендации:

Сложившуюся экономию средств по ремонту за 2017 год в сумме 1403,25 тыс. руб. необходимо направить на ремонт основного производственного оборудования в 2019 году. В случае отсутствия документального подтверждения освоения данной суммы по ремонту оборудования данные средства будут изъяты из необходимой валовой выручки как экономически необоснованные.

Справочно: в соответствии с п. 43 Методических указаний «экономия операционных расходов, достигнутая регулируемой организацией в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, начиная с года возникновения экономии».

Экспертное заключение 11

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019-2023г.г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет						да	да
2	Выработано	Гкал	137 089,75	137 170,85	100,1	134 562,62	98,2	78 943,84	55 618,78
3	Собственные нужды котельных	Гкал	3 975,60	4 084,19	102,7	4 084,19	102,7	2 396,07	1 688,12
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
5	Потери	Гкал	14 049,70	13 899,13	98,9	11 290,90	80,4	6 624,03	4 666,87
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	119 064,45	119 187,53	100,1	119 187,53	100,1	69 923,74	49 263,79
6.1.1	собственное потребление	Гкал	517,00	569,96	110,2	569,96	110,2	342,66	227,30
6.1.2	население	Гкал	87 163,91	88 229,90	101,2	88 229,90	101,2	51 552,59	36 677,31
6.1.3	бюджет	Гкал	25 651,54	25 544,79	99,6	25 544,79	99,6	15 189,38	10 355,40
6.1.4	прочие	Гкал	5 732,00	4 842,88	84,5	4 842,88	84,5	2 839,10	2 003,78
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	114 421,55	117 769,92	102,9	112 127,81	98,0	65 457,16	46 670,65
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	98 534,38	98 406,07	99,9	95 566,75	97,0	55 743,57	39 823,18
7.1	Газ природный	тыс.руб.	98 534,38	98 406,07	99,9	95 566,75	97,0	55 743,57	39 823,18
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	19 190,17	18 967,47	98,8	18 085,37	94,2	10 610,14	7 475,23
7.1.2	Цена газа	руб.тыс.м3	5 134,63	5 188,15	101,0	5 284,20	102,9	5 253,80	5 327,35
8	Электроэнергия	тыс.руб.	15 473,30	18 933,45	122,4	16 143,31	104,3	9 470,79	6 672,51
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	15 365,44	18 803,76	122,4	16 029,68	104,3	9 404,13	6 625,55
8.1.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	3 425,02	3 579,75	104,5	3 498,44	102,1	2 052,43	1 446,01
8.1.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,49	5,25	117,1	4,58	102,1	4,58	4,58
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	18,71	29,77	159,1	29,05	155,3	17,05	12,01
8.2.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	4,00	5,73	143,4	5,04	126,0	2,96	2,08
8.2.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,68	5,19	111,0	5,76	123,2	5,76	5,76
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	89,15	99,92	112,1	84,57	94,9	49,61	34,96
8.3.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	19,06	19,06	100,0	14,67	77,0	8,61	6,06
8.3.2	Тариф	руб./кВт.ч.	4,68	5,24	112,1	5,76	123,3	5,76	5,76
9	Вода на технологические цели	тыс.руб.	413,86	430,39	104,0	417,76	100,9	242,80	174,96
9.1	объем воды	тыс.м3	25,04	25,04	100,0	23,57	94,1	13,83	9,74

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
9,2	Тариф	руб.м3	16,53	17,19	104,0	17,73	107,2	17,56	17,96
11	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,040		1,046			
12	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1,00		1,000			
13	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,000			
14	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			0,00		0,000			
15	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии			90,99		90,985			
16	Коэффициент эластичности затрат по посту активов			0,75		0,750			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	39 040,20	51 023,21	130,7	42 983,03	110,1	27 266,79	15 716,25
17	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	58,64	140,88	240,2	121,32	206,9	97,05	24,26
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	58,64	140,88	240,2	121,32	206,9	97,05	24,26
18	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	10 729,20	11 604,70	108,2	11 365,53	105,9	6 705,66	4 659,87
	численность		52	52		52,0	100,0		
	среднемесячная зп		17 194,23	18 597,28		18 213,99			
19	Затраты на ремонт	тыс.руб.	8 612,35	8 776,58	101,9	10 029,75	116,5	7 842,38	2 187,38
19.1	материалы	тыс.руб.	3 151,35	3 878,18	123,1	3 870,76	122,8	3 252,74	618,02
19.2	заработная плата	тыс.руб.	1 965,16	2 125,52	108,2	2 137,78	108,8	1 710,22	427,56
19.3	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	593,48	641,91	108,2	645,61	108,8	516,49	129,12
19.4	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 902,36	2 130,97	73,4	3 375,61	116,3	2 362,93	1 012,68
20	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
21	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	12 610,23	17 367,02	137,7	13 173,78	104,5	8 258,96	4 914,82
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	6 238,01	6 747,03	108,2	8 077,63	129,5	4 281,14	3 796,49
	численность		25	29		32	128,0		
	среднемесячная зп		20 793,37	19 388,02		21 035,49	101,2		
21.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
21.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	22,05	23,37	106,0	23,68	107,4	12,47	11,21

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	161,47	176,33	109,2	183,91	113,9	91,96	91,96
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	6 188,70	10 420,29	168,4	4 888,56	79,0	3 873,39	1 015,17
22	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 029,78	13 134,03	186,8	8 292,65	118,0	4 362,73	3 929,92
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	5 912,25	6 394,69	108,2	7 208,64	121,9	3 820,58	3 388,06
	численность		26	9		19,0			
	среднемесячная зп		18 949,52	59 210,09		31 616,84			
22.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	5,24	5,55	106,0	5,63	107,4	2,96	2,66
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	1 112,29	6 733,78	605,4	1 078,38	97,0	539,19	539,19
III	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	21 357,20	21 776,66	102,0	23 407,49	109,6	12 007,34	11 400,15
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	11 746,32	12 854,59	109,4	12 854,59	109,4	6 427,30	6 427,30
24	Амортизация (общехов. оборудование)	тыс.руб.	475,50	232,77	49,0	232,77	49,0	116,39	116,39
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	33,66	0,00	0,0	24,12	71,7	12,06	12,06
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	3 240,22	3 504,62	108,2	3 432,39	105,9	2 025,11	1 407,28
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	1 883,88	2 037,60	108,2	2 439,44	129,5	1 292,91	1 146,54
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	1 785,50	1 931,20	108,2	2 177,01	121,9	1 153,81	1 023,19
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	1 023,00	0,00	0,0	424,89	41,5	212,44	212,44
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	315,23	0,0	157,61	157,61
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	137,22	142,71	104,0	36,86	26,9	18,43	18,43
32	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	8,04	0,0	4,02	4,02
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	1 031,90	1 073,18	104,0	1 070,36	103,7	535,18	535,18
34.1	транспортный налог	тыс.руб.	58,46	60,80	104,0	57,98	99,2	28,99	28,99
34.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
34.3	налог на имущество	тыс.руб.	973,44	1 012,38	104,0	1 012,38	104,0	506,19	506,19
IV	Внереализационные расходы	тыс.руб.	81,90	391,79	478,4	391,79	478,4	52,08	339,71
36	Прибыль, (-) убыток, в том числе*	тыс.руб.	0,00	1 761,99	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00
36.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0		
39	НВВ	тыс.руб.	174 900,85	192 723,57	110,2	178 518,34	102,1	104 731,29	73 787,04

Экспертное заключение 11

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**			
			Год	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	Период регулирования 2019 год			
						Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
40	Тариф	руб./Гкал	1 468,96	1 616,98	<i>110,1</i>	1 497,79	<i>102,0</i>	1 497,79	1 497,79
40.2								100,00	100,00

Приложение 49
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 40-пр

Тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г.Казани,
осуществляющего холодное водоснабжение, 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
	Муниципальное образование «город Казань»		
1	Акционерное общество «Пивоварня Москва-Эфес» филиал в г.Казани (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	8,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,00
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	9,66
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	9,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	9,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,15
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,15
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	12,64