ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

18.12.2019 г. Казань № 34-ПР

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
_____ А.С. Груничев

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

Присутствовали:
председательствующий:
Груничев А.С., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

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

Халиков Т.Р., ответственный секретарь;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

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

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

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

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

Селистровская Т.А., ведущий консультант отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

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

Чуклина Т.Н., начальник отдела инвестиционных программ;

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

от от ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»:

Чугунов А.В., начальник АХО;

от ФГБОУ ВО «Казанский Государственный энергетический университет»:

Мухаметова Л.Р., кандидат экономических наук;

от ОАО «Сетевая компания»:

Назарова Н.А., зам. генерального директора;

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

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Хусаинова Р.Р., заместитель начальника юридического отдела;

Абдуллин И.Ю., начальник сметного отдела;

Чечков В.А., заместитель директора по технологическому присоединению;

от ООО «Энерготранзит»:

Чубуков В.П., директор;

от Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан:

Борзунова К.Г., начальник отдела экономики;

от ГУП РТ «Электрические сети»:
Абдуллазянов Р.Э., генеральный директор;
Шайдуллин И.И., заместитель главного бухгалтера;
Яруллина Г.Н., ведущий экономист;

от ОАО «ТГК-16»:
Гильмутдинова Д.Г., заместитель генерального директора по экономике и финансам;
Дорофеева Е.В., начальник ОТПиП;
Галимов И.В., начальник юридического отдела;

от АО «Татэнерго»:
Борисова Т.Е., начальник планово-экономического управления;
Галиахметов Р.М., заместитель генерального директора по стратегическому развитию;

от Исполнительного комитета Заинского муниципального района:
Петров А.В., руководитель.

Повестка дня:

1. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2015 № 3-12/э
Выступающий Гайфуллин Раиль Энвэрович

2. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э
Выступающий Гайфуллин Раиль Энвэрович

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

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое

присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год
Выступающий Шакирзянова Ильвира Хамидовна

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год
Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

6. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям от 19.12.2018 № 5-93/тэ
Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

7. О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям от 19.12.2018 № 5-91/тэ
Выступающий Мухаметшина Динара Зуфаровна

8. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2020 год *(Нижнекамский м.р.)*
Выступающий Устинова Ирина Александровна

9. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2020 год *(город Казань, Заинский м.р.)*
Выступающий Устинова Ирина Александровна

10. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год *(город Набережные Челны, Заинский м.р.)*
Выступающий Устинова Ирина Александровна

11. Разное
11.1. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2020 год
Выступающий Устинова Ирина Александровна

11.2. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2020 год
Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

11.3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК»
Выступающий Шакирзянова Ильвира Хамидовна

11.4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК»
Выступающий Шакирзянова Ильвира Хамидовна

1. Слушали:

Гайфуллин Р.Э. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-12/э» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Селистровская Т.А. отметила, что организация просила отложить вопрос с заседания Правления от 12.12.2019 в целях представления новых обоснований по договорам аренды по энергообъектам, к которым подключены многоквартирные жилые дома. Документы не приняты Госкомитетом к расчету, расчет тарифа остался на прежнем уровне.

Чубуков В.П. пояснил, что был направлен запрос в адрес собственников сетей о представлении информации на предмет включения стоимости строительства энергообъектов в стоимость квадратных метров жилья. На что получен ответ, что строительство энергообъектов осуществлялось за счет собственных средств.

Груничев А.С. заметил, что в сентябре месяце проходили совещания со всеми ССО, в том числе по вопросам передачи объектов, к которым подключены многоквартирные жилые дома, в аренду АО «Сетевая компания». Необходимо в 2020 году эту работу провести.

Зубова Н.Д. пояснила, что голосует «против» принятия решения, так как:

- в экспертном заключении отсутствует обоснование роста полезного отпуска электроэнергии с 39,6 млн. кВтч в 2018 г. до 73,34 млн. кВтч в 2020 г.,

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактической выручки по регулируемому виду деятельности за 2018 г., отсутствует информация о динамике количества условных единиц оборудования.

Штром А.Л. в части роста полезного отпуска дал пояснение, что Госкомитет при расчете тарифа принимает объем полезного отпуска в соответствии со сводным прогнозным балансом и предложил дополнить заключение указанием источника информации.

Чубуков В.П. заметил, что рост условных единиц подтвержден ОАО «Сетевая компания».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 3-12/э».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

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

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

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

2. Слушали:

Гайфуллин Р.Э. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-13/э» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Груничев А.С. отметил, что на заседаниях Согласительной комиссии поднимался вопрос о необходимости существования организации. Учитывая, что данный вопрос требует дополнительной длительной проработки, решение отложено на 2020 год. Однако остался ряд вопросов по включению затрат в НВВ организации. Первое – организация создана для приема на баланс от Министерства земельных и имущественных отношений РТ бесхозяйных сетей с целью дельнейшей передачи их в собственность ОАО «Сетевая компания». Сейчас в НВВ включаются затраты на содержание сетей и амортизационные отчисления на эти объекты. Однако объекты приняты с нулевой стоимостью, а в дальнейшем осуществляется на них начисление амортизации.

Борзунова К.Г. пояснила, что объекты передаются безвозмездно, но не с «0» балансовой стоимостью, так как эти объекты необходимо потом содержать и реконструировать. Не включение в состав НВВ амортизационных отчислений на объекты приведет к банкротству предприятия.

Назарова Н.А. заметила, что когда сети попадают в ГУП «Электрические сети» возникает их обязанность по их эксплуатации. Обслуживание сетей осуществляется на основании договоров подряда.

Павлов С.В. отметил, что в соответствии с установленной схемой ежегодно в ОАО «Сетевая компания» передается 25% принятых сетей, а не весь объем принятых объектов. Кроме того, передача бесхозяйных сетей согласно законодательству должна осуществляться по решению суда. Процесс занимает около трех лет. Как сети признаются бесхозяйными?

Борзунова К.Г. пояснила, что сети не совсем бесхозяйные, они определены постановлением КМ РТ от 2008 года как неучтенные в реестре госсобственности. Кроме того, если соблюдать все процедуры, в течении трех лет сети могут прийти в негодность и последует отключение потребителей от снабжения электрической энергией.

Павлов С.В. отметил, что в 2008 году проведена инвентаризация объектов. Откуда появляются ежегодно новые сети? Речь не идет об изменении существующей схемы, а только об уменьшении финансового аппетита ГУП «Электрические сети» и приведении их в соответствие с теми целями, для которых они создавались.

Лукин В.А. пояснил, если ГУП «Электрические сети» отдать сразу все сети ОАО «Сетевая компания», они перестанут носить статус смежно-сетевой организации. Не будет механизма по приемке брошенных сетей.

Хусаинова Р.Р. отметила, что в Основах ценообразования отсутствует требование об исключении из расчета НВВ организации амортизационной платы в случае, если объекты переданы безвозмездно.

Груничев А.С. предложил отложить до 19.12.2019 принятие решения по установлению тарифов для ГУП «Электрические сети» в связи с необходимостью дополнительного пересмотра расходов организации.

Решили:

2.1. Отложить до 19.12.2019 принятие решения по установлению тарифов для ГУП «Электрические сети».

3. Слушали:

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

Выступили:

Штром А.Л. в связи с имеющими разногласиями и необходимостью пересчета единых (котловых) тарифов предложил перенести рассмотрение вопроса на 19.12.2019.

Решили:

3.1. Отложить рассмотрение данного вопроса на заседание Правления 19.12.2019.

4. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» (экспертное заключение 4 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д. пояснила, что голосует «против» принятия решения, так как: - не представлены проект решения, расчеты, экспертное заключение.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

4.1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4.2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

4.3. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5 и ставки за единицу максимальной мощности С2maxN, С3maxN, С4maxN, С5maxN для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

4.4. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год» (экспертное заключение 5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения, согласно приложению приложению 6 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ» (экспертное заключение 6 прилагается).

Выступили:

Гильмутдинова Д.Г. отметила, что возражения к расчету тарифа представлены в адрес Госкомитета письмом от 17.12.2019 № 101/4565. В частности возражения касаются выпадающий доходов и расходов по сомнительным долгам в зоне деятельности ЕТО -2.

Груничев А.С. пояснил, что тариф устанавливается в рамках предельного роста платы граждан. Для того, чтобы его превысить АО «ТГК-16» необходимо заранее в 2020 году прорабатывать вопрос: инициировать рассмотрение превышения на собрании Казанской городской Думы, обратиться с письмом к Президенту Республики Татарстан об обращении в ФАС России о превышении платы. Только в случае одобрения ФАС России Госкомитет сможет установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, с превышением платы граждан.

Гильмутдинова Д.Г. высказала мнение, если АО «ТГК-16» вернут тот объем тепла, производимой с Казанской ТЭЦ-3, который был ранее, организация готова сдерживать рост тарифа.

Груничев А.С. заметил, что на ближайшем заседании сессии ГосСовета РТ Госкомитет выступит с докладом о неправильной политике в сфере тарифообразования крупных производителей тепловой энергии республики, которая приводит к образованию новых малых генераций и теплосетевых организаций и, соответственно, снижению отпуска от крупных генераторов и росту тарифов для конечного потребителя.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-93/тэ «Об установлении тарифов на

тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

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

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

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

7. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ» (экспертное заключение 7 прилагается).

Выступили:

Борисова Т.Е. отметила необходимость корректировки экспертного заключения в части формулировки расходов на капитальные вложения, не заявленных организацией по городу Нижнекамск. Также просила пояснить причину снижения тарифа по городу Казани и абсолютной величины НВВ.

Чуклина Т.Н. пояснила: для того чтобы уложиться в предельную плату граждан был скорректирован тариф по теплу в части прибыли на капитальные вложения. В экспертном заключении формулировка будет дополнена.

Борисова Т.Е. отметила, что исключение расчетной предпринимательской прибыли из тарифа проведено по просьбе самой организации.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-91/тэ «Об установлении

тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2020 год» (пояснительная записка 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2020 год» (пояснительная записка 8 прилагается).

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

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

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

осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2020 год» (пояснительная записка 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

11.1. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2020 год» (пояснительная записка 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Муниципального унитарного предприятия «Пестречинские коммунальные сети» на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием

«Пестречинские коммунальные сети», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

11.2. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2020 год» (экспертное заключение 11.2. прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2020 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.2.1. Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, с календарной разбивкой в следующих размерах (с учетом НДС):

11.2.1.1. с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года:

- 29,49 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа до потребителей;

11.2.2.1. с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года:

- 30,37 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа до потребителей.

11.3. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» (экспертное заключение 11.3. прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.3.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома № 1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» с подключаемой нагрузкой 325,65 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 7 208 511,42 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

11.4. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» (экспертное заключение 11.4. прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.4.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» с подключаемой нагрузкой 325,65 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 8 317 666,97 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

Протокол вела Л.В.Солдатова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 3-12/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 3-24/э)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан 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./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2019	658 720,95	175,62	2,01789	658 720,95	187,74	2,03000
		2020	438 940,76	271,68	1,31308	438 940,76	271,68	1,31308
		2021	677 998,46	196,51	2,09268	677 998,46	196,51	2,09268
		2022	689 732,80	204,37	2,13336	689 732,80	204,37	2,13336
		2023	701 929,70	212,54	2,17565	701 929,70	212,54	2,17565

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2018 № 3-12/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 3-24/э)

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	86 951,17
		2020	76 375,69
		2021	89 495,80
		2022	91 044,73
		2023	92 654,72

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций[1]

Таблица 1

руб./присоединение (без учета НДС)

Наименование	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме[2] электроснабжения
C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	24 332	24 332
$C_{1.1}$- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	15 053	15 053
$C_{1.2}$- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9 280	9 280

Таблица 2

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
по существующим опорам в однофазном исполнении:	
16	160 743
25	231 268
по существующим опорам в трехфазном исполнении:	
16	358 051
25	672 426
35	717 798
50	893 321
70	760 931
95	1 330 881
на железо-бетонных опорах в однофазном исполнении:	
16	742 045
25	1 032 303
на железо-бетонных опорах в трехфазном исполнении:	
16	944 997

25	1 334 753
35	1 325 763
50	1 460 208
70	1 771 001
95	1 795 720
на деревянных опорах в однофазном исполнении:	
16	1 088 458
25	1 154 916
на деревянных опорах в трехфазном исполнении:	
16	1 155 482
25	1 563 642
35	1 446 491
50	1 578 937
70	2 032 291
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
на железо-бетонных опорах неизолированным проводом:	
35	1 446 795
50	1 344 913
70	1 664 056
на железо-бетонных опорах изолированным проводом:	
35	2 820 455
50	2 246 648
70	2 428 006
95	2 303 615
3. $С_{Зтр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	1 053 051
25	1 293 885
35	1 515 574
50	1 419 884
70	1 339 515
95	1 795 645
120	1 626 431
150	1 948 666
185	1 983 527
240	2 223 598
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	1 767 850
70	1 942 648
95	2 105 702
120	2 303 927
150	2 842 598
185	2 230 946
240	3 010 618
одножильным кабелем:	
50	2 558 290
70	2 485 610

95	2 633 491
120	3 286 166
150	3 150 630
185	2 930 440
240	3 324 912
500	4 028 780
4. $С_{Засфальт}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	3 817 092
25	3 868 719
35	3 919 173
50	3 972 657
70	4 063 515
95	4 199 324
120	4 232 557
150	4 405 495
185	4 541 258
240	4 745 583
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	4 606 342
70	4 778 117
95	4 847 975
120	4 925 923
150	5 082 467
185	5 215 787
240	5 423 652
одножильным кабелем:	
50	4 760 662
70	4 797 108
95	5 466 281
120	5 725 497
150	5 883 271
185	5 990 570
240	6 429 617
500	7 655 807
630	8 980 262
5. $С_{Згнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:	
Сечение жилы	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС)
четырехжильным кабелем:	
16	10 093 530
25	10 219 417
35	10 260 225
50	10 322 744
70	10 417 321

95	10 488 177
120	10 560 327
150	10 692 095
185	10 844 030
240	11 434 803
Сечение жилы	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)
трехжильным кабелем:	
50	13 546 616
70	13 704 872
95	13 720 674
120	13 964 239
150	14 127 661
185	14 190 767
240	14 515 205
одножильным кабелем:	
50	14 346 564
70	14 451 662
95	15 417 144
120	15 594 169
150	15 795 144
185	15 909 149
240	16 217 946
500	47 491 867
630	48 248 229

6. C_4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./шт. (без учета НДС)
Реклоузер	905 572
Распределительный пункт на уровне напряжения 0,4-1 кВ	117 007
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ	9 385 051

7. C_5- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС)
СТП 16 кВА	20 978
СТП 25 кВА	19 894
СТП 40 кВА	14 920
СТП 63 кВА	8 760
СТП 100 кВА	6 941
СТП 160 кВА	4 838
СТП 250 кВА	3 830
КТПН 25 кВА	29 573
КТПН 40 кВА	22 870
КТПН 63 кВА	18 643
КТПН 100 кВА	8 203
КТПН 160 кВА	5 696
КТПН 250 кВА	5 077
КТПН 400 кВА	2 957

КТПН 630 кВА	2 453
КТПН 1000 кВА	2 139
БКТП 160 кВА	30 086
БКТП 250 кВА	17 230
БКТП 400 кВА	12 428
БКТП 630 кВА	8 590
БКТП 1000 кВА	5 954
БКТП 1250 кВА	4 830
БКТП 1600 кВА	5 272
БКТП 2500 кВА	4 431

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций[1]

Таблица 1
руб./кВт (без учета НДС)

Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме[2] электроснабжения
$C1^{maxN}$ - в том числе по мероприятиям:	1 004	1 004
$C_{1.1}^{maxN}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	621	621
$C_{1.2}^{maxN}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	383	383

Таблица 2
руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «б» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	Уровень напряжения: до 1 кВ	Уровень напряжения: 6-10 кВ
$C2^{maxN}$	строительство воздушных линий по существующим опорам	2 359	-
	строительство воздушных линий с установкой опор	7 804	17 578
$C3^{maxN}$	строительство кабельных линий в траншеях, в т.ч. методом горизонтально-направленного бурения.	2 773	2 604
$C4^{maxN}$	строительство пунктов секционирования	1 470	6 257
$C5^{maxN}$	строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:		
	СТП 16 кВА	20 978	
	СТП 25 кВА	19 894	
	СТП 40 кВА	14 920	
	СТП 63 кВА	8 760	
	СТП 100 кВА	6 941	
	СТП 160 кВА	4 838	
	СТП 250 кВА	3 830	

	КТПН 25 кВА	29 573
	КТПН 40 кВА	22 870
	КТПН 63 кВА	18 643
	КТПН 100 кВА	8 203
	КТПН 160 кВА	5 696
	КТПН 250 кВА	5 077
	КТПН 400 кВА	2 957
	КТПН 630 кВА	2 453
	КТПН 1000 кВА	2 139
	БКТП 160 кВА	30 086
	БКТП 250 кВА	17 230
	БКТП 400 кВА	12 428
	БКТП 630 кВА	8 590
	БКТП 1000 кВА	5 954
	БКТП 1250 кВА	4 830
	БКТП 1600 кВА	5 272
	БКТП 2500 кВА	4 431

Примечание.

<1> Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования. Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<2> Ставки за единицу максимальной мощности применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N),$$

где:

$C_{1.1\ (1.2.2,3тр,3асфальт,3гнб,4,5)}$ - стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

T - количество пунктов секционирования (шт.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_i + 0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_J$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_J - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{maxN} + C2^{maxN+} C3^{maxN} + C4^{maxN} + C5^{maxN}) * N,$$

где:

$C1^{maxN}$,$C2^{maxN}$ $C3^{maxN}$, $C4^{maxN}$, $C5^{maxN}$– ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{maxN} * N + 0,5 * (C2^{maxN} + C3^{maxN} + C4^{maxN} + C5^{maxN}) * N * Z_i + 0,5 * (C2^{maxN} + C3^{maxN} + C4^{maxN} + C5^{maxN}) * N * Z_j,$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_j - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	1,810
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	769,270
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	3 621,426
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-

2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Приложение к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-93/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 5-125/тэ)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 258,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 305,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 305,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 357,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 264,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 324,57	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 324,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 383,20	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 510,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 566,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 566,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 629,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 517,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 565,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 565,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 659,84	-	-	-	-	-

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

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Приложение к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-91/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 5-126/тэ)

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО«Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 409,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 451,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 451,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 508,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 352,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 445,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 434,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 415,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 404,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023	1 554,05	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
		по 31.12.2023						
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 691,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 741,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 741,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 809,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 622,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 734,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 721,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 699,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 684,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 864,86	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям АО «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 319,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 349,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 349,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 403,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 392,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 356,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 355,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 509,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 508,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023	1 369,73	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
		по 31.12.2023						
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 582,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 619,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 619,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 684,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 671,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 627,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 627,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 810,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 810,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 643,68	-	-	-	-	-
1.3	Город Набережные челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 124,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 441,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3 091,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 222,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 077,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 152,09	-	-	-	-	-
1.4	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 336,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019	1 376,22	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	по 31.12.2019						
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 431,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 438,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 453,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 453,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 551,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 551,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 523,23	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 603,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 717,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 726,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 827,87	-	-	-	-	-
1.5	Город Заинск Заинского муниципального района							
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф,	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 482,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019	1 527,11	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа руб./Гкал	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
		по 31.12.2019						
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 527,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 588,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 527,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 617,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 617,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 628,29	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 779,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 832,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 832,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 905,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 833,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 953,55	-	-	-	-	-

<*> 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 18.12.2019 № 34-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	25,07	25,07	1651,46	1717,52
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	20,89	20,89	1376,22	1431,27

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

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Акционерное общество «Татэнерго»				
1	Для потребителей муниципального образования «Город Казань»				
1.1.	население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,59	21,42	1741,49	1809,70
1.2.	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	17,16	17,85	1451,24	1508,08
2	Для потребителей Заинского муниципального района				
2.1	население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,65	39,97	1832,53	1905,83
2.2	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,04	33,31	1527,11	1588,19

<*> 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 18.12.2019 № 34-пр

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2020 год с календарной разбивкой

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «Татэнерго»*					
1.1	Город Заинск Заинского муниципального района					
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,27	1527,11	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,11	1588,19	-	-
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,72	1832,53	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,73	1905,83	-	-
1.2.	Город Набережные Челны					
1.2.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,76	1349,98	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,99	1403,98	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,91	1619,98	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,39	1684,78	-	-

<*> Тарифы на теплоноситель для акционерного общества «Татэнерго», принимаемые в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-31/тэ «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы».

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

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Пестречинские коммунальные сети», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2020 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Пестречинский муниципальный район				
1	Муниципальное унитарное предприятие «Пестречинские коммунальные сети»*	-	-	1618,31	1682,71

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	7 118,74
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	5 761 114,14
2.1.	расходы на создание водопроводных сетей	5 761 114,14
2.2.	расходы на модернизацию объектов холодного водоснабжения	-
3.	Налог на прибыль	1 440 278,54
4.	Итого плата за подключение	7 208 511,42

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	7 118,74
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	6 648 438,58
2.1.	расходы на создание сетей водоотведения	6 648 438,58
2.2.	расходы на модернизацию объектов водоотведения	-
3.	Налог на прибыль	1 662 109,65
4.	Итого плата за подключение	8 317 666,97

Лист согласования
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 18.12.2019 № 34-пр

Первый заместитель председателя	А.Л.Штром
Заместитель председателя	Л.В.Хабибуллина
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения	Н.Р.Белалеева
Начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение	И.Х.Шакирзянова
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию	Р.Э.Гайфуллин
Ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию	О.Е.Листровая
Ведущий консультант отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию	Т.А.Селистровская
Ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения	Д.З.Мухаметшина

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявления ООО «Энерготранзит» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 22.04.2019 №153, вх. № 2470 от 25.04.2019).

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 **общую 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 14.12.2018 № 3-12/э для ООО «Энерготранзит» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2023 годы (без НДС):

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.
1,90994	620 124,79	175,62

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.
1,92206	620 124,79	187,74

По предложению организации, размер тарифов на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 22.04.2019 №153) составил (без НДС):

С 1 января 2020 года по 30 июня 2020года

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.
2,72451	837 211,90	273,19

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 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.
2,72694	837 211,90	374,24

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 2020 год является вторым 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 –3 шт;
- Двухтрансформаторная подстанция – 56шт;
- Воздушные линии ВЛ – 110кВ -7 км;
- Кабельные линии КЛ -10кВ -93,155 км;
- Кабельные линии КЛ до 1кВ -52,74 км.

Электрооборудование ООО «Энерготранзит» на 2020 год в условных единицах заявилась 2 885,20. Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, представленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласованы с котлодержателем ОАО «Сетевая компания» в объеме 2730,10.

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.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2018 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Организацией были представлены дополнительные обосновывающие документы письмами от 26.04.2019 № 163, от 30.04.2019 № 168, от 15.08.2019 №276; и от 27.09.2019 № 341

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 2018 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, прибыль в целом по организации составила 62 342 тыс.руб., по регулируемому виду деятельности: 17 555 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 2018-2020 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «Энерготранзит» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 78,0 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 73,34млн.кВтч, а величина потерь по электрическим сетям организации – 4,66 млн.кВтч., заявленная мощность потребителей – 14,5 МВт.

Величина полезного отпуска электроэнергии потребителям на 2020г. прогнозируется с ростом на 85,2% к факту 2018 г. и на 55,4%. к принятому Госкомитетом величине на 2019г. Причиной роста полезного отпуска электроэнергии потребителям является увеличение объемов потребления объектами жилого комплекса.

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 перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «Энерготранзит», 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	81,18	6,75		74,43	60,96
Потери, млн.кВт ч	7,84	0,06		2,33	5,45
Потери установленные, %	9,66	0,90		3,13	8,94
Полезный отпуск, млн.кВт ч	73,34	6,69		11,14	55,51

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Энерготранзит» составляет 7,84 млн.кВт ч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «Энерготранзит» на субабонентов на 2020 год составит 81,18 млн.кВтч с ростом на 94 % к факту 2018г. и на 60% к принятому Госкомитетом величине на 2019г.

Доля на субабонентов от величины полезного отпуска составляет 100%.

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 полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2018-2020 годы.

Показатели	**Ед.изм.**	**2018 факт**	**2019 установлено**	**2020 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	39,591	47,198	73,34
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	4,8	11,0	14,5
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	2,173	3,49	7,84

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018год:

№ п/п	**Показатель**	**Утверждено ГКРТТ на 2018 год**	**Факт 2018года по предложению организации**	**Факт 2018 года, признанный ГКРТТ**

				экономически обоснованным
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**28 663,69**	**24 442,67**	**24 442,67**
1.1.	Вспомогательные материалы	1 950,92	2 929,48	2 929,48
1.2.	Заработная плата	6 524,92	5 349,00	5 349,00
1.3.	прочие	20 187,85	16 164,19	16 164,19

В подтверждение подконтрольных расходов за 2018 год организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

- по статье "вспомогательные материалы" – счет-фактура и акты выполненных работ по техобслуживанию, данные бухгалтерского учета, справку о стоимости выполненных работ

- 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 5 349,0 тыс.руб. из расчета фактической численности 10 человек со среднемесячной заработной платой 44,575 тыс.руб. Экономически обоснованные затраты приняты на сумму 5 349,0 тыс.руб.

- по статье "прочие затраты" - акты выполненных ремонтных работ на услуги сторонних организаций (14 533,09 тыс.руб), услуги связи, информационные и консультационные услуги, ГСМ и пр. (1 631,1 тыс.руб). Госкомитетом прочие расходы приняты, как экономически обоснованные в размере 16 164,19тыс.руб..

Таким образом, Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумму подконтрольных расходов ООО «Энерготранзит», понесенную организацией в 2018 году, в размере 24 442,67 тыс.руб.

Разница в размере 4 221,02 тыс.руб. как неучтенная, но фактически понесенная (п.7 Основ ценообразования) не может быть учтена в НВВ на содержание электрических сетей 2020 года, НВВ ООО «Энерготранзит» с учетом оплаты потерь за 3 последних периода регулирования не превысила 10% суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п.7 Основ ценообразования).

Организацией ведется раздельный учет по видам деятельности. Фактические затраты от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ООО «Энерготранзит» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой

деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Энерготранзит» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 95 507,47тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 33 618,78 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 61 888,69 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 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 2020 год -103,0%;
- индекс изменения количества активов 4,49 исходя из изменения количества у.е.;
- 2 575,80 у.е. – в 2019г;
- 2 730,10.у. е. – в 2020г.
- 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 1,07

На 2019 год подконтрольные расходы установлены в размере **31 642,41тыс.руб.**, в том числе:

- вспомогательные материалы - 421,08тыс.руб.
- работа и услуги производственного характера - 14 543,99тыс.руб
- затраты на оплату труда - 15 788,63тыс. руб.;
- прочие расходы - 888,70тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2020 год приняты в размере **33 715,39 тыс. руб**. (=31 642,41*1,07), в том числе:

- вспомогательные материалы – 448,67ыс.руб
- работа и услуги производственного характера – 15 496,81 тыс.руб
- затраты на оплату труда - 16 822,99 тыс. руб.;
- прочие расходы – 946,92 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 5 114,19 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 32 515,60тыс.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 18 542,74 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.

4.2.3. Затраты по статье «Арендная плата» заявлены организацией в размере **8 985,67**тыс.руб.

Госкомитет проанализировал данные затраты:

4.2.3.1. затраты на аренду оборудования в размере **6709,08** тыс.руб., в том числе:

- по договору аренды с ООО «АК БАРС Техника» от 24.10.2014 № 34/14АБТ и допсоглашения от 17,04,2019 №3 (бессрочный) – **2 033,27 т**ыс.руб без НДС (БКТП в количестве 6 шт, и КЛ-10кВ протяженностью 3,6 км и РТП 88 на территория «Старого аэропорта»).

- по договору аренды с ООО «ИнтегСтрой».от 01.12.2017 №326 /ис/2017 и допсоглашения от 17.04.2019 №1 сроком на 11 месяцев – **1181,42** тыс.руб. без НДС (БРП и БКТП в количестве 7 шт, КЛ –6 кВ протяженность 2,9км).

- по договору аренды от 13.03.2017 № б/н с ООО «Булгар Автоваз» (бессрочный) – **101,69** тыс.руб. без учета НДС. (КЛ-6кВ протяженностью 0,99км и ТП с двумя трансформаторами ТМГ630кВа). Величина аренды принята на уровне установленной на 2019г.

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

- по договору аренды с "НО "Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан""№2351-3/ф от 01.12.2018, сроком действия до 2023 г.- **1897,80** тыс.руб. без НДС.(внутриквартальные сети от ТП до ж/д электроснабжение к 1-4 кварталам ж/к «Иннополис»).

- по договору аренды от 28.11.2017 № ЖД-61 с ООО "УК "Евро Фин Траст" Д.У.ЗПИФ недвижимости "Жилой дом" (действует до 31.12.2020) и допсоглашения

от 25.12.2018 №1– **1 240,6**6 тыс.руб без учета НДС. Величина аренды не принята, договор расторгнут.

- затраты на аренду нежилого помещения в г.Набережные Челны (под ГПП 25) заявлены организацией в размере **120,00** тыс. руб. согласно договору от 16.10.2017 № б/н (действует до 2020 года). Госкомитет данные затраты не принимаются в связи с тем, что электрооборудования данной ГПП полностью с амортизировано.

Расчет арендной платы по представленным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования (учтены амортизация и иные обязательные платежи) и составил 6 122,54 тыс.руб.

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

Арендная плата по электрооборудованию Госкомитетом принята в размере 101,69 тыс.руб. Исключена арендная плата по энергообъектам, к которым осуществлено подключение многоквартирных жилых домов в размере 6 020,85 тыс.руб.

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

Расчет аренды был выполнен из численности персонала по штатному расписанию, с учетом санитарной нормы на одного работающего на основании санитарно – эпидемиологических правил и нормативов СапПиН 2.2.2./2.4.1340-03 и стоимости 1м^2(706 руб), согласно данному договору и сроку его действия.

4.2.3.3. Аренда транспортных средств, принята Госкомитетом в размере **40,68**тыс.руб. согласно договору аренды транспортного средства без экипажа (4 ед). Из расчета 847,46 руб в месяц на одну машину.

Итого затраты на арендную плату составляют **755,81**тыс. руб.

4.2.4. Налог на имущество заявлен организацией в размере **4 008,68**тыс.руб.. Госкомитетом произведен расчет налога на имущество от среднегодовой остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество (2,2 %), в результате которого налог на имущество принят в размере **3 984,66**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 2018 год.

4.2.5. Налог на прибыль заявлен организацией в размере **10 323**тыс.руб. Госкомитет принимает затраты по данной статье в размере 390,0 тыс.руб согласно представленной налоговой декларации за 2018 год.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год принимаются в размере 28 811,42тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2020}$).

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

ΔПР2020 = ПРуст2017 * (1 – Х2020) * (1 + ИПЦф2018) * (1 + Кэл * ИКАф2018) – ПРуст2018 = 22680,78* (1-1%) * (1 + 2,9%) * (1+ 0,75 *0,31) – 28663,69= - 163,10 тыс.руб.,

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.) =22680,78 тыс.руб;

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс.руб.)= 28663,69тыс.руб;

Х2020 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году= 2,9%;

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

ИКАф2018 = (УЕф2018– УЕф2017) / УЕф2017 = (2348,01 – 1790,52) / 1790,52 = 0,31.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:

-163,10 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2020).

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}_{2018} – НР^{расх.план}_{2018} = 23467,00 – 22721,66 = 745,33$тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2018}$ $НР^{расх.план}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018год	Факт 2018года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**22 721,66**	**38 004,17**	**29 524,93**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1983,53	1542,41	1542,41
1.2.	Амортизация основных средств	3172,41	17683,58	9204,34
1.3.	Налоги, всего в тот числе	11332,38	13204,21	13204,21
	налог на прибыль	10 453,00	10232	10 232,00
1.4.	аренда	6233,34	5573,97	5573,97

Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)	6 803,27

Отчисления на социальные нужды приняты по факту 2018 год в размере 1 542,41 тыс.руб. согласно данным раздельного учета.

В связи с тем, что организацией амортизационные отчисления за 2018 год рассчитаны на сроки полезного использования основных средств на минимальном уровне, Госкомитетом выполнен перерасчет амортизации основных средств за 2018 год в соответствии с законодательством на максимальный срок полезного использования, который установлен классификацией основных средств по соответствующим амортизационным группам.

Экономически обоснованные затраты за 2018г Госкомитетом приняты в размере 9 204,34 тыс.руб.

Фактические затраты по налогам (налог на имущество, налог на землю и налог на прибыль) приняты согласно представленным налоговым декларациям (расчетам) за 2018 год и данным раздельного учета.

Фактические затраты по аренде имущества приняты в размере 5 547,97 тыс.руб исходя из предложений организации, согласно отчетам бухгалтерского учета и данным раздельного учета.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: 6 803,27 **тыс.руб.**

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2020}$).

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

$$ПО_{2020} = (Э^{отп.ф}_{2018} – Э^{отп}_{2018}) * ЦП^{ф}_{2018} * \alpha_{2018} + Э^{отп}_{2018} * (ЦП^{ф}_{2018} – ЦП_{2018}) * \alpha_{2018} =$$

(41,763 – 24,93) * 2 381,57* 12,55% + 24,93 * (2381,5 – 2 323,44) * 12,55% = 5214,00тыс.руб;

где $Э^{отп.ф}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (41,763 млн.кВтч);

$Э^{отп}_{2018}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (24,93 млн.кВтч);

$ЦП^{ф}_{2018}$- фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2381,57 руб./кВтч). В 2018 году ООО «Энерготранзит» осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

$ЦП_{2018}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 (2323,44 руб./кВтч);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (12,55%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: 5 214,00 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год ($В_{2020}^{коррИП}$).

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.

ΔНВВ2020= НВВуст2018- НВВф2018 = 51 385,40– 51 385,40 = 0 тыс.руб

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (51 385,40тыс.руб);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 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 (51 385,40тыс.руб).

В 2018 году оплата услуг за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 5 822,19 тыс.руб. (= -163,1 +771,29 +5214,0+0+0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1

$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор}$;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания №1256).

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

$$К_{об} = α * К_{над} + в1 * К_{кач1} + в2 * К_{кач2} = 0,65 * 0 + 0,25*(0) + 0,1*1 = 0,1$$

где α, в1, в2– коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, в1 = 0,25 и в2 = 0,1;

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – 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 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	1	1	0 (достигнуто)
$К_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач2}$	1	0	1 (достигнуто со значительным улучшением)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «Энерготранзит» на 2018 год (22 756,59 тыс.руб.). $КНК_{2019}$ составил: 0,75:

$$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор} = 0,1* 2 \% = 0,002$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2019}$) составила: **102,77 тыс.руб. (= 0,002*51385,40 тыс.руб).**

Корректировка неподконтрольных расходов за 2018 год, которая была начислена по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2018г., но не учтенная в НВВ на содержание из-за технической ошибки, составила 10 451,45 тыс.руб. Госкомитетом принято решение данную величину корректировки учесть в НВВ на 2020 год.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» составила **84 935,19тыс.руб.**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 33 715,39 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы 28 811,42 тыс.руб.;
-корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: 11 854,17тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 102,77 тыс.руб.
- корректировка неподконтрольных расходов за 2018год начисленные, но не учтенные в НВВ 2018 года. – 10 451,45 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2020 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ООО «Энерготранзит» составит 19 925,27 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 9962,637тыс руб (3,92млн.кВт ч * 2541,489тыс. руб);
- на 2 полугодие = 9962,637тыс.руб (3,92млн.кВт ч* 2541,489тыс.руб

ООО «Энерготранзит» заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

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 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией заявлена в размере 8467 тыс.руб. (налог на прибыль в размере 3 905 тыс.руб, налог на имущество в размере 4 562 тыс.руб и прочие налоги в размере 24,2 тыс.руб).

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2019	Предложение ГКРТТ на 2020 год			Рост предложения ГКРТТ на 2020г к установл. на 2019г.
			год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**31 642,41**	**33 715,39**			1,07
1.1.	Вспомогательные материалы	421,08	448,67			1,07

1,2,	Работы и услуги производственного характера	14 543,99	15 496,81			1,07
1.3.	Затраты на оплату труда	15 788,63	16 822,99			1,07
1.4,	Прочие затраты	888,70	946,92			1,07
2.	*Объем условных единиц*	*2 575,80*	2730,10			1,06
3	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**49 834,81**	**28 811,42**			0,58
3.1.	Отчисления на социальные нужды	4 799,74	5 114,19			1,07
3.2.	Амортизация	15 789,68	18 542,74			1,17
3.3.	Арендная плата	9 285,67	755,81			0,08
3.4.	Налог на имущество	4 130,62	4008,68			0,96
3.5.	Налог на прибыль	15 805,08	10 232,00			0,65
	налог на землю	24,02	24,02			1,00
4.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**	2 344,45	11 854,17			**3,06**
4.1.	Корректировка ΔПР	-216,63	-163,10			**0,75**
4.2.	Корректировка ΔНР	-2 151,16	6 803,27			**-3,16**
4.3.	Корректировка ПО	4 712,24	5 214,00			**1,11**
4.4.	Корректировка ИП	0,00	0,00			
4,5.	Корректировка НВВ	0,00	0,00			
5.	**Корректировка по НиК**	542,36	102,77			**0,19**
6.	**Учтенные в тарифе 2015-2017гг, но не понесённые**	-2 507,56	0			**0,00**
7.	Корректировка неподконтрольных расходов за 2018 год (понесенные, но не учтенные в тарифе)		**10 451,45**			
8.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**81 856,47**	**84 935,19**	**42 467,60**	**42 467,60**	1,04
9	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	47,20	73,34	36,67	36,67	1,55
10.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	1,00
11.	Заявленная мощность, МВт.	11,00	14,50	14,50	14,50	1,32
12.	**Ставка на содержание, руб./МВт в месяц**	620 124,79	488 133,28	488 133,28	488 133,28	0,79
13.	НВВ на оплату потерь	8 575,00	19 925,27	9962,637	9962,637	2,39
13.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2 541,489	2 541,489	2 541,489	1,03
15.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,49	7,84	3,92	3,92	2,25
16.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч**	**181,68**	271,68	271,68	271,68	1,50
17.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	1,91600	1,42979	1,42979	1,42979	0,75
18.	**Итого НВВ**	**90 431,47**	**104 860,46**			**1,16+**
19.	Затраты на 1 у.е.	31,78	31,11			

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.

- 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 145,51 МВА.

- 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) – 93,155 км;
- низкое напряжение (НН) – 52,74 км.

- 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.

- Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 590-38-33.

- Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.etkazan.ru.

. 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.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 14,5МВт;
- полезный отпуск в размере 73,34 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 7,84 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2020 г. по 30 июня 2020 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»	488 133,28	271,68	1,42979

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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»	488 133,28	271,68	1,42979

Заключение
по расчету стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение 17 сетевых организации по вопросу установления ставок платы и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2019 год.

Расчет ставок платы за технологическое присоединение и расчет стандартизированных тарифных ставок выполнены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

В качестве подтверждающих документов сетевыми организациями представлены:

- бухгалтерская отчетность и расшифровки к ней;
- отчётные формы, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585;
- выписки из штатного расписания, должностные инструкции, уведомление ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а так же иные подтверждающие документы на расходы производственного персонала, задействованного в технологическом присоединение к электрическим сетям;
- заявки и технические условия по исполненным договорам технологического присоединения к электрическим сетям, а так же акты выполненных работ к ним;
- положение по учетной политике, анализ субсчетов (20,25,26,90,08,60) по виду деятельности технологическое присоединение.

- иные документы, подтверждающие фактически понесённые расходы по технологическому присоединению.

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несут сетевые организации.

1.1 Анализ экономической обоснованности затрат

Данные об объемах максимальной присоединенной мощности и количестве исполненных заявок за 2016-2018 года, учитываемых при расчета стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности по мероприятиям, предусмотренным пунктами а) и в) пункта 16 Методических указаний, по территориальным сетевым организациям представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

№ п.п.	Наименование показателя	2016 год факт		2017 факт		2018 факт	
		Мощность, кВт	Кол-во присоеди-нений, шт.	Мощность, кВт	Кол-во присоеди-нений, шт.	Мощность, кВт	Кол-во присоеди-нений, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Заявители с максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) (550 руб. за 1 тех. присоединение)	181 307	15 638	168 820	14 527	168 335	14 351
2.	Заявители с максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) (плата рассчитана по ставкам)	198	17	50	4	110	21
3.	Заявители с максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) (550 * n)	8 545	82	7 507	74	5 728	89
4.	Заявители с максимальной мощностью до 150 кВт (включительно) (за исключением заявителей, указанных в п.п. 1,2,3)	82 087	3 882	75 143	3 887	99 326	4 364

5.	Заявители с максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт	81 765	239	79 147	234	82 695	241
6.	Заявители с максимальной мощностью свыше 670 кВт	80 897	44	101 135	49	177 985	73
7.	Заявители с максимальной мощностью свыше 8900 кВт	403 130	10	554 485	14	175 500	5
	Итого	**837 929**	**19 912**	**986 287**	**18 789**	**709 679**	**19 144**

Согласно пункту 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С1 утверждается в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

Госкомитетом проведен анализ фактических расходов за 2018 год на экономическую обоснованность затрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, по которым имеются отчетные данные в соответствии с данными раздельного учета сетевых организации.

Фактические данные организаций по технологическому присоединению за 2016-2017 годы отражены в заключениях по установлению ставок платы на 2017 и 2018 годы соответственно. В данном заключении фактические экономически обоснованные затраты указаны в Приложении 1.

1.1.1 ПАО «Нижнекамскнефтехим»

Почтовый адрес ПАО «Нижнекамскнефтехим»: 423574, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, Промзона. Руководитель – Бикмурзин Азат Шаукатович.

За 2018 год:

Согласно данным представленным ПАО «Нижнекамскнефтехим», в 2018 году технологическое присоединение не осуществлялось, фактические затраты ПАО «Нижнекамскнефтехим» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не заявлены.

1.1.2 ООО «Предприятие электрических сетей – НК»

Почтовый адрес ООО «Предприятие электрических сетей – НК» (далее-ООО «ПЭС-НК»): 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 12А. Директор – Рогов Евгений Васильевич.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 57 присоединений.

Согласно представленным Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585) по виду деятельности «технологическое присоединение» расходы ООО «ПЭС-НК» за 2018 год составили 784 тыс.руб., и затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за 2018 год составили 13 518 рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

Бухгалтерский баланс (форма 2) и пояснения к нему выручка/себестоимость по виду деятельности «Технологическое присоединение» соответствует данным раздельного учета. Указанные затраты также подтверждены бухгалтерскими счетами (выписки со счетов 10, 20, 23, 26, 60), где:

- затраты на оплату труда в размере 137,9 тыс.руб., где заработная плата основного производственного персонала составляет 27 тыс.руб., а затраты АУП – 111 тыс.руб.. Затраты АУП как общехозяйственные согласно Бухгалтерской и налоговой учетной политике, утвержденной Приказом директора ООО «ПЭС-НК» от 30.12.2012 (с учетом изменений от 22.04.2014 №147), распределяются в доле от ФОТ основных производственных рабочих. В качестве обоснования организацией представлены карточка счета 90.02.1, где отображены затраты с 20.01 и 26 счетов.

- отчисления на соц. страхование – 41,93 тыс.руб. Процент отчислений на страховые взносы составляет 30,4% согласно представленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 13.04.2018 (выданное ФСС РФ);

- расходы на приобретение сырья и материалов – 149,8 тыс.руб. В качестве обоснования представлена карточка счета 23, где отображены расходы на топливо (ГСМ), относящиеся на услуги по технологическому присоединению.

прочие расходы – 454,3 тыс.руб..

Указанные расходы включают в себя расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации для осуществления технологического присоединения 28 заявителей (согласно карточке счета 60), из них затраты по 4 заявителям в размере 162,536 тыс.руб. исключаются из состава расходов в соответствии с п.33.1. Правил. Указанные расходы определяются исходя из утвержденных Госкомитетом ставок платы за технологическое присоединение. В соответствии с п. 38 Основ

ценообразования, расходы в размере 291,784 тыс.руб. относятся к неподконтрольным расходам сетевой организации при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Продолжительность выполнения работ соответствует времени, затрачиваемому аналогичными сетевыми организациями на выполнение мероприятий согласно п.16 Методических указаний, учтенному при установлении ставок платы в 2016-2018 года.

На основании изложенного, экономически обоснованные расходы ООО «ПЭС-НК» на одно технологическое присоединение Госкомитетом приняты в размере 5 785 рублей.

1.1.3 ООО «ЭкостройИнжиниринг»

Почтовый адрес ООО «ЭкостройИнжиниринг»: 420076 РТ г. Казань, ул. Залесная д.4. Руководитель – Рылов Юрий Анатольевич.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 41 присоединение.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2018 год составили 2 377 тыс.руб.. и затраты организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, на одно технологическое присоединение составляет 57 978 рублей (без учета НДС).

В качестве обоснования указанных затрат организацией представлена выписка со счета 20.01, где:

- затраты на оплату труда и отчисления фонд социального страхования - 554,12 тыс.руб. Указанные затраты отражены на счете 25;

- затраты на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации– 510,231 тыс.руб. (счет 60). Указанные затраты необходимы для осуществления технологического присоединения 1 заявителя. Расчет указанных затрат произведен на основании утвержденных ставок на технологическое присоединение (посредством ставки платы за единицу мощности равной 943 руб./кВт, мощность объекта - 660 кВт). Согласно подпункту б) п.28 Правил указанные затраты подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение рассчитанной в индивидуальном порядке соответствии с Главой V Методических указаний;

- прочие затраты – 1 312,762 тыс.руб. указанные расходы составляют общехозяйственные расходы (счет 26) организации, которые распределяются между отдельными видами продукции и услугами пропорционально общей сумме прямых

расходов, связанных с производством каждого из видов продукции и услуг. Госкомитетом проанализированы прочие расходы и учтены следующие статьи затрат:

- затраты на амортизацию основных средств – 250,084 тыс.руб.. Указанные затраты относятся к общехозяйственным расходам и распределяются пропорционально общей сумме прямых расходов. Госкомитетом указанные затраты приняты в полном объеме;

- аренда транспорта – 22,271 тыс.руб.. Согласно договора оказания транспортных услуг от 01.01.2018 №39/18/05 организацией арендуется автомобиль – LADA Granta с тарифной ставкой 159 руб./маш.-час. Госкомитетом указанные затраты приняты в полном объеме;

- затраты на ГСМ – 63,391 тыс.руб.. В связи с протяженностью линий электропередач организации в 2018 году составляет до 100 км, расходом топлива (смешанный цикл) автомобиля 11 л/100 км, средней стоимостью бензина за 2018 год 43 руб./л. и количество присоединений за 2018 год, Госкомитетом стоимость затрат на ГСМ приняты в размере 31,422 тыс. руб. с учетом общехозяйственных затрат (сч.26);

- затраты на спецодежду – 13,524 тыс.руб., затраты на списание материалов – 127,55 тыс.руб. Указанные затраты относятся к общехозяйственным расходам и распределяются пропорционально общей сумме прямых расходов. Госкомитетом указанные затраты приняты в полном объеме;

- затраты на услуги связи – 1,734 тыс руб. Указанные затраты относятся к общехозяйственным расходам и распределяются пропорционально общей сумме прямых расходов. Госкомитетом указанные затраты приняты в полном объеме.

Расходы на оплату труда персонала, задействованного в технологическом присоединении, соответствуют представленной выписке из штатного расписания от 01.09.2018 №16.

На основании изложенного, Госкомитетом фактические экономически обоснованные расходы ООО «ЭкостройИнжиниринг» на одно технологическое присоединение за 2018 год приняты в размере 24 401 руб.

1.1.4 АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

Почтовый адрес: 603003 г.Нижний Новгород ул. Свободы д.15. Руководитель-Малухин Алексей Геннадьевич.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 6 присоединений.

Согласно данным представленным организацией за 2018 год, затраты АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» на выполнение мероприятий по

технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляю 92 459,62 руб. за одно присоединение.

В качестве обоснования организацией оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01.1, где:

- затраты на оплату труда: основного производственного персонала – 17,9 тыс.руб., АУП (общепроизвод.) – 374,78 тыс.руб.;

- отчисления на страховые взносы: основной производственный персонал – 5,4 тыс.руб., АУП (общепроизвод.) – 113,2 тыс.руб.;

- прочие расходы (общепроизвод.) – 43,402 тыс.руб.

Согласно Учетной политике по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго», утвержденной Приказом от 31.12.2013 № 1072, общепроизводственные расходы (счет 25) используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала, а также производственных расходов, подлежащих распределению между всеми обособленными подразделениями филиала пропорционально основной заработной плате производственного персонала.

Согласно п.8 приказа министерства финансов РФ от 6.07.1999 №43н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), бухгалтерская отчетность организации должна включать показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы). Филиалы АО «Оборонэнерго» не выделены на отдельные балансы, бухгалтерская отчетность формируется в целом по Обществу (письмо от 24.04.2019 №ВЛГ/030/1507). Отчет о финансовой деятельности за 2018 год (форма 2) организацией представлена отчетность в целом по АО «Оборонэнерго» без выделения выручки/себестоимости по видам деятельности и филиалам, в связи с чем, проанализировать затраты и определить достоверность затрат по Республике Татарстан по виду деятельности «Технологическое присоединение», Госкомитетом не предоставляется возможным.

Организацией представлены Акты сдачи-приемки выполненных работ (далее – Акты) от 28.02.2018. Согласно Актам фактические расходы производственного персонала на 1 технологическое присоединение составляют 4 093,51 руб. (с учетом отчислений на соц. нужды, затрата на ГСМ), что соответствует фактическим затратам организации, представленному счету 20 (24 тыс.руб. за 6 присоединений). Госкомитетом также учтены затраты на оплату труда ведущего инженера по технологическому присоединению согласно штатному расписанию.

На основании изложенного, Госкомитет фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиала Волго-Вятский» за 2018 год Госкомитетом приняты в размере 7 840 руб.

1.1.5 АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

Почтовый адрес: 423600 Елабужский район территория ОЭЗ «Алабуга» ул. Ш-2, корпус 4/1. Руководитель - Шагивалеев Тимур Наилевич.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 10 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585), затраты АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 18 963 руб. за одно присоединение.

В качестве обоснования организацией оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01, где:

- затраты на оплату труда – 176,352 тыс. руб.;
- отчисления на страховые взносы – 44,045 тыс.руб.;
- прочие расходы – 158,871 тыс.руб.

В состав указанных затрат организацией заявлены общехозяйственные и общепроизводственные расходы.

Согласно Порядку закрытия подразделений (приложение 3 к Приказу от 29.12.2018 №914), общехозяйственные расходы распределяются между видами деятельности (по всем номенклатурным группам) пропорционально выручке. Общехозяйственные затраты учитываются на 26 счете, который предназначен для обобщения информации о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом. Общепроизводственные же расходы учитываются на счете 25 и при калькулировании себестоимости услуг на «технологического присоединения к электрическим сетям» не распределяются.

Отчет о финансовой деятельности за 2018 год (форма 2) организацией представлена отчетность с выделением выручки/себестоимости по видам деятельности: производство и передача энергоносителей, услуги ЛТЦ, аренда. Технологическое присоединение не выделено как отдельный вид деятельности. Госкомитетом проанализировать затраты и определить достоверность отнесение указанных затрат в полном объеме на вид деятельности «Технологическое присоединение», Госкомитетом не предоставляется возможным.

На основании изложенного, Госкомитетом приняты прямые затраты на оплату труда производственного персонала и отчисления на страховые взносы в размере, отраженные на счете 20.01.Часовая ставка и процент премии персонала, задействованного в технологическом присоединении, Госкомитетом приняты согласно представленному штатному расписанию. Госкомитетом в состав расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению включены

автотранспортные расходы в размере 3 010 руб. на одно присоединение (из расчета тарифной ставки автомобиля 643,5 руб.- маш.час).

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» за 2018 год Госкомитетом приняты в размере 6 070 рублей.

1.1.6 ООО «Энерготранзит»

Почтовый адрес: 420124 г.Казань ул. Меридианная. 1 пом.10 Руководитель - Чубуков Вячеслав Петрович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 11 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2018 год, затраты ООО «Энерготранзит» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 66 983 руб. на одно присоединение.

Госкомитет отмечает, что по данным раздельного учета себестоимость затрат по виду деятельности «Технологическое присоединение» в Таблице 1.3 не совпадает с соответствующими расходами в расшифровке расходов Таблицы 1.6.

В качестве обоснования организацией оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01, где:

- затраты на оплату труда основного производственного персонала – 104,162 тыс. руб.;

- отчисления на страховые взносы – 32,269 тыс.руб.;

- прочие расходы – 474,273 тыс.руб.

Прочие расходы организации – это общехозяйственные расходы, которые согласно Методике формирования показателей Энерготранзит» от 29.12.2017 №2-УП, общехозяйственные расходы и внереализационные расходы распределяются на услуги по технологическому присоединению в размере 5 % пропорционально фактической выручки. К указанным расходам относятся: вспомогательные материалы, расходы на приобретение электрической энергии, налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации и прочие расходы, связанные с производством (материальные расходы, оплата услуг сторонних организаций, расходы на ремонт ОС, амортизация ОС). Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 представлена в целом по организации. В связи с чем, проанализировать затраты и определить достоверность отнесение затрат на вид деятельности «Технологическое присоединение», Госкомитетом не предоставляется возможным.

На основании изложенного, данные организации не используются при расчете ставки С1.

1.1.7 ООО «КАМАЗ-Энерго»

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: 423800 г. Набережные Челны, ул. Промыщленная д.73. Руководитель - Гаврилов Владислав Анатольевич.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 8 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2018 год, затраты ООО «КАМАЗ-Энерго» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 76 375 руб. на одно присоединение.

В качестве обоснования организацией оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01, где:

- затраты на оплату труда основного производственного персонала – 104,162 тыс. руб., в качестве обоснования представлены карточка счета 70.01;

- отчисления на страховые взносы – 32,269 тыс.руб., в качестве обоснования представлены карточка счета 69.01;

- прочие расходы – 474,273 тыс.руб., в качестве обоснования представлена карточка счета 26.

Затраты на оплату труда по счету 70 отражены на счете 20.

Прочие расходы организации – это общехозяйственные расходы, которые согласно Методике формирования показателей раздельного учета доходов и расходов, утвержденной Приказом ООО «КАМАЗ-Энерго» от 29.09.2017 №188, общехозяйственные расходы распределяются между видами услуг пропорционально фактической выручки. К указанным расходам относятся: вспомогательные материалы, расходы на приобретение электрической энергии, налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации и прочие расходы, связанные с производством (материальные расходы, оплата услуг сторонних организаций, расходы на ремонт ОС, амортизация ОС). Отчет о финансовой деятельности за 2018 год (форма 2) организацией представлена отчетность без выделения выручки/себестоимости по видам деятельности, в связи с чем, проанализировать затраты и определить достоверность отнесения затрат в полном объеме на вид деятельности «Технологическое присоединение», Госкомитетом не предоставляется возможным.

Госкомитетом при расчете затрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов

электросетевого хозяйства, учитывались прямые расходы на оплату труда основного производственного персонала и социальные отчисления, согласно уведомления ФСС. Часовая ставка и процент премии персонала, задействованного в технологическом присоединении, Госкомитетом соответствуют представленному штатному расписанию и положению о премировании работников организации.

На основании изложенного, экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение ООО «КАМАЗ-Энерго» за 2018 год Госкомитетом приняты в размере 33 649 рублей.

1.1.8 АО «Электросетевая компания»

Почтовый адрес ЗАО «Электросетевая компания»: 420029 г.Казань, ул. Сибирский тракт д.34. Руководитель организации: Харитонова Марина Рудольфовна.

За 2018:

Организацией осуществлено 2 присоединения.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2018 год, затраты ЗАО «Электросетевая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляет 17 138,53 руб. за одно технологическое присоединение.

В качестве обоснования организацией оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01, где:

- затраты на оплату труда основного производственного персонала – 23 тыс. руб.. Часовая ставка и процент премии персонала, задействованного в технологическом присоединении, Госкомитетом приняты согласно представленному штатному расписанию, утвержденному приказом ЗАО «Электросетевая компания» от 30.03.2018 №1/к;

- отчисления на страховые взносы – 8 тыс.руб.. Процент отчислений на страховые взносы Госкомитетом принят в размере 30,4% согласно представленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ЗАО «Электросетевая компания» на 2018 год;

- прочие расходы – 2 тыс.руб.

Прочие расходы – это общехозяйственные расходы. Согласно бухгалтерской отчётности (форма 2) организацией ведётся раздельный учет доходов и расходов по виду деятельности «Технологическое присоединение». В учетной политике, утвержденной Приказом №1у от 31.12.2017, распределение указанных расходов

производится пропорционально основной заработной платы производственных рабочих. Указанные расходы включают: услуги связи, транспортные расходы, программное обеспечение, канцтовары и т.п. Госкомитетом общехозяйственные расходы приняты в полном объеме.

На основании изложенного, экономически обоснованные расходы ЗАО «Электросетевая компания» на одно технологическое присоединение Госкомитетом приняты в размере 17 139 рублей.

1.1.9 ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Почтовый адрес: 423450 г.Альметьевск, ул. Ленина 75. Руководитель: Маганов Наиль Ульфатович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 21 присоединение.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) представленным ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляет 21 312 руб. за одно технологическое присоединение. Организацией представлен расчет затрат исходя из фонда оплату труда, процента отчислений на страховые взносы. Бухгалтерские счета в обоснование фактических затрат не представлены.

Госкомитетом определить фактические затраты организации не предоставляется возможным, и в согласно п. 23 Методических указаний, расчетные данные организации являются экономически необоснованными расходами организации, в связи с чем не могут применяться при расчете ставки С1.

1.1.10 ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»

Почтовый адрес: 420095 г. Казань, ул. Восстания, 100. Руководитель - Евсеев Алексей Александрович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 18 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2018 год, затраты организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 11 450 рублей (без учета НДС) на одно присоединение.

В качестве обоснования организацией оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01, где:

- затраты на оплату труда составляют - 152,616 тыс.руб. (сч.20,сч.25,26),
- отчисления на соц. страхование – 42,902 тыс.руб. (сч.20, сч.25,26)
- прочие расходы – 10,577 тыс.руб. (сч.26).

Организацией в составе расходов заявлены общепроизводственные расходы в размере 4 050 руб. и общехозяйственные расходы 39 917 руб.. Согласно Учетной политики от 16.06.2016 №1, общепроизводственные расходы (счет 25) распределяются пропорционально фонду оплаты труда основного производственного персонала, непосредственно занятого выпуском каждого из видов продукции, общехозяйственные расходы (счет 26) распределяются между отдельными видами продукции и услугами пропорционально общей сумме прямых расходов, связанных с производством каждого из видов продукции и услуг.

Госкомитетом в составе расходов на технологическое присоединение учтены затраты на оплату труда основного производственного персонала по счету 70 в размере 116,224 тыс.руб., страховые взносы по счету 69 в размере 35,3 тыс.руб., прочие расходы - согласно счетам 25, 26. Расходы на оплату труда персонала, задействованного в технологическом присоединении, соответствуют представленной выписке из штатного расписания от 25.10.2017 Приказ №2, процент отчисления на страховые взносы – по уведомлению ФСС от 20.03.2018.

На основании изложенного, Госкомитетом фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение за 2018 год Госкомитетом приняты в размере 11 450 руб.

1.1.11 ООО «Казанская энергетическая компания».

Почтовый адрес: 420044 г. Казань Проспект Ямашева, д.36 оф.7-2 Руководитель – Юдин Андрей Викторович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 19 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровка расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585) затраты ООО «КЭК» за 2018 год на одно технологическое присоединение составляют 114 629 руб. на одно присоединение.

Организацией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, где:

- затраты на оплату труда составляют – 2 328,986 тыс.руб.;
- отчисления на социальное страхование – 362,018 тыс.руб.;
- содержание автомобиля – 41,998 тыс.руб.;
- прочие затраты – 1 622,885 тыс.руб.

В составе затрат на оплату заявлены: заработная плата в размере - 995,413 тыс.руб., разовая премия – 1 333,572 тыс.руб.

В качестве обоснования затрат на заработную плату организацией представлена Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 за 2018. В фонд оплаты труда включаются затраты на оплату труда главного инженера, ведущего инженера по технологическому присоединению, начальника электроцеха.

Согласно п.2.7.4 Положения об оплате труда, премировании и материальном стимулировании (№5) выплата премии начисляется по итогам финансово-хозяйственной деятельности организации при условии получения прибыли, и согласно п.2.7.5 указанного Положения также начисляется как разница по сумме договора и договора подряда по договору о технологическом присоединении. Госкомитетом расходы на премирование в размере 1 333,572 тыс.руб. исключены из состава расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

Прочие расходы организации представляют собой затраты на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере 1 622, 885 тыс.руб..Указанные расходы необходимы для осуществления технологического присоединения 15 заявителей: 11 из них относится к «льготной» категории заявителей, следовательно, в соответствии с п.33.1 Правил и п. 38 Основ ценообразования, указанные расходы в размере 56,58 тыс.руб. относятся к неподконтрольным расходам сетевой организации при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Остальные расходы в размере 1 566,31 тыс.руб. согласно подпункту б) п.28 Правил подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение рассчитанной в индивидуальном порядке соответствии с Главой V Методических указаний;

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы ООО «КЭК» на одно технологическое присоединение за 2018 год Госкомитетом приняты 36 828 рублей.

1.1.12 ООО ТСО «ЭнергоСервис»

Почтовый адрес: 420021, РТ, г. Казань, ул. Лево-Булачная, 56, офис 7. Генеральный директор – Галимов Артур Фаридович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 50 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровка расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585), затраты организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 14 317 рублей (без учета НДС) на одно присоединение.

Расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» ООО «ТСО «ЭнергоСервис» за 2018 год составили 1 681 тыс.руб.. В качестве обоснования организацией представлена карточка счета 23:

- затраты на оплату труда составляют 1 012,17 тыс.руб. (с учетом общехозяйственных расходов (АУП счет 26);

- отчисления на соц. страхование – 303,78 тыс.руб. (с учетом общехозяйственных расходов (АУП счет 26);

- прочие расходы – 365,49 тыс.руб.(материальные расходы – 6,85 тыс.руб., налоги и сборы – 21,66 тыс.руб., плата за аренду имущества – 61,65 тыс.руб., услуги связи – 1,8 тыс.руб., расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги – 10,98 тыс.руб., другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 262,56 тыс.руб.). Указанные расходы также отражаются на счете 26.

Согласно Учетной политике, утвержденной приказом от 26.11.2017 №2, общехозяйственные распределяются по видам деятельности пропорционально общей сумме прямых расходов, связанных с производством каждого из видов деятельности.

Часовая ставка и процент премии персонала, задействованного в технологическом присоединении, Госкомитетом соответствует представленному штатному расписанию от 29.12.2018 №57 и положению о премировании работников организации, проценты отчисления на страховые взносы приняты согласно Уведомлению Фонда социального страхования России.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы ООО «ТСО «ЭнергоСервис» на одно технологическое присоединение за 2018 год составили 14 317 рублей.

1.1.13 ОАО «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД»).

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице «Желдорэнерго» (далее – Желдорэнерго) в соответствии с агентским договором от 23 июня 2017 г. №2455551, заключенным с ОАО «РЖД», осуществляет юридические и иные действия, направленные на реализацию функций по заключению договоров об осуществлении присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функции по технологическому присоединению.

Фактический адрес: 105062, город Москва, улица Покровка, дом 28, стр.2.

Директор: Кравцов Максим Леонидович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 9 присоединений.

Согласно представленным расчетным данным, затраты «Желдорэнерго» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со

строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 43 737,3 рублей (без учета НДС) на одно присоединение.

Госкомитет проанализированы представленные материалы:

1. Расходы на оплату труда персонала, задействованного в технологическом присоединении, и проценты отчисления на страховые взносы соответствуют представленной выписке из штатного расписания от 13.04.2018 №42/1п (согласно представленным материалам).

2. Анализ затрат по мероприятиям «Подготовка и выдача организацией технических условий Заявителем» и «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ» показал, что в данные мероприятия организацией включены работы по подготовке, анализ, согласование проектной документации и составление сметных расчетов. Указанные затраты относятся к пп. б) п.16 Методических указаний, и не включаются в состав ставки платы С1.

3. Бухгалтерские счета организацией не представлены (счета 08, 10, 20, 23, 25, 26, 60, 90). В связи с чем, проанализировать фактические затраты организация на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не предоставляется возможным.

На основании изложенного, данные организации не используются при расчете ставки С1.

1.1.14 ООО «Газпром энерго»

Почтовый адрес: 450075 РБ, г.Уфа,ул. Интернациональная, д.133 А Руководитель - Баруля Сергей Александрович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 3 присоединения.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585), затраты организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 2000 рублей.

В 2018 году организацией осуществлялось технологическое присоединение 3 заявителей с суммарной заявленной мощностью 90 кВт (в т.ч. 2- заявителя с «льготной» платой в 550 руб.). Расходы на технологическое присоединение включают общехозяйственные расходы, которые распределяются между видами деятельности пропорционально фактической выручке (за 2018 год - 0,004%).

Учитывая изложенное, в связи с отсутствием прямых затрат на оплату основного производственного персонала затраты, Госкомитетом ООО «Газпром энерго» исключен из расчета ставки платы С1.

1.1.15 ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

Почтовый адрес: 420126 г. Казань, ул.Мусина д.9, оф.7. Руководитель-Киряшин Константин Михайлович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 2 присоединения.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585), затраты ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанной со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 17,5 тыс.руб. на одно присоединение.

Согласно указанной форме организацией заявлены только прямые затраты на оплату труда, задействованного при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению, и страховые затраты соответственно.

Госкомитетом расходы на осуществление мероприятий по технологическому присоединению приняты согласно представленному счету 20.01.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение за 2018 год составили 17 578 рублей.

1.1.16 ГУП РТ «Электрические сети»

Юридический адрес: 420094, РТ, г. Казань, Бондаренко, д. 3. Фактический адрес: 420111, РТ, г. Казань, ул. Чернышевского, д. 25/26. Генеральный директор – Абдуллазянов Рустем Эдвардович.

За 2018 год:

Организацией осуществлено 125 присоединения.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585), затраты организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 24 599 рублей (без учета НДС) на одно присоединение.

Расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» за 2018 год составили 3 074,9 тыс.руб.. Указанные затраты подтверждены бухгалтерской отчетностью (счетами 20, 26, 69, 70, 96).

Госкомитетом проанализированы указанные затраты:

- затраты на оплату труда - 1 162,5 тыс.руб. (основного производственного персонала, в т.ч. 461,244 тыс.руб.(счет 26 и 96) ;

- отчисления на соц. страхование – 275,2 тыс.руб. (в т.ч. 70,5 тыс.руб. (сч.26);

- прочие расходы (счет 26) – 453,240 тыс.руб.(налоги и сборы – 261,8 тыс.руб., плата за аренду имущества - 78,8 тыс.руб., услуги связи - 6,5 тыс.руб., прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 106,14 тыс.руб.);

- расходы на оплату услуг ОАО «Сетевая компания» - 1 183,948 тыс.руб.

Расходы на оплату труда персонала ГУП РТ «Электрические сети», задействованного в технологическом присоединении, приняты в размере 1 162,5 тыс.руб. согласно представленной выписке из штатного расписания от 23.07.2018 №25, проценты отчисления на страховые взносы приняты в размере 275,2 тыс.руб. согласно Уведомлению Фонда социального страхования России.

Прочие расходы организации представляют собой общехозяйственные расходы (счет 26), которые распределяются по видам деятельности пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности, согласно Учетной политике организации. Общехозяйственные расходы Госкомитетом приняты в размере 453,240 тыс.руб. согласно выписке по счету 26.

В состав расходы на оплату услуг ОАО «Сетевая компания» 1 183,334 тыс.руб. Указанные расходы включают в себя затраты на обработку обращения заявителя в Дирекции обслуживания потребителей ОАО «Сетевая компания», допуск приборов учета электроэнергии и фактическое присоединение заявителя, выполненные подрядными организациями, в рамках заключенных контрактов между ОАО «Сетевая компания» и ГУП РТ «Электрические сети» пропорционально количеству исполненных договоров за 2018 год.

Продолжительность работ по технологическому присоединению соответствует времени, затрачиваемому сетевыми организациями на выполнение мероприятий согласно п.16 Методических указаний, учтенному при установлении ставок платы в 2016-2018 года.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы ГУП РТ «Электрические сети» на одно технологическое присоединение за 2018 год составили 24 599 рублей.

1.1.17 ОАО «Сетевая компания».

За 2018 год:

Организацией осуществлено 18 785 присоединения.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585), расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» за 2018 год ОАО «Сетевая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за 2018 год составляют 28 081,50 рублей (без учета НДС).

Госкомитетом в разрезе филиалов проанализированы оборотные ведомости по корреспондирующим счетам по виду деятельности «Технологическое присоединение» (счета 20, 25, 26), бухгалтерская отчетность и расшифровка к ней, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585, в целом по предприятию. Затраты на себестоимость (без учета затрат на строительство) составляют 527 511,15 тыс.руб.:

- вспомогательные материалы – 19 927 тыс.руб.;
- энергия на хозяйственные нужды – 5 837 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 290 521 тыс.руб.;
- отчисления на соц. страхование – 81 742 тыс.руб.;
- прочие расходы (счет 25,26) – 129 484 тыс.руб.(работы и услуги производственного характера – 475,34 тыс.руб., налоги и сборы – 2 110,8 тыс.руб., работы и услуги непроизводственного характера – 126 898 тыс руб. (в т.ч. плата за аренду имущества – 27 020,97 тыс.руб., услуги связи – 9 414,68 тыс.руб., расходы на охрану и пожарную безопасность – 3 659,69 тыс.руб., расходы на информационное обслуживание -15 549,26 тыс.руб.), другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 71 253,3 тыс.руб.).

Исходя из анализа фактических экономически обоснованных расходов за 2018 год, расходы ОАО «Сетевая компания» на одно присоединение составили 28 081,5 рублей.

1.2 Расчет стандартизированной тарифной ставки (С1)

На основании проведенного анализа расходов сетевых организации, сформирована выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки (С1) за каждый год, не ниже предельного минимального уровня расходов и не выше предельного максимального уровня расходов, в соответствии с формулами 1-4 Методических указаний. Из выборки исключены расходы сетевых организаций, данные по которым не подтверждены бухгалтерской, статистической и иной документацией. Сетевые организации, не осуществлявшие технологическое присоединение за анализируемые периоды, так же исключены из выборки.

Расчет по выборке представлен в приложение 2 заключения.

По данным территориальных сетевых организации, включенным в выборку, за каждый год определено среднее значение расходов по мероприятиям, предусмотренным в подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, согласно формуле 6 и 7 Методических указаний.

Таблица 1.2

руб. за одно присоединение

Среднее по выборке по мероприятию «подготовка и выдача сетевой организацией технических условий»			Среднее по выборке по мероприятию «проверка сетевой организацией выполнения Заявителем»		
2018 (n-2)	2017 (n-3)	2016 (n-4)	2018 (n-2)	2017 (n-2)	2016 (n-4)
13 076	19 812	7 873	8 273	8 517	8 227

Расчет стандартизированной тарифной ставки (С1) выполнен согласно формуле 8-9 Методических указаний, с применением индексов потребительских цен (далее – ИПЦ) за анализируемые периоды, одобренные Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. ИПЦ на 2017 год составили -1,037, на 2018 год - 1,029, на 2019 год – 1,047 и на 2020 год – 1,03.

Таблица 1.3

руб. за одно присоединение

	$С_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$С_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	$С_{1}$ - стандартизированная тарифная ставка
по постоянной/временной схеме	15 053	9 280	24 332

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка С1 по постоянной/временной схеме присоединения составит 24 332 руб.

1.3 Расчёт стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили»

Госкомитетом при расчете стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» проведен анализ актов выполненных работ, технических условии, договоров, карточки счета 08, 60, 90, бухгалтерская отчетная форма и отчётная форма, утвержденная приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585, реестр исполненных договоров в разбивки по видам работ за 2016-2018 года.

В связи с тем, что при анализе Реестра выполненных договоров 2016 год Госкомитет выявлены значительные неточности, Госкомитетом фактические данные

на строительство объектов электросетевого хозяйства за 2016 год приняты исходя из проанализированных актов выполненных работ.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства за 2018 год приняты исходя из Реестра исполненных договоров за 2018 год. Количество исполненных договоров с мероприятиями «последней мили» за 2018 год составляет 3 610 шт.. Проанализировано 194 договоров об осуществлении технологического присоединения (в связи с большим объемом информация представлена на электронном носителе). Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства переведены в цены 2020 года с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020 год, равному 1,071.

Согласно Методическим указаниям стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в ценах периода регулирования.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен в соответствии с формулами 10-34 Методических указаний.

В соответствии с п.27 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на строительство линий электропередач устанавливается с дифференциацией по уровню напряжения, по виду используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередач (C_2)

Фактические расходы на строительство воздушным линий электропередач сетевой организацией представлены в разбивке по способам производства работ : по существующим опорам, с установкой железобетонных, деревянных и металлических опор.

В качестве обоснования ставок платы на строительства воздушных линий электропередач организациями представлены акты выполненных работ.

В ходе анализа реестра договоров и актов выполненных работ выявлены не соответствия затрат на строительство воздушных линий электропередач с актами выполненных работ (КС-2,КС-14), что повлияло на конечную величину ставки за 1 км линии.

В связи чем, Госкомитетом стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередач по существующим опорам и на строительство воздушной линий электропередач на железобетонных и деревянных опорах приняты исходя из анализа предоставленных актов выполненных работ.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередач (C_3)

Сетевой организацией не представлены фактические расходы на строительство кабельных линий электропередач в разбивке по способам производства работ (в траншее, с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия, методом горизонтально-направленного бурения), так как согласно бухгалтерской отчетности и актам выполненных работ стоимость и количественная характеристика объекта формируется без разбивки по способу выполнения работ.

Госкомитетом стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередач приняты исходя из анализа предоставленных актов выполненных работ.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередач с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия и методом горизонтально-направленного бурения приняты на уровне действующих ставок на 2019 год, с переводом в цены периода регулирования с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020 год, равному 1,071.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) (C_4)

Установка реклоузеров в 2016-2018 году не осуществлялась, в связи с чем, стоимость установки одного реклоузера Госкомитетом оставлена на уровне 2019 года.

Стоимость затрат на установку одного распределительных пунктов (РП) и блочные распределительные пункты (БРП) Госкомитетом принята согласно актам выполненных работ. Количество установленных РП и БРП за 3 года указано в таблице 1.6.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C_5)

Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций определена исходя из представленных актов выполненных работ.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (C_6)

Фактические расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше за анализируемые периоды территориальными сетевыми организациями не представлены.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (C_7)

В связи с отсутствием фактических затрат на строительство ПС 35 кВ и выше за 2016-2018 года стандартизированные тарифные ставки Госкомитетом не установлены.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год приведены в приложение 3 заключения.

Предлагаемые стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на строительство мероприятий «последней мили» приняты равными нулю.

2. Расчет ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35кВ

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, рассчитана согласно формулам 41-42 Методических указаний с учетом количества присоединений и объема присоединяемой мощности согласно Таблице 1.1. (за исключением заявителей мощностью свыше 8900 кВт).

Ставка за единицу максимальной мощности по постоянной и временной схеме присоединения составит:

Таблица 1.4
руб./кВт

	$C_{1.1}^{maxN}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C_{1.2}^{maxN}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	C_1^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности
по постоянной/временной схеме	621	383	1 004

Расчет ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» произведен исходя из стандартизированных тарифных ставок с учетом фактических данных по объемам присоединенной мощности, протяженности построенных линий электропередач и пунктов секционирования за 2016-2018 год, представленные в таблице 1.5 и в таблице 1.6

Таблица 1.5

Мероприятия «последней мили»	Протяженность, км			Мощность, кВт		
	2018	2017	2016	2018	2017	2016
1		2	3		5	6
Строительство ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	17,8	7,95		4 827	1 523	
Строительство ВЛ-0,4 кВ с установкой опор	215,7	262	311	40 809	40 737	45 190
Строительство ВЛ-6-10 кВ	108,96	80,5	68	14 411	6 666	9 282
Строительство КЛ-0,4 кВ в траншее	70,08	13	40	30 234	14 588	37 354
Строительство КЛ-6-10 кВ в траншее	22,197	16	32	12 337	13 560	70 455

Таблица 1.6

Анализируемый период	РП		БРП	
	Количеств, шт.	Мощность, кВт.	Количество, шт.	Мощность, кВт.
Среднее значение	**46**	**4 273**	**5**	**10 660**

2016	12	740	2	3 500
2017	4	304	1	1000
2018	9	867	0	0

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, приняты равными стандартизированным тарифным ставкам С5 с дифференциацией по типу трансформаторных подстанций (СТП, КТП, БКТП).

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35кВ на 2020 год представлены в приложении 4 заключения.

Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» приняты равными нулю.

3. Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

3.1 Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N),$$

где:

$C_{1.1\ (1.2,2,3тр,3асфальт,3гнб,4,5)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач, км;

Т - количество пунктов секционирования, (шт.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению

предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P= (C_{1.1} +C_{1.2}) +0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_i + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт})+ (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N)) * Z_J$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_J - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3.2 Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{maxN}+ C2^{maxN+} C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN}) * N,$$

где:

$C1^{maxN}$, $C2^{maxN}$, $C3^{maxN}$, $C4^{maxN}$, $C5^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{maxN} * N + 0,5 * (C2^{maxN} +C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN}) * N * Z_i + +0,5 * (C2^{maxN} +C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN}) * N * Z_J ,$$

где:

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_J - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а так же до 150 кВт включительно

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации, связанные с выполнением организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (стоимость мероприятий «последней мили» по которым равна нулю).

За выпадающими доходами, связанными с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в адрес Госкомитета обратились следующие сетевые организации:

- ООО «Предприятие электрических сетей – НК»;
- АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»;
- ООО «КАМАЗ-Энерго»;
- ОАО «РЖД»;

- ГУП РТ «Электрические сети»;

- ОАО «Сетевая компания».

4.1 ООО «ПЭС-НК» представило расчет выпадающих доход исходя из заявок 2018 год в размере 1 489,64 тыс.руб.

Госкомитетом проанализирован расчет выпадающих доходов.

Расчет выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7, 9 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания №215-э/1).

Госкомитетом проанализированы также акты о приемке законченного строительством объекта, калькуляции на строительство по 4 объектам. Госкомитетом скорректирована протяженность построенных воздушных линий, согласно калькуляциям на выполненное строительство. Расчет выпадающих доходов на 2020 год осуществляется исходя из фактически исполненных договоров за 2018 год.

С учетом корректировок Госкомитета и в соответствии с п.4 Методических указаний №215-э/1 размер выпадающих расходов от присоединения «льготной» категории заявителей, по ООО «ПЭС-НК» принят в размере 1 747,61 тыс.руб. в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 1 122,87 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – 624,74 тыс. руб.

4.2 АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» представило расчет выпадающих доход исходя из заявок 2018 год.

Госкомитетом проанализирован расчет выпадающих доходов.

Расчет выпадающих доходов организацией выполнен не корректно (при расчете фактических и плановых затрат применена не верная ставка платы). Госкомитет произведен расчет выпадающих доходов в соответствии п. 7 Методических указаний № 215-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями №215-э/1, расчет выпадающих доходов на 2020 год осуществляется исходя из фактически исполненных договоров за 2016-2018 годы.

С учетом корректировок Госкомитета и в соответствии с п.4 Методических указаний №215-э/1 размер выпадающих расходов от присоединения «льготной» категории заявителей с максимальной мощностью не превышающей 15 кВт, по АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» принят в размере 57,749 тыс.руб.

4.3 ООО «КАМАЗ-Энерго» представило расчет выпадающих доход исходя из заявок 2018 год в размере 356,98 тыс.руб.

Госкомитетом проанализирован расчет выпадающих доходов.

Расчет выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 9 Методических указаний № 215-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями №215-э/1, расчет выпадающих доходов на 2020 год осуществляется исходя из фактически исполненных договоров за 2018 год.

Госкомитетом размер выпадающих расходов от присоединения «льготной» категории заявителей с максимальной мощностью не превышающей 150 кВт, по ООО «КАМАЗ-Энерго» принят в размере 356,98 тыс.руб..

4.4 ОАО «Российские железные дороги» представило расчет выпадающих доход исходя из заявок 2018 год в размере 211,75 тыс.руб.

Госкомитетом проанализирован расчет выпадающих доходов.

Расчет выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, расчет выпадающих доходов на 2020 год осуществляется исходя из фактически исполненных договоров за 2016-2018 год.

Расчет выпадающих расходов выполнен организацией по 5 заявителям. Стоимость договоров по каждому составляют 550 руб. В качестве обоснования организацией представлены договоры об осуществлении технологического присоединения, технические условия и акты о выполнении технических условий, акты об осуществлении (временного) технологического присоединения по 2 заявителям. Бухгалтерские счета, подтверждающие фактически понесенные расходы, организацией не представлены. Размер расходов на 1 технологическое присоединение организацией произведены расчетным методом исходя из затрат на оплату труда и страховых взносов.

Согласно форме «Отчет о прибылях и убытках», утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, ОАО «РЖД» за 2018 год убытки по виду деятельности «Технологическое присоединение» отсутствуют. Кроме того, организацией не подтвержден раздельный учет доходов и расходов, не представлены бухгалтерские счета, подтверждающие фактически понесенные затраты организации.

Госкомитетом размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, принят равным нулю.

4.5 ГУП РТ «Электрические сети» представило расчет выпадающих доход исходя из заявок 2018 год в размере 2 006,0 тыс.руб.

Госкомитетом проанализирован расчет выпадающих доходов.

Расчет выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1. В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, расчет выпадающих доходов на 2020 год осуществляется исходя из фактически исполненных договоров за 2018 год.

Госкомитетом размер выпадающих расходов от присоединения «льготной» категории заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт по ГУП РТ «Электрические сети» принят в размере 2 006,0 тыс.руб.

По итогам 2018 года у организации появились экономически обоснованные расходы, связанные с технологическим присоединением «льготной» категории заявителей до 15 кВт, в размере 2 536,8 тыс.руб. При установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2018 год средства, подлежащие для компенсации сетевой организации указанных расходов в указанном периоде регулирования не были заявлены и соответственно не учтены. В соответствии с п.87 Основ ценообразования, эти расходы необходимо учитывать при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов. Указанные расходы в размере 2 735,71 тыс.руб. (с учетом индекса ИПЦ на 2019 - 1,047, 2020 - 1,03) необходимо учесть в необходимой валовой выручке организации при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии ГУП РТ «Электрические сети» на 2020 год.

На основании изложенного, Госкомитетом размер выпадающих доходов от присоединения «льготной» категории заявителей с максимальной мощностью не превышающей 15 кВт, по ГУП РТ «Электрические сети» приняты в размере 4 741,71 тыс.руб.

4.6 По предложению ОАО «Сетевая компания» расчетная величина выпадающих доходов составит 2 143 117,36 тыс. руб. (в ценах 2020 года), в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 700 167,91 тыс. руб.

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 193 819,53 тыс. руб.

- экономические обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на период регулирования, в котором они понесены – 162 015,26 тыс.руб.

- выпадающие доходы, сформированные как отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования – 1 302 643,86 тыс.руб.

- величина излишне полученных доходов за 2018 год от «льготных заявителей» - -215 529 тыс.руб., сложившаяся как разница между величиной выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2018 год, и размером расходов на технологическое присоединение «льготных заявителей» до 15 кВт и до 150 кВт в 2018 году исходя из действующих стандартизированных тарифных ставок

Итого величина выпадающего дохода по предложению ОАО «Сетевая компания» составляет 2 143,117 тыс.руб.

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1выпадающие доходы рассчитываются с учетом расходов на выполнение организационных мероприятий и расходов по мероприятиям «последней мили» от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью не превышающей 15 кВт, и заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Госкомитетом проанализированы документально подтверждённые фактические данные по исполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, акты приемки выполненных работ, бухгалтерская отчетность организации за 2018 года.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, в случае, если по итогам периода регулирования выявлены излишне полученные доходы, то они исключаются из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования. Следовательно, излишне полученные доходы в размере - 215 529 тыс.руб. подлежат исключению из необходимой валовой выручки организации при расчете тарифов на передачу электрической энергии на следующий период регулирования.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

По заявителям с максимальной мощностью не превышающей 15 кВт:

- фактические значения протяженности линий электропередач за 2018 год скорректированы согласно актам выполненных работ, плановые значения приняты исходя из фактических данных за 2016-2017 годы и скорректированных данных за 2018 год, согласно реестру исполненных договоров, актам выполненных работ;

- фактические расходы и количество договоров на осуществление технологического присоединения за 2018 год приняты согласно представленной расшифровкам к форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

По заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт. включительно:

- фактические значения протяженности линий электропередач за 2018 год скорректированы согласно актам выполненных работ, плановые значения приняты

исходя из фактических данных за 2016-2017 год и скорректированных данных за 2018 год, согласно реестру исполненных договоров, актам выполненных работ;

- фактические расходы и количество договоров на осуществление технологического присоединения за 2018 год приняты согласно представленной расшифровкам к форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

- при расчете расчетных (фактических) данных за 2018 год и плановых показателей на 2020 год, величина стандартизированных тарифных ставок принята равными утвержденным ставкам, согласно примечанию 1 приложения 2 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

С учетом корректировок Госкомитета и в соответствии с п.4 Методических указаний №215-э/1 размер выпадающих расходов от присоединения «льготной» категории заявителей, принят в размере 891 337,604 тыс.руб. в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 687 554,469 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – 203 783,135 тыс. руб.

Приложение 1

Фактические экономически обоснованные расходы территориальных сетевых организации за три предыдущих периода

руб./на 1 присоединение

№	Наименование сетевой организации	Фактические экономически обоснованные расходы, согласно подпункта «а» п.16 Методических указаний			Фактические экономически обоснованные расходы, согласно подпункта «в» п.16Методических указаний			всего фактические экономически обоснованные расходы		
		2018 (n-2)	2017 (n-3)	2016 (n-4)	2018 (n-2)	2017 (n-3)	2016 (n-4)	2018 (n-2)	2017 (n-3)	2016 (n-4)
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	4 280	6 460		1 791	5 287		6 070	11 747	
2	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	4 704	9 465	10 017	3 136	5 630	6 920	7 840	15 095	17 764
3	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	19 954	3 473	2 752	13 695	5 886	4 729	33 649	9 359	7 481
4	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	25 779	6 194	6 395	11 048	5 430	5 878	36 828	11 625	12 273
5	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭС»	-	-	9 562	-	-	4 179	-	-	13 741
6	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	2 083	31 526	6 193	3 702	56 535	10 173	5 785	88 061	16 366
7	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	7 022	4 669	-	10 555	2 687	-	17 578	7 356	-
8	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкостройИнжиниринг»	12 947	-	-	11 454	-	-	24 401	-	-
9	ООО «ТСО «Энергосервис»	4 136	-		10 181	-		14 317	-	
11	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	4 133		4 131	13 026		2 061	17 139		6 192
12	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	19 803	19 850	15 578	8 279	8 526	8 239	28 082	28 377	23 818
13	ГУП РТ «Электрические сети»	18 966	-	-	5 633	-	-	24 599	-	-
14	Общество с ограниченной ответственностью «Интеграция»	6 641	-	-	4 809	-	-	11 450	-	-

Приложение 2

Расчет по выборке для расчета стандартизированной тарифной ставки (С1) и ставки за единицу максимальной мощности на 2020 год.

№	Наименование сетевой организации	Фактические экономически обоснованные расходы, согласно подпункта «а» п.16 Методических указаний			Фактические экономически обоснованные расходы, согласно подпункта «в» п.16 Методических указаний		
		2018 (n-2)	2017 (n-3)	2016 (n-4)	2018 (n-2)	2017 (n-1)	2016 (n-2)
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	4 280	6 460	не участвует в расчете	исключен из выборки	5 287	не участвует в расчете
2	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете
3	Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	не участвует в расчете	не участвует в расчете	отсутствует присоединение	не участвует в расчете	не участвует в расчете	отсутствует присоединение
4	филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»	4 704	9 465	10 017	исключен из выборки	5 630	6 920
5	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	исключен из выборки	3 473	исключен из выборки	исключен из выборки	5 886	4 729
6	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	исключен из выборки	6 194	6 395	11 048	5 430	5 878
7	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете
8	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина	не участвует в расчете	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение	не участвует в расчете	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение

9	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭС»	не осуществляет деятельность		9 562	не осуществляет деятельность		4 179
10	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	исключен из выборки	исключен из выборки	6 193	исключен из выборки	исключен из выборки	исключен из выборки
11	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	7 022	4 669	отсутствует присоединение	10 555	2 687	отсутствует присоединение
12	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкостройИнжиниринг»	12 947	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение	11 454	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение
13	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО «Энергосервис»	4 136	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение	10 181	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение
14	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	4 113	не участвует в расчете	4 131	исключен из выборки	не участвует в расчете	исключен из выборки
15	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете	не участвует в расчете
16	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	исключен из выборки	19 850	исключен из выборки	8 279	8 526	8 239
17	ГУП «Электрические сети»	18 966	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение	5 633	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение
18	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая «Интеграция»	4 136	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение	10 181	отсутствует присоединение	отсутствует присоединение

Мероприятия «последней мили»	Действующие СТС на 2019 г.	Расчет Госкомитета 2020 г.	Отклонения, 2020/2019 гг.
1	2	3	4
Строительство ВЛ-0,4 кВ	**руб./км**	**руб./км**	**%**
СИП4 2*16 по существующим опорам	270 866	160 743	59
СИП4 2*25 по существующим опорам	297 513	231 268	78
СИП2 3*16+25 по существующим опорам	376 263	358 051	95
СИП2 3*25+54,6 по существующим опорам	529 218	672 426	127
СИП2 3*35+54,6 по существующим опорам	546 474	717 798	131
СИП2 3*50+54,6 по существующим опорам	611 645	893 321	146
СИП2 3*70+54,6 по существующим опорам	688 395	760 931	111
СИП2 3*95+1*95 по существующим опорам	815 513	1 330 881	163
СИП4 2*16 на железо-бетонных опорах	1 312 603	742 045	57
СИП4 2*25 на железо-бетонных опорах	1 477 088	1 032 303	70
СИП2 3*16+25 на железо-бетонных опорах	976 950	944 997	97
СИП2 3*25+54,6 на железо-бетонных опорах	1 160 516	1 334 753	115
СИП2 3*35+54,6 на железо-бетонных опорах	1 173 491	1 325 763	113
СИП2 3*50+54,6 на железо-бетонных опорах	1 268 085	1 460 208	115
СИП2 3*70+54,6 на железо-бетонных опорах	1 573 326	1 771 001	113
СИП2 3*95+1*95на железо-бетонных опорах	1 583 403	1 795 720	113
СИП4 2*16 на деревянных опорах	1 095 475	1 088 458	99
СИП4 2*25 на деревянных опорах	1 154 916	1 154 916	100

СИП2 3*16+25 на деревянных опорах	1 195 298	1 155 482	97
СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах	1 375 132	1 563 642	114
СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах	1 329 063	1 446 491	109
СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах	1 395 689	1 578 937	113
СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах	1 770 204	2 032 291	115
Строительство ВЛ-6-10 кВ	**руб./км**	**руб./км**	**%**
АС 35	1 285 744	1 446 795	113
АС 50	1 070 208	1 344 913	126
АС70	1 200 818	1 664 056	139
СИП 3 1*35	2 604 126	2 820 455	108
СИП 3 1*50	2 060 020	2 246 648	109
СИП 3 1*70	2 464 582	2 428 006	99
СИП 3 1*95	2 303 615	2 303 615	100
Строительство КЛ-0,4 кВ:			
АВБбШв-1-4*16	989 534	1 053 051	106
АВБбШв-1-4*25	1 199 804	1 293 885	108
АВБбШв-1-4*35	1 323 836	1 515 574	114
АВБбШв-1-4*50	1 250 448	1 419 884	114
АВБбШв-1-4*70	1 229 505	1 339 515	109
АВБбШв-1-4*95	1 417 317	1 795 645	127
АВБбШв-1-4*120	1 479 479	1 626 431	110
АВБбШв-1-4*150	1 854 671	1 948 666	105
АВБбШв-1-4*185	1 945 927	1 983 527	102
АВБбШв-1-4*240	1 924 196	2 223 598	116

Строительство КЛ-6-10 кВ:			
ААБл -10 3*50	1 639 717	1 767 850	108
ААБл -10 3*70	1 658 990	1 942 648	117
ААБл -10 3*95	1 823 520	2 105 702	115
ААБл -10 3*120	1 976 642	2 303 927	117
ААБл -10 3*150	2 488 448	2 842 598	114
ААБл -10 3*185	2 230 946	2 230 946	100
ААБл -10 3*240	2 402 434	3 010 618	125
АПвПг -1*50	2 211 114	2 558 290	116
АПвПг -1*70	2 485 610	2 485 610	100
АПвПг -1*95	2 633 491	2 633 491	100
АПвПг -1*120	2 657 640	3 286 166	124
АПвПг -1*150	2 790 204	3 150 630	113
АПвПг -1*185	2 930 440	2 930 440	100
АПвПг -1*240	3 324 912	3 324 912	100
АПвПг -1*500	4 028 780	4 028 780	100
ГНБ	**руб./км**	**руб./км**	**%**
Строительство КЛ-0,4 кВ:			
АВБбШв-1-4*16	10 093 530	10 093 530	100
АВБбШв-1-4*25	10 219 417	10 219 417	100
АВБбШв-1-4*35	10 260 225	10 260 225	100
АВБбШв-1-4*50	10 322 744	10 322 744	100
АВБбШв-1-4*70	10 417 321	10 417 321	100
АВБбШв-1-4*95	10 488 177	10 488 177	100

АВБбШв-1-4*120	10 560 327	10 560 327	100
АВБбШв-1-4*150	10 692 095	10 692 095	100
АВБбШв-1-4*185	10 844 030	10 844 030	100
АВБбШв-1-4*240	11 434 803	11 434 803	100
Строительство КЛ-6-10 кВ:			
ААБл -10 3*50	13 546 616	13 546 616	100
ААБл -10 3*70	13 704 872	13 704 872	100
ААБл -10 3*95	13 720 674	13 720 674	100
ААБл -10 3*120	13 964 239	13 964 239	100
ААБл -10 3*150	14 127 661	14 127 661	100
ААБл -10 3*185	14 190 767	14 190 767	100
ААБл -10 3*240	14 515 205	14 515 205	100
АПвПг -1*50	14 346 564	14 346 564	100
АПвПг -1*70	14 451 662	14 451 662	100
АПвПг -1*95	15 417 144	15 417 144	100
АПвПг -1*120	15 594 169	15 594 169	100
АПвПг -1*150	15 795 144	15 795 144	100
АПвПг -1*185	15 909 149	15 909 149	100
АПвПг -1*240	16 217 946	16 217 946	100
АПвПг -1*500	47 491 867	47 491 867	100
АПвПг -1*630	48 248 229	48 248 229	100
АСФАЛЬТ			
Строительство КЛ-0,4 кВ:			
АВБбШв-1-4*16	3 817 092	3 817 092	100

АВБбШв-1-4*25	3 868 719	3 868 719	100
АВБбШв-1-4*35	3 919 173	3 919 173	100
АВБбШв-1-4*50	3 972 657	3 972 657	100
АВБбШв-1-4*70	4 063 515	4 063 515	100
АВБбШв-1-4*95	4 199 324	4 199 324	100
АВБбШв-1-4*120	4 232 557	4 232 557	100
АВБбШв-1-4*150	4 405 495	4 405 495	100
АВБбШв-1-4*185	4 541 258	4 541 258	100
АВБбШв-1-4*240	4 745 583	4 745 583	100
Строительство КЛ-6-10 кВ:			
ААБл -10 3*50	4 606 342	4 606 342	100
ААБл -10 3*70	4 778 117	4 778 117	100
ААБл -10 3*95	4 847 975	4 847 975	100
ААБл -10 3*120	4 925 923	4 925 923	100
ААБл -10 3*150	5 082 467	5 082 467	100
ААБл -10 3*185	5 215 787	5 215 787	100
ААБл -10 3*240	5 423 652	5 423 652	100
АПвПг -1*50	4 760 662	4 760 662	100
АПвПг -1*70	4 797 108	4 797 108	100
АПвПг -1*95	5 466 281	5 466 281	100
АПвПг -1*120	5 725 497	5 725 497	100
АПвПг -1*150	5 883 271	5 883 271	100
АПвПг -1*185	5 990 570	5 990 570	100
АПвПг -1*240	6 429 617	6 429 617	100

АПвПг -1*500	7 655 807	7 655 807	100
АПвПг -1*630	8 980 262	8 980 262	100
ТП	**руб./кВт**	**руб./кВт**	**%**
СТП 16 кВА	20 978	20 978	100
СТП 25 кВА	21 480	19 894	93
СТП 40 кВА	16 948	14 920	88
СТП 63 кВА	9 628	8 760	91
СТП 100 кВА	8 415	6 941	82
СТП 160 кВА	5 725	4 838	85
СТП 250 кВА	3 477	3 830	110
КТПН 25 кВА	30 548	29 573	97
КТПН 40 кВА	22 914	22 870	100
КТПН 63 кВА	18 643	18 643	100
КТПН 100 кВА	8 012	8 203	102
КТПН 160 кВА	5 797	5 696	98
КТПН 250 кВА	5 533	5 077	92
КТПН 400 кВА	3 811	2 957	78
КТПН 630 кВА	2 826	2 453	87
КТПН 1000 кВА	2 139	2 139	100
БКТП 160 кВА	30 086	30 086	100
БКТП 250 кВА	17 434	17 230	99
БКТП 400 кВА	12 428	12 428	100
БКТП 630 кВА	8 912	8 590	96
БКТП 1000 кВА	6 197	5 954	96

БКТП 1250 кВА	5 300	4 830	91
БКТП 1600 кВА	5 272	5 272	100
БКТП 2500 кВА	4 431	4 431	100
Пункты секционирования:	руб./шт.	руб./шт.	
Установка реклоузера	905 572	905 572	100
Распределительный пункт на уровне напряжения 0,4-1 кВ	136 650	117 007	86
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ	9 385 051	9 385 051	100

Приложение 4

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

Ставка за единицу максимальной мощности $C1^{maxN}$

Таблица 1

руб./кВт (без учета НДС)

Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	по постоянной/временной схеме электроснабжения
$C1^{maxN}$ - в том числе по мероприятиям:	1 004
$C_{1.1}{}^{maxN}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	621
$C_{1.2}{}^{maxN}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	383

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»

Таблица 2

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «б» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17	Уровень напряжения: до 1 кВ	Уровень напряжения: 6-10 кВ
$C2^{maxN}$	строительство воздушных линий электропередач по существующим опорам	2 377	
	строительство воздушных линий электропередач с установкой опор	7 816	17 581
$C3^{maxN}$	строительство кабельных линий электропередач, методом горизонтально-направленного бурения	2 787	2 636
$C4^{maxN}$	строительство пунктов секционирования	1 470	6 257
$C5^{maxN}$	строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:		
	СТП 16 кВА	20 978	
	СТП 25 кВА	19 894	
	СТП 40 кВА	14 920	
	СТП 63 кВА	8 760	

	СТП 100 кВА	6 941
	СТП 160 кВА	4 838
	СТП 250 кВА	3 830
	КТПН 25 кВА	29 573
	КТПН 40 кВА	22 870
	КТПН 63 кВА	18 643
	КТПН 100 кВА	8 203
	КТПН 160 кВА	5 696
	КТПН 250 кВА	5 077
	КТПН 400 кВА	2 957
	КТПН 630 кВА	2 453
	КТПН 1000 кВА	2 139
	БКТП 160 кВА	30 086
	БКТП 250 кВА	17 230
	БКТП 400 кВА	12 428
	БКТП 630 кВА	8 590
	БКТП 1000 кВА	5 954
	БКТП 1250 кВА	4 830
	БКТП 1600 кВА	5 272
	БКТП 2500 кВА	4 431

Заключение
по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения ООО «РСК» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «РСК» (далее – ООО «РСК») по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения на 2020 год.

Почтовый адрес: ООО «РСК»: 420097, РТ, г.Казань, ул.Зинина, д.10, офис 401. Руководитель организации Идиатуллин Ринат Загитович.

Расчет платы за присоединение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с "Основами ценообразования в сфере теплоснабжения"), от 05.07.2018 № 787 "О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу, некоторых актов Правительства Российской Федерации"; приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Планируемая подключаемая нагрузка объектов заявителей – 3,17 Гкал/ч, при планируемом количестве заявок – 1 ед (2 жилых дома ЖК «Радужный – 2» Зеленодольского муниципального района).

Расчётная необходимая валовая выручка (далее - НВВ) по предложению ООО «РСК» составляет 17367 руб., в том числе:

1). Плановые расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения без учёта расходов на строительство составляют – 17 366 руб., в том числе:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц.нужды – 16 275 руб.;
- транспортные расходы – 1 091 руб.

2). Плановые расходы ООО «РСК» на прокладку сетей теплоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки врезки в сети теплоснабжения составляют 17 691 175 руб., в том числе:

- расходы на строительство – 14 152 940 руб.;
- налог на прибыль – 3 538 235 руб.

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению, отнесенные на единицу присоединяемой нагрузки объектов заявителей, по предложению организации составляют 5 480 руб/Гкал/ч.

В соответствии с п.167 Методических указаний, расчёт платы за подключение производится исходя из прогнозных данных о планируемых расходах на подключение, определенных на основании прогнозных заявок на подключение на основании утвержденной схемы теплоснабжения и инвестиционной программы.

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку ООО «РСК» произведен исходя из плановых расходов на выполнение мероприятий по подключению (без учета расходов на строительство) в размере 17 367 руб. в т.ч.:

- затраты на оплату труда по предложению ООО «РСК» составляют – 12 500 руб.:

Таблица 1

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во час. на 2 заявки	Заработная плата за 1 час, руб	Всего заработная плата, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Ведущий инженер СЭИС	1	16	389,67	6234,76
2	Ведущий инженер-сметчик	1	4	389,67	1558,69
3	Начальник ПЭО	1	4	712,69	2850,76
4	Водитель	1	8	232,00	1856,07
	Всего:	**4**	**32**		**12 500,29**

- отчисления на социальные нужды по предложению организации 30,2% – 3775 руб.

Госкомитетом продолжительность выполнения работ на 1 заявку скорректирована с 32 до 8 часов согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями.

Исключены расходы на заработную плату водителя, так как учтены в составе тарифов по основному виду деятельности.

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовке технических условий и выезда на место подключения принята из расчёта 8 часов на каждую заявку.

Таблица 2

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во час. на 2 заявки	Заработная плата за 1 час, руб	Всего заработная плата, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Ведущий инженер	1	4	389,67	1558,68

	СЭИС				
2	Ведущий инженер-сметчик	1	3	389,67	1169,00
3	Начальник ПЭО	1	1	712,69	712,69
Всего:		**3**	**8**		**3 440,38**

Социальные отчисления приняты в размере 30,2% – 1039 руб.

1.2. Транспортные расходы:

Транспортные расходы по предложению организации составляют – 1091 руб. с учетом расходов на ГСМ, лизинг, страхование и времени эксплуатации автомобиля 8 часа.

Госкомитетом транспортные расходы приняты в размере – 1091 руб.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению, не включающие в себя расходы на строительство объектов теплоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 5570,40 руб., в том числе:

- заработная плата в сумме – 3440,38 руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме – 1039,00 руб.;
- транспортные расходы – 1091,00 руб.

Индекс потребительских цен при расчете ставок на 2020 год принят в размере 1,03.

Таким образом, с учетом индекса-дефлятора расходы на проведение мероприятий по подключению составят – 5738,0 руб.:

Таблица 3

N п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «РСК» на 2020 год	Предложение Госкомитета на 2020 год
1	2	3	4	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	17,366	5,738
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	12,500	3,544
1.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3,775	1,070
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1,091	1,124
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1,091	1,124

1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	3,17	3,17
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/ч	5,478	1,810

Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединение 1 ед. и общей подключаемой нагрузкой 3,17 Гкал/ч составит 1810 руб/Гкал/ч (по предложению организации – 5 478 руб/Гкал/ч на 1 заявку с нагрузкой 3,17 Гкал/ч).

2. Расчет расходов на создание тепловых сетей на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

ООО «РСК» не представил предложения по расчету ставки на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, ввиду отсутствия планируемых заявок на подключение.

3. Расчет расходов на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

По предложению ООО «РСК» планируемые расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя составляют 17 691 175 руб., в том числе:

- расходы на строительство – 14 152 940 руб.;
- налог на прибыль – 3 538 235 руб.

В качестве подтверждающих материалов для расчета платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «РСК» представлены заявка на подключение, проектно-сметная документация, локальные сметы на создание тепловых сетей для подключения 2-х жилых домов комплекса «Радужный-2», планируемая суммарная присоединяемая тепловая нагрузка объектов – 3,170 Гкал/ч. Планируется строительство сетей теплоснабжения:

- канальным способом прокладки сетей общей протяженностью создаваемых сетей - 206,2 п.м.,

- бесканальным способом прокладки сетей общей протяженностью создаваемых сетей – 1321,2 п.м.

Предложение организации представлено в таблице 4:

Таблица 4

N п/п	Критерий дифференциации	Базовый период			Период регулирования		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Надземная (наземная)прокладка						
1.1	50 - 250 мм	-	-	-	-	-	-
1.2	251 - 400 мм	-	-	-	-	-	-
1.3	401 - 550 мм	-	-	-	-	-	-
1.4	551 - 700 мм	-	-	-	-	-	-
1.5	701 мм и выше	-	-	-	-	-	-
2	Подземная прокладка, в т.ч.						
2.1	канальная прокладка						
2.1.1	50 - 250 мм	-	-	-	5 276,277	3,17	1 664,441
2.1.2	251 - 400 мм	-	-	-	-	-	-
2.1.3	401 - 550 мм	-	-	-	-	-	-
2.1.4	551 - 700 мм	-	-	-	-	-	-
2.1.5	701 мм и выше	-	-	-	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка						
2.2.1	50 - 250 мм	-	-	-	12 414,898	3,17	3 916,371
2.2.2	251 - 400 мм	-	-	-	-	-	-
2.2.3	401 - 550 мм	-	-	-	-	-	-
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-	-	-	-

Госкомитетом проанализировано предложение организации и проведена оценка стоимости строительства тепловых сетей в расчете на 1 п.м:

Таблица 5

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Протя-женность, п.м.	СМР, тыс.руб.	Налог на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль тыс.руб	Стоимость прокладки за 1п.м, руб/п.м
	подземная канальная прокладка					
От 50 до 250 мм	3,17	206,2	4 221,022	1 055,255	5 276,277	25 588
	подземная бесканальная прокладка					
От 50 до 250 мм	3,17	1321,2	9 931,918	2 482,980	12 414,898	9 397

Госкомитетом проанализированы представленные документы и проведены следующие корректировки:

1. по канальному методу прокладки сетей:

по жилому дому №1:

- из расценки прокладка стальных трубопроводов исключена стоимость ленты термоусаживающей, так как входит в стоимость комплекта заделки стыка. сумма корректировки составила – 2 909 руб.;

- скорректировано количество комплектов заделки стыков (организация предложено – 32 шт., Госкомитетом принято – 16 шт.). Сумма корректировки составила – 16 708 руб.;

- исключены работы по контролю качества сварных соединений, так как необходимости в проведении работ (трубопровод новый, достаточно проведения экспертизы промбезопасности). Сумма корректировки составила – 42 155 руб.;

- скорректирован объем установки фасонных частей (организацией предложено вес неподвижной опоры - 2500 кг, Госкомитетом принято – 56 кг). Сумма корректировки составила – 1 471 132 руб.;

- исключена стоимость набивки в объеме 46 кг., так как материал учтен в расценке по заделке сальников. Сумма корректировки составила – 11 079 руб.;

- исключены работы по устройству бетонной подготовки, армирование, так как непроходной канал укладывается на песчаную подготовку. Сумма корректировки составила – 38 884 руб.;

- скорректирован объем непроходного лотка (организацией предложено 3х1,5х0,7 м, Госкомитетом принято – 3х1,2х0,5 м.). Сумма корректировки составила – 56 454 руб.;

- исключены работы по гидроизоляции непроходного канала, так как указанные работы учтены в расценке ГЭСН07-06-001-01. Сумма корректировки составила – 24 829 руб.

по жилому дому №2:

- из расценки прокладка стальных трубопроводов исключена стоимость ленты термоусаживающей, так как входит в стоимость комплекта заделки стыка. сумма корректировки составила – 4 049 руб.;

- исключены работы по контролю качества сварных соединений, так как необходимости в проведении работ (трубопровод новый, достаточно проведения экспертизы промбезопасности). Сумма корректировки составила – 26 993 руб.;

- исключена стоимость набивки в объеме 40 кг., так как материал учтен в расценке по заделке сальников. Сумма корректировки составила – 9 634 руб.;

- скорректирован объем непроходного лотка (организацией предложено 3х1,5х0,7 м, Госкомитетом принято – 3х1,2х0,5 м.). Сумма корректировки составила – 97 520 руб.;

- исключены работы по гидроизоляции непроходного канала, так как указанные работы учтены в расценке ГЭСН07-06-001-01. Сумма корректировки составила – 32 859 руб.;

- исключены расходы на стесненные условия, так как не соблюдается три фактора стесненности. Сумма корректировки составила – 166 674 руб.;

- исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений, так как указанные работы не обоснованы. Сумма корректировки составила – 46 974 руб.;

- исключены затраты на зимнее удорожание. Сумма корректировки составила –142 613 руб.;

- затраты на проведение экспертизы промбезопасности в размере 7 974 руб., на регистрацию объекта в БТИ в размере 26 885 руб. учтены в расчете по бесканальному методу прокладки.

Госкомитетом учтены непредвиденные затраты 2%.

Сумма корректировки по канальному методу прокладки сетей составила - 2 235 295 руб.

2. по бесканальному методу прокладки:

по жилому дому № 1, 2:

- расценка ГЭСН 25-05-027 «Контроль качества сварных соединений» заменена на расценки: 1. очистка металлическими щетками поверхности трубопроводов; 2. протирка органическими растворителями поверхности трубопроводов; 3. визуальный и измерительный контроль сварных соединений трубопроводов; 4. ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, согласно актам выполненных работ. Сумма корректировки составила – 245 985 руб.;

- исключена стоимость набивки в объеме 40 кг., так как материал учтен в расценке по заделке сальников. Сумма корректировки составила – 11 079 руб.;

- исключены расходы на стесненные условия, так как не соблюдается три фактора стесненности. Сумма корректировки составила – 313 590 руб.;

- исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений, так как указанные работы не обоснованы. Сумма корректировки составила – 108 846 руб.

Госкомитетом учтены непредвиденные затраты 2%, затраты на проведение экспертизы промбезопасности в размере 56 000 руб., на регистрацию объекта в БТИ в размере - 18 000 руб . (по объекту – аналогу).

Сумма корректировки по бесканальному методу прокладки сетей составила - 753 622 руб.

Таким образом, стоимость строительства сетей теплоснабжения в расчёте на 1 п.м. по расчету Госкомитетом составит:

Таблица 6

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Протя-женность, п.м.	СМР, тыс.руб.	Налог на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль тыс.руб	Стоимость прокладки за 1п.м, руб/п.м
	подземная канальная прокладка					
От 50 до 250 мм	3,17	206,2	1 950,868	487,717	2 438,585	11 826
	подземная бесканальная прокладка					
От 50 до 250 мм	3,17		9 183,937	2 295,984	11 479,922	8 689

Таким образом, расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения составят:

Таблица 7

N п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5
1	Надземная (наземная) прокладка			
1.1	50 - 250 мм	-	-	-
1.2	251 - 400 мм	-	-	-
1.3	401 - 550 мм	-	-	-
1.4	551 - 700 мм	-	-	-
1.5	701 мм и выше	-	-	-
2	Подземная прокладка, в том числе:			
2.1	канальная прокладка			
2.1.1	50 - 250 мм	2 438,585	3,17	769,270
2.1.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.1.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.1.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.1.5	701 мм и выше	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка			
2.2.1	50 - 250 мм	11 479,922	3,17	3 621,426

2.2.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.2.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «РСК» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. ООО «РСК» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «РСК» на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	1,810
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, ($П_{2.1}$), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	769,270
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	3 621,426
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, ($П_{2.2}$)	-
4	Налог на прибыль	-

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год

тарифное дело **29-7/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2018 № 5-93/тэ установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 гг. в следующих размерах:

руб./Гкал (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	Город Казань							
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.1	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 258,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 305,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 235,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 264,80	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 264,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 324,57					
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 324,57					
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 383,20	-	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
1.1.2	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 510,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 566,47					
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 482,47					
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 517,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 517,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 565,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022	1 565,39	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
		по 30.06.2022						
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 659,84	-	-	-	-	-

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

В Госкомитет обратилось АО «ТГК-16» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год (письмо от 30.04.2019 № 101/1535).

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

Руководитель организации – Генеральный директор Галеев Эдуард Геннадьевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

АО «ТГК-16» представило в Госкомитет расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Расчет тарифов АО «ТГК-16» соответствует:

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

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации составляет 151 133,39 тыс.руб.

Проекты тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год по предложению организации составили:

руб./Гкал (без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	Город Казань							
	Для потребителей, в случае дифференциации по схеме подключения							
1.1	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 305,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 509,29	-	-	-	-	-

Отпуск тепловой энергии

АО «ТГК-16» при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год объемы полезного отпуска тепловой энергии заявлены в размере 108,16 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – ПП РФ № 1075) расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. Схема теплоснабжения г. Казани на 2020 год не актуализирована. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Госкомитетом отпуск тепловой энергии на 2020 год определен в соответствии в ПП РФ № 1075 в размере 90,94 тыс. Гкал

Производство тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16» осуществляется филиалом АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом АО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3, на 2020 год рассчитаны Госкомитетом и составляют:

тыс.Гкал

Год	Вид тарифа	Тариф на тепловую энергию в горячей воде

с 01.01.2020 по 30.06.2020	Одноставочный, руб./Гкал	824,54
с 01.07.2020 по 31.12.2020	Одноставочный, руб./Гкал	855,28

Затраты на содержание тепловых сетей в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16», осуществляемых ООО «РСК», составляют:

- на 2020 год – 47 098,77 тыс. руб.

Также в зоне действия ЕТО-2 – АО «ТГК-16» услуги по передаче тепловой энергии оказывает АО «Казэнерго». Необходимая валовая выручка на содержание тепловых сетей АО «Казэнерго» по проекту Госкомитета составляет:

- на 2020 год – 70,45 тыс. руб.

АО «ТГК-16» в составе необходимой валовой выручки на поставку тепловой энергии потребителям ЕТО-2 заявлены расходы по сомнительным долгам в размере 1 451,86 тыс.руб. Расходы по сомнительным долгам организацией определены как 2% от необходимой валовой выручки населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2019 год. В соответствии с п.47 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе расходы по сомнительным долгам, определенные в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на населения и приравненных к нему категорий потребителей. При этом необходимо учитывать в экономически обоснованном и документально подтвержденном размере экономически обоснованные расходы единой теплоснабжающей организации по фактически списанной безнадежной дебиторской задолженности. Необходимым является представление со стороны регулируемых организаций максимально полного документального подтверждения создания резервов по сомнительным долгам, в том числе первичных документов бухгалтерского учета, правовых актов юридического лица о создании резервов, актов инвентаризации сомнительной задолженности, информации о судебных решениях и подтверждении работы с должниками по взысканию долгов, решения должностных лиц ФССП России. В качестве подтверждающих документов организацией были представлены документы:

- справка о формировании резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по абонентам ЕТО-2 АО «ТГК-16» 2016-2017гг. (АО «Осиновские инженерные сети», НКО «ГЖФ при Президенте РТ», ООО «ВЕРЕС-Недвижимость», ООО «РОСИЧ», ООО «Тайга 129», филиал ОАО «Волгомост» Мостоотряд №3, АНДОО «Развивающий центр «КИДС КЛАБ», ООО «Барс ЭлитСтрой+», ООО «Верес-Недвижимость», ООО «ГрэйтСтрой», ООО «Реновация», ООО «Строитель+», ПАО «Волгомост»),

- выписка из Расчета суммы резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2018 г. (АО «Осиновские инженерные сети», НКО «ГЖФ при Президенте РТ», ООО «ВЕРЕС-Недвижимость», ООО «РОСИЧ», ООО «Тайга 129», филиал ОАО «Волгомост» Мостоотряд №3, АНДОО «Развивающий центр «КИДС КЛАБ»,

ООО «Барс ЭлитСтрой+», ООО «Верес-Недвижимость», ООО «ГрэйтСтрой», ООО «Реновация», ООО «Строитель+», ПАО «Волгомост»),

- регламент по формированию резерва по сомнительным долгам в целях бухгалтерского учета,

- справка о дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г.,

- определение суда о признании должника (АО «Осиновские инженерные сети») банкротом.

Данные организации не относятся к категории «население» и приравненные к ним категориям потребителей, а являются юридическими лицами, в отношении которых расходы по сомнительным долгам не учитываются. Госкомитетом расходы по сомнительным долгам приняты в составе необходимой валовой выручки не были.

Таким образом, **необходимая валовая выручка** АО «ТГК-16» на осуществление деятельности по поставке тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год составила – 133 145,02 тыс.руб.

Расчетные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16», на 2020 год составят (с НДС):

- в 1 полугодии 2020 года - 1 566,47 руб./Гкал – на уровне тарифов 2 полугодия;

- во 2 полугодии 2020 года – 1 955,14 руб./Гкал, рост на 24,81% по отношению к 1 полугодию 2020 года.

В связи с тем, что устанавливаемые тарифы ограничены предельно допустимым индексом изменения платы граждан за коммунальные услуги, а при принятии расчетных тарифов произойдет значительный рост платы граждан.

Госкомитетом принято решение об ограничении роста тарифа 2 полугодия 2020 года относительно 1 полугодия 2020 года. Тарифы к установлению Госкомитетом на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, на 2020 год в следующих размерах (с НДС):

- в 1 полугодии 2020 года - 1 566,47 руб./Гкал – на уровне тарифов 2 полугодия 2019 года,

- во 2 полугодии 2020 года – 1 629,13руб./Гкал, рост на 4,0 % к уровню 1 полугодия 2020 года.

При этом образуются выпадающие доходы в размере 12 106,02 тыс. руб. Сумма выпадающих доходов будет учтена Госкомитетом в последующие периоды регулирования.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год в следующих размерах:

№	Наименование	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и

п/п	регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	редуци-рованный пар
1	АО «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 305,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 357,61	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 566,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 629,13	-	-	-	-	-

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую **АО «Татэнерго»** потребителям г. Казань, г. Набережные Челны, г. Заинск, г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения, Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан, на 2020 год

тарифное дело **№29-3/тэ**

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 19.12.2020 № 5-91/тэ были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителялм, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы.

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	АО«Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 409,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 451,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 348,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 363,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 352,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 445,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 434,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 415,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 404,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 554,05	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 691,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 741,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 618,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 635,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 622,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 734,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 721,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 699,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 684,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 864,86	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям АО «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 319,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 349,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 313,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 393,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 392,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 356,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 355,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 509,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023	1 508,33	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
		по 30.06.2023						
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 369,73	-	-	-	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 582,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 619,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 575,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 672,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 671,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 627,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 627,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 810,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 810,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 643,68	-	-	-	-	-
1.3	Город Набережные челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственности «Тепловые сети западного вывода»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 124,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 441,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 009,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 077,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 077,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 152,09	-	-	-	-	-
1.4	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 336,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 438,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 438,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 453,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 453,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 551,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 551,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 523,23	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 603,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 726,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 726,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 827,87	-	-	-	-	-
1.5	Город Заинск Заинского муниципального района							

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 482,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 527,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 483,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 527,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 527,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 617,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 617,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 628,29	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 779,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 832,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 779,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 833,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 833,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 953,55	-	-	-	-	-

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тариф) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2015 №1075:

Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго»

тыс.руб.

	на 31.12.2017 г.	на 31.12.2018 г.
АО «Татэнерго»	12 398 852	3 841 687

В соответствии с отчетами об исполнении мероприятий инвестиционной программы, представленными организацией, финансирование мероприятий (в части, относимой на передачу тепловой энергии) за 2018 год составили.

тыс.руб. (без НДС)

Источник финансирования, тыс.руб., без НДС	Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)		Нижнекамские тепловые сети		Набережно-челнинские тепловые сети		Казанские тепловые сети		Станции		Итого по АО "Татэнерго"		
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	Откл.
Собственные средства:	6311	5992	32449	32027	291200	298968	848384	1068192	285065	439689	**1463409**	**1844868**	**126%**
Амортизация в т.э.	**6311**	**5992**	**24750**	**26590**	**198333**	**198333**	**458905**	**474247**	**258028**	**275716**	**946327**	**980878**	**103%**
Амортизация в т.н.	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**25497**	**23168**	**25497**	**23168**	**100%**
Амортизация общества	6311	5992	24750	26590	198333	198333	458905	474247	283525	298884	**971824**	**1004046**	**102%**
Прочая амортизация (от э.э, нерегулируемых видов деятельности)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Прочая прибыль (от э/э)	0	0	0	0	0	0	0	0	1540	140804	**1540**	**140804**	**9143%**
Средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	310	354	50157	55902	93353	106140	0	0	**143820**	**162396**	**113%**
Прочие собственные средства	0	0	7389	5083	42710	44733	296126	487805	0	0	**346225**	**537621**	**155%**
Привлеченные средства (кредиты)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**	
Итого	**6311**	**5992**	**32449**	**32027**	**291200**	**298968**	**848384**	**1068192**	**285065**	**439689**	**1463409**	**1844868**	**126%**

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы филиала АО "Татэнерго" Казанские тепловые сети за 2018 год

тыс.руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений

1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения от забора РК «Горки» (точка «З») до точки подключения в УТ1 протяженностью 110 м в сторону ул.Родины	**Всего, в том числе:**	**614**	**614**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	614	614	100%	
2	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в УТ1 до границ земельных участков объектов "9-24-этажные жилые дома, детский сад, многофункциональный комплекс по ул. Родины, 33Б" и "17-ти этажные дома с детсадом по ул. Родины, 26"	**Всего, в том числе:**	**39 945**	**39 945**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	39 945	39 945	100%	
3	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК21-21/19 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:160824:6683) объекта: «Торговый комплекс «Лента»	**Всего, в том числе:**	**928**	**928**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	928	928	100%	
4	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту: "Торговый комплекс по ул.Глушко,47/21" (от тепловой камеры ТК-35Б около жилого дома ул.Глушко,49)	**Всего, в том числе:**	**1 130**	**1 130**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	1 130	1 130	100%	
5	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту: "Автомойка по пр.Ямашева,105А (от ТК 17-41/5)	**Всего, в том числе:**	**948**	**948**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	948	948	100%	
6	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры СК-57 магистрального тепловода №10 до наружной стены объекта: "10-ти этажный жилой дом со встроенными торговыми помещениями с подземной автостоянкой" по ул. 2-я Ленинградская	**Всего, в том числе:**	**3 334**	**2 232**	67%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору, уменьшение протяженности тепловода.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	3 334	2 232	67%	
7	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения на трубопроводах 2Ду273мм между тепловыми камерами ТК2-29/3а и ТК2-29/5 в месте расположения неподвижной опоры НО-3 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010401:11) объекта: «Реконструкция существующего здания школы и строительство 4-этажного пристроя к нему с переходом по ул.К.Наджми, 18	**Всего, в том числе:**	**73**	**556**	764%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	73	556	764%	
8	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ1 до границы земельного участка объекта «Жилой комплекс» по адресу: г.Казань, Кировский район, ул.Односторонняя Гривка,1 (кадастровый номер земельного участка 16:50:090707:96)	**Всего, в том числе:**	**2 571**	**3 076**	120%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	2 571	3 076	120%	
9	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-5 (кв.5 тепловая камера ТК6-27) до границы земельного участка Жилого блока инженерного лицея КНИТУ-КАИ по ул.Гагарина,8	**Всего, в том числе:**	**547**	**570**	104%	Увеличение объема благоустройства по сравнению с запланированным.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	547	570	104%	
10	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-61 до	**Всего, в том числе:**	**4 262**	**4 262**	100%	
		амортизация арендодателя				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	границы земельного участка ТЦ «Касторама» с кадастровым номером 16:50:060102:6877	прибыль на развитие				
		плата за подключение	4 262	4 262	100%	
11	«Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК2-10/21 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:011716:130) объектов: «3-этажные административные здания по ул.Тукая, д.84 и д.86»	**Всего, в том числе:**	**71**	**487**	682%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	71	487	682%	
12	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения около ж/д по ул.С.Садыковой, 47 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:080604:0010) объекта: «Здание банка» по ул.С.Садыковой, 32	**Всего, в том числе:**	**79**	**79**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	79	79	100%	
13	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК5а до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:010307:13	**Всего, в том числе:**	**90**	**722**	802%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	90	722	802%	
14	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ1 до внешней стены здания объекта "Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и подземной авточтоянкой" по адресу: г.Казань, ул.Г.Исхаки,8А литеры 1,2,3 (кадастровый номер земельного участка 16:50:011814:242)	**Всего, в том числе:**	**78**	**78**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	78	78	100%	
15	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК21-30 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:160306:4585) объекта: "2-этажное офисное здание по ул.Ю.Фучика"	**Всего, в том числе:**	**74**	**654**	884%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	74	654	884%	
16	«Строительство наружных сетей теплоснабжения от теплового узла КФУ по ул.Татарстан,2 до границы земельного участка объекта «2-этажное нежилое здание по ул.Татарстан,10» (кадастровый номер земельного участка 16:50:011709:3»	**Всего, в том числе:**	**88**	**88**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	88	88	100%	
17	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-32/7 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:011810:152) объекта "2-3 этажное административное здание по ул.Чернышевского,30"	**Всего, в том числе:**	**70**	**70**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	70	70	100%	
18	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК4-60Е до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:060632:1460	**Всего, в том числе:**	**339**	**339**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	339	339	100%	
19	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК17-30 до границ земельных участков объекта «Реконструкция минимаркета под лабораторно-	**Всего, в том числе:**	**71**	**667**	935%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	диагностический центр» по адресу: г.Казань, пр.Ямашева,61А	плата за подключение	71	667	935%	
20	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК-7(квартал РИК, магистральная камера ТК11-5/1) до границы земельного участка по ул.Восстания,92а	**Всего, в том числе:**	**76**	**76**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	76	76	100%	
21	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения около ж/д на участке сети от ТК2-29/10 до ж/д Дзержинского,22 до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010402:222) объекта по ул.Лобачевского,3	**Всего, в том числе:**	**77**	**77**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	77	77	100%	
22	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ-1 (кв.23, магистральная камера ТК6-22) до наружной стены гаража в пос.Воровского,6	**Всего, в том числе:**	**72**	**72**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	72	72	100%	
23	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-28 до границы земельного участка (16:50:011808:192) объекта по ул.Московская,37	**Всего, в том числе:**	**72**	**72**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	72	72	100%	
24	"Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-26/10 до границы земельного участка (16:50:010211:86) объекта по ул.Астрономическая,9/62	**Всего, в том числе:**	**69**	**69**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	69	69	100%	
25	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту "Торгово-офисный центр" по ул. Ф. Амирхана, 42а, с врезкой на участке сети между ТК-21 и ж.д. Амирхан, 38	**Всего, в том числе:**	**204**	**1 496**	734%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	204	1 496	734%	
26	Строительство наружных сетей теплоснабжения к Торговому центру по ул.Кулахметова, с врезкой в ТК11-5/4 магистрального тепловода №11	**Всего, в том числе:**	**131**	**131**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	131	131	100%	
27	Строительство наружных сетей теплоснабжения к торгово-развлекательному центру по ул.Адоратского (район неподвижной опоры НО-3 возле ТК-11 квартала 25/3)	**Всего, в том числе:**	**747**	**747**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	747	747	100%	
28	Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-6 (ТК21-8б) до стены объекта «Общеобразовательная школа на 1224 учащихся по ул. Минская	**Всего, в том числе:**	**4 668**	**4 668**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	4 668	4 668	100%	
29	Строительство наружных сетей ТС в кв. 46 к объекту «Придорожный автомобильный сервис с	**Всего, в том числе:**	**103**	**103**	100%	
		амортизация арендодателя				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	помещениями автомойки, шиномонтажа и кафе» по ул. Кулахметова (от ТК-25)	прибыль на развитие				
		плата за подключение	103	103	100%	
30	Строительство сетей теплоснабжения 2Ду200мм от УТ1 до наружной стены объекта "Офисное здание по ул. Пушкина, 80"	**Всего, в том числе:**	**8 584**	**7 412**	86%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору, уменьшение протяженности тепловода
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	8 584	7 412	86%	
31	Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от тепловой камеры ТК5 до жилого дома по ул. Ютазинская, позиция №2	**Всего, в том числе:**	**990**	**990**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	990	990	100%	
32	Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от тепловой камеры ТК4 до жилого дома по ул. Ютазинская, позиция №3	**Всего, в том числе:**	**1 001**	**1 001**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	1 001	1 001	100%	
33	Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-1а (ТК4-66) до границы земельного участка по ул. Родины, 47а (к 3-этажному зданию сервисного центра)	**Всего, в том числе:**	**219**	**6 232**	2842%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	219	6 232	2842%	
34	Реконструкция внутриквартальных участков тепловых сетей от тепловой камеры ТК2-46 до точки "А" и от тепловой камеры ТК2-46/5 до тепловой камеры ТК5а	**Всего, в том числе:**	**283**	**283**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	283	283	100%	
35	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места сужения трубопроводов в доме по ул.Г.Исхаки,13 до точки подключения ("УТ1")	**Всего, в том числе:**	**87**	**87**	100%	Изменение источника в связи с подключением заявителя с нагрузкой менее 1,5 Гкал/ч
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	87		0%	
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)		87		
36	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК2-23/8а до здания КФУ в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта «2-этажное нежилое здание по ул.Татарстан,10	**Всего, в том числе:**	**107**	**107**	100%	Изменение источника в связи с подключением заявителя с нагрузкой менее 1,5 Гкал/ч
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	107		0%	
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)		107		
37	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК-21 до УТ-21б (расположенный на участке сети между ТК-21 и ж.д. по ул. Ф. Амирхана, 38)	**Всего, в том числе:**	**168**	**1 589**	947%	Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока. Изменение источника в связи с подключением заявителя с нагрузкой менее 1,5 Гкал/ч.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	168		0%	
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)		1 589		
38	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от УТ-3 до УТ-6 (место врезки на школу) по	**Всего, в том числе:**	**3 689**	**3 689**	100%	
		амортизация арендодателя				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	ул.Минская	прибыль на развитие				
		плата за подключение	3 689	3 689	100%	
39	Реконструкция трубопроводов от ТК2-57а до УТ1 с 2Ду150мм на 2Ду250мм для подключения объекта "Офисное здание по ул.Пушкина, 80"	**Всего, в том числе:**	**16 694**	**16 194**	97%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	16 694	16 194	97%	
40	Модернизация локальной вычислительной сети (ЛВС) филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	**Всего, в том числе:**	**2 903**	**2 549**	88%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	2 903	2 549	88%	
41	Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТК22-23 по пр.А.Камалеева и уд.Ак.Сахарова	**Всего, в том числе:**	**1 786**	**0**	0%	В соответствии с заключенным договором, срок разработки проекта 2019 год.
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	1 786	0	0%	
42	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от производственного здания по ул.Качалова,103 до Школы №82 по ул.Качалова,107 и до жилого дома Ипподромная,13	**Всего, в том числе:**	**209**	**209**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	209	209	100%	
43	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №26 на участках: от ТК 10 до ж.д. Восход, 22, ж.д.Гагарина, 107, 105/24 и здания по ул.Гагарина,105а	**Всего, в том числе:**	**6 302**	**6 302**	100%	
		амортизация арендодателя	6 302	6 302	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
44	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 28 на участках: от ТК 11-7/4 до ТК 7, ТК 8, корпусов Роддома №4 и здания стадиона «Тасма	**Всего, в том числе:**	**5 996**	**5 996**	100%	
		амортизация арендодателя	5 996	5 996	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
45	Реконструкция тепловых сетей в кв.Левченко на участке от ТК О до ТК Б по пер. Выборгская	**Всего, в том числе:**	**14 505**	**14 505**	100%	
		амортизация арендодателя	14 505	14 505	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
46	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. «ЦТП-3» на участках: от ТК-3 до ж/д Дементьева,9 и Максимова,1 и от ТК-9 до Д/с №353 по ул.Дементьева,1а	**Всего, в том числе:**	**7 393**	**7 393**	100%	
		амортизация арендодателя	7 393	7 393	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
47	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей тепловода №10 от СК-56 на участках: от ТК-9 до ТК-14, ж/д 2-я Ленинградская, 8, 10, 12, 14, ж/д Максимова, 31, 33 и до ДОУ №72 по ул.Лукина,5а	**Всего, в том числе:**	**8 830**	**11 576**	131%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору, увеличение протяженности тепловода.
		амортизация арендодателя	8 830	11 576	131%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
48	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от ТК 10-18а до ТК-3 и ж/д по ул. Белинского, 8, 8а, 10	**Всего, в том числе:**	**6 835**	**6 835**	100%	
		амортизация арендодателя	6 835	6 835	100%	
		прибыль на развитие				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
		плата за подключение				
49	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 37 на участках: от ж/д по ул.Амирхана,37 до ж/д по ул.Амирхана, 35, 33, 41 (кор.1), 31, 31а, 45, 47, 41 (кор.2) с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**17 723**	**17 723**	100%	
		амортизация арендодателя	17 723	17 723	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
50	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 на участках: от ТК 2-54/1 до ж/д по ул. Б.Красная,29а, ул. Театральная,13 и от ТК 2-54/5а до ТК 2-54/8 и ж/д по ул. Тельмана,40,42	**Всего, в том числе:**	**12 277**	**12 277**	100%	
		амортизация арендодателя	12 277	12 277	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
51	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 47 на участках от ТК-60 до ТК-57б и до ж.д. по ул.Сабан	**Всего, в том числе:**	**1 755**	**1 314**	75%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору
		амортизация арендодателя	1 755	1 314	75%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
52	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.23 на участке от ТК6-22 до ТК1	**Всего, в том числе:**	**5 018**	**4 365**	87%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору
		амортизация арендодателя	5 018	4 365	87%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
53	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей и ГВС в кв.27 на участках: от школы № 85 до школы № 89, от ТК 5 до ТК 8 и до ж/д Ямашева, 96, 96а, 98, 100, 102, 104 корп.1, д/с № 360 по ул.Адоратского,8а	**Всего, в том числе:**	**2 060**	**2 060**	100%	
		амортизация арендодателя	2 060	2 060	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
54	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей и ГВС в кв.60 на участках: от ТК 16 до ж/д Адоратского,9,13 и от ТК14 до ж/д Ямашева,85,89	**Всего, в том числе:**	**917**	**102**	11%	Завершение работ по переходящему объекту с 2017 года. Фактическое выполнение работ по восстановлению благоустройства.
		амортизация арендодателя	917	102	11%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
55	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 35 с переключением потребителей на ТК 8-24а	**Всего, в том числе:**	**1 414**	**1 414**	100%	
		амортизация арендодателя	1 414	1 414	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
56	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 36 на участке от ТК 23 до ж/д Коллективная 29, Восстания 23,19,17	**Всего, в том числе:**	**1 085**	**1 085**	100%	
		амортизация арендодателя	1 085	1 085	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
57	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 27 на участках: от ТК 11-7/7 до ТК-14, ж.д.Восход,25 и от ТК-11 до УПК (Городская,2)	**Всего, в том числе:**	**6 879**	**6 879**	100%	
		амортизация арендодателя	6 879	6 879	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
58	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 38/2 на участке от ТК12 до ж/д Адоратского 19, Лаврентьева 8	**Всего, в том числе:**	**5 057**	**5 057**	100%	
		амортизация арендодателя	5 057	5 057	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
59	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №57/2 на участке между ЦТП 57/2 и ТК4	**Всего, в том числе:**	**1 491**	**1 491**	100%	
		амортизация арендодателя	1 491	1 491	100%	
		прибыль на развитие				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
		плата за подключение				
60	Реконструкция тепловых сетей на участках: от тепловой камеры ТК 22-21/9 до жилых домов по ул. Хайдара Бигичева, 24/45, 22, ул. Академика Глушко, 23, 39, 41, 43, зданий газорегуляторного пункта ГРП и лифто-ремонтной мастерской ЛРМ с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**22 103**	**22 103**	100%	
		амортизация арендодателя	22 103	22 103	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
61	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 (тепловая камера ТК 2-48) на участках: от ТК 2-48/3 по ул. Япеева до здания школы №39 и от тепловой камеры ТК 2-48/5а до места врезки в трубопровод ф108мм на здание по ул.Япеева,14 с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**1 125**	**3 707**	330%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору, увеличение протяженности тепловода
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	1 125	3 707	330%	
62	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.65 на участках: от т.А (в районе ТК 8-47) до ТК 14 и ж/д Меридианная,8, Чистопольская,23,25, Мусина с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**10 356**	**16 589**	160%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	10 356	16 589	160%	
63	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №59 на участках: от ТК 17-41 до ТК 14, ж/д Адоратского, 4; 4а, ТЦ «Гулливер» и ТРЦ «XL» с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**598**	**598**	100%	
		амортизация арендодателя	598	598	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
64	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловода Годовикова-Молодежная на участке от узла трубопроводов УТ 2 до жилого дома Дементьева, 18 корпус 1 и здания пожарной части №35 по ул.Дементьева,20а с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**1 701**	**1 753**	103%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору, увеличение протяженности тепловода.
		амортизация арендодателя	1 701	1 753	103%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
65	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК 4-66 до ТК 1 для переключения потребителей жилого комплекса по ул. Родины с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**8 394**	**3 828**	46%	Для правильного отображения объекта в бухгалтерском балансе уточнено наименование объекта на "Строительство внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК 4-66 до ТК 1 для переключения потребителей жилого комплекса по ул. Родины". Найден наиболее оптимальный вариант трассировки с меньшей протяженностью тепловых сетей.
		амортизация арендодателя	8 394	3 828	46%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
66	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне №4 Азино-1 на участке от тепловой камеры ТК 22-21/12 до здания центрального теплового пункта 1ЦТП4-1 по Проспекту Победы, 190 с дополнительной прокладкой обратного трубопровода	**Всего, в том числе:**	**454**	**454**	100%	
		амортизация арендодателя	454	454	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
67	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей с выносом из центральных тепловых пунктов ЦТП с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**196 206**	**344 578**	176%	Уточнение стоимости по разработанным ПСД и заключенным договорам
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	196 206	344 578	176%	
68	Реконструкция тепловода №21 на участке от НО-59 до ТК21-36 по ул.Фучика, (ПК-2: от ТК 21-31 до ТК 21-33а) (ПК-3: от ТК 21-33а до ТК 21-36)	**Всего, в том числе:**	**15 459**	**15 459**	100%	
		амортизация арендодателя	15 459	15 459	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
69	Реконструкция магистрального тепловода № 4 на участке от ТК 4-6 до ТК 4-11 по ул.Назарбаева	**Всего, в том числе:**	**46 053**	**56 098**	122%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору
		амортизация арендодателя	46 053	49 388	107%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Амортизация будущих периодов)		6 709		
70	Реконструкция магистрального тепловода № 21 на участке от ТК 21-8 до ТК 21-9 по ул.Фучика	**Всего, в том числе:**	**17 409**	**17 409**	100%	
		амортизация арендодателя	17 409	17 409	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
71	Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-21а до ТК 6-25 по ул. Гагарина	**Всего, в том числе:**	**36 112**	**46 994**	130%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору
		амортизация арендодателя	36 112	36 112	100%	
		амортизация общества		10 882		
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
72	Реконструкция магистрального тепловода №17 на участке от П-7 до НО-36 по ул. Мусина	**Всего, в том числе:**	**53 771**	**53 771**	100%	
		амортизация арендодателя	53 771	53 771	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
73	Реконструкция тепловода №18 от П-8 до ТК 18-10 по ул. Чуйкова	**Всего, в том числе:**	**44 855**	**56 879**	127%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенному договору
		амортизация арендодателя	44 855	44 855	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Амортизация будущих периодов)		12 024		
74	Реконструкция магистрального тепловода № 11 на участке от ТК 11-5/4 до ТК 11-5/6 (ПК №2: от ТК 11-5/4 до ТК 11-5/5)	**Всего, в том числе:**	**19 979**	**19 979**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	19 979	19 979	100%	
75	Реконструкция магистрального тепловода №11 на участке от ТК 11-7/7 до ТК 6-12А по ул. Гагарина	**Всего, в том числе:**	**9 811**	**9 811**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	9 811	9 811	100%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
76	Реконструкция тепловода №8 на участке от ТК8-24а до ТК8-29 по пр.Ибрагимова (ПК №2: от ТК 8-25 до ТК 8-28)	**Всего, в том числе:**	**28 636**	**28 636**	100%	
		амортизация общества	27 343	27 343	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	1 293	1 293	100%	
77	Реконструкция магистрального тепловода № 13 на участке от НО 11 до НО 13 по ул.Тэцевская	**Всего, в том числе:**	**6 400**	**6 400**	100%	
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	6 400	6 400	100%	
78	Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от ТК 10-29 до ТК 10-36 по ул.Годовикова (ПК №2 от ТК10-32 до ТК10-36)	**Всего, в том числе:**	**30 436**	**30 436**	100%	
		амортизация арендодателя	30 436	30 436	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (указать источник)				
79	"Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от тепловой камеры ТК 8-47 до неподвижной опоры Н.О. в сторону Павильона №15 по ул. Чистопольская"	**Всего, в том числе:**	**18 430**	**18 430**	100%	
		амортизация арендодателя	18 430	18 430	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
80	Реконструкция тепловых сетей в квартале 27 на участках: от павильона П-14 до ЦТП-27/2 и до жилых домов по ул. Академика Лаврентьева, 12; 14	**Всего, в том числе:**	**340**	**340**	100%	
		амортизация арендодателя	340	340	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
81	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 4 на участках: от тепловой камеры ТК 6-23А до тепловой камеры ТК 10, жилых домов по ул. Гагарина, 16, 14, ул. Октябрьская, 15, 15а, 19а, школы №31 по ул. Гагарина,18а, детского образовательного учреждения ДОУ №250 по ул. Октябрьская,17а с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**327**	**327**	100%	
		амортизация арендодателя	327	327	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
82	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №56/1 на участках от жилого дома по ул. Короленко,15 до школы №34, школы №172, жилого дома по ул. Черноморская,9 и от жилого дома по проспекту Ибрагимова,85 до жилого дома по ул. Черноморская,3	**Всего, в том числе:**	**180**	**180**	100%	
		амортизация арендодателя				
		амортизация арендодателя	180	180	100%	
		плата за подключение				
83	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от тепловой камеры ТК 38 до тепловой камеры ТК 26 и до жилых домов по ул. Коломенская, 6, 8, 10	**Всего, в том числе:**	**270**	**270**	100%	
		амортизация арендодателя	270	270	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
84	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участках: от тепловой камеры ТК 5 до жилых домов по ул. Октябрьская, 10,	**Всего, в том числе:**	**445**	**445**	100%	
		амортизация арендодателя	445	445	100%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	12, 8; жилых домов и зданий по ул. Восстания, 12б, 12а, 12, 14, 10, 8, 6, 4, 4а, жилых домов по ул. Короленко, 81, 83 с изменением трассировки	прибыль на развитие				
		плата за подключение				
85	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участке от жилого дома по ул. Гагарина, 67 до жилого дома по ул. Гагарина, 73	**Всего, в том числе:**	**106**	**106**	100%	
		амортизация арендодателя	106	106	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
86	Реконструкция тепловых сетей в квартале Левченко на участке от тепловой камеры ТК Б до здания ЦТП по ул. Ютазинская	**Всего, в том числе:**	**301**	**301**	100%	
		амортизация арендодателя	301	301	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
87	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участках: от тепловой камеры ТК 21-10 до центрального теплового пункта 2ЦТП 1-1, тепловой камеры ТК 10 и до жилых домов по ул. Юлиуса Фучика, 133, 141; жилых домов по ул. Ломжинская, 11, 15, 17; ул. Минская 20,24; гимназии №125 по ул. Юлиуса Фучика,147; детского сада №402 по ул. Юлиуса Фучика,139; детского сада №399 по ул.Ломжинская,9 и газораспределительного пункта	**Всего, в том числе:**	**68 249**	**68 249**	100%	
		амортизация арендодателя	22 191	22 191	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)	46 058	46 058	100%	
88	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №20 на участках: от центрального теплового пункта ЦТП7-3 до жилых домов по проспекту Победы,66; ул. Сафиуллина,6 корпус 1; ул. Сафиуллина,10; ул. Сафиуллина,12 и здания детской республиканской клинической больницы ДРКБ по ул.Сафиуллина,14, с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**905**	**905**	100%	
		амортизация арендодателя	905	905	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
89	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 (тепловая камера ТК 2-23) на участках: от жилого дома по ул. Парижской Комунны,4 до здания по ул. Галиаскара Камала,1/48, от узла трубопроводов УТ 1 до тепловой камеры ТК-10а, от тепловой камеры ТК 2-23/12 до тепловой камеры ТК 2-23/14, от тепловой камеры ТК 2-23/16 до жилых домов по ул. Нариманова,50,52 с изменением трассировки	**Всего, в том числе:**	**854**	**854**	100%	
		амортизация арендодателя	854	854	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
90	Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-25 до ТК 6-29 по ул. Гагарина	**Всего, в том числе:**	**585**	**585**	100%	
		амортизация арендодателя	585	585	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
91	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участках: от Павильона № 15 до неподвижной опоры Н.О. в сторону ТК 8-47 и до ТК 8-50 по ул. Чистопольская	**Всего, в том числе:**	**741**	**741**	100%	
		амортизация арендодателя	741	741	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
92	Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой	**Всего, в том числе:**	**512**	**512**	100%	

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	камеры ТК 2-12 до тепловой камеры ТК 2-16 по ул. Шигабутдина Марджани	амортизация арендодателя	512	512	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
93	Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года	**Всего, в том числе:**	**2 223**	**1 359**	61%	Перенос затрат на объекты (п.94, 95, 96), выполненные по текущему проектированию, в связи с выполнением строительно-монтажных работ раннее запланированного срока.
		амортизация арендодателя	2 223	1 359	61%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
94	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от производственного здания по ул.Газовая,16 до жилого дома Ипподромная,29	**Всего, в том числе:**	**0**	**4 121**		Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока. Утвержденная сумма финансирования при корректировке инвестиционной программы была учтена в составе мероприятия "Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года" (п.93)
		амортизация арендодателя		103		
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)		4 018		
95	Строительство внутриквартальных тепловых сетей между ТК 4-18/10 и ТК 4-18/11а по ул.Спартаковская до тепловой камеры ТК 2	**Всего, в том числе:**	**0**	**4 756**		Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока. Утвержденная сумма финансирования при корректировке инвестиционной программы была учтена в составе мероприятия "Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года" (п.93)
		амортизация арендодателя		246		
		амортизация Общества		4 008		
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Прибыль Общества)		501		
96	Установка систем видеонаблюдения на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые сети	**Всего, в том числе:**	**0**	**966**		Выполнение строительно-монтажных работ ранее запланированного срока. Утвержденная сумма финансирования при корректировке инвестиционной программы была учтена в составе мероприятия "Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года" (п.93)
		амортизация арендодателя		514		
		амортизация Общества		452		
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
97	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК-15 до наружной стены здания объекта: "11-ти этажный жилой дом по ул. Ленинградская	**Всего, в том числе:**	**0**	**1 396**		В связи с заключением договора на техприсоединение и выполнением работ по строительству тепловых сетей
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		1 396		
98	Строительство наружных сетей теплоснабжения в мкр.27 к объекту "Мойка транспортных средств" по ул.Гаврилова (от ТК-10)	**Всего, в том числе:**	**0**	**760**		В связи с возобновлением работ по подключению объекта после готовности Заявителя
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		760		
99	Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК-3 до наружной стены жилого дома по ул.Енисейская,4а	**Всего, в том числе:**	**0**	**890**		В связи с заключением договора на техприсоединение и выполнением работ по строительству тепловых сетей
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		890		

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
100	Модернизация мультизональной системы кондиционирования воздуха в здании Управления КТС	**Всего, в том числе:**	**269**	**304**	113%	Увеличение стоимости по фактически заключенному договору
		амортизация арендодателя	269	304	113%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
101	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №47 на участках: от ж/д Кулахметова,21 до ж/д Бакалейная,44, ТК 42, ТК 45 и до узла трубопровода УТ3	**Всего, в том числе:**	**0**	**309**		В связи с выполнение работ ранее запланированного срока. В утвержденной инвестиционной программе 2019г. мероприятие называется "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.47/2,3 на участке от ЦТП 47/2,3 до ТК-5 и ТК-6" со сроком реализации 2019 год. В целях правильного отображения объекта в бухгалтерском балансе, уточнено название объекта (выполнение ПИР)
		амортизация арендодателя		309		
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
102	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а (ПК №1: от ТК 8-21 до ТК 8-24а)	**Всего, в том числе:**	**0**	**2 800**		Для реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу при корректировки 2019 года. Дополнительно пересмотрены объемы и границы выполнения работ, увязано с возможностью вывода в текущий ремонт участков магистрального тепловода №8 (выполнение ПИР)
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Амортизация будущих периодов)		2 800		
103	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а (ПК №2: от Павильона №10 до ТК 8-14 и от ТК 8-17 до ТК 8-20а)	**Всего, в том числе:**	**0**	**1 826**		Для реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу при корректировки 2019 года. Дополнительно пересмотрены объемы и границы выполнения работ, увязано с возможностью вывода в текущий ремонт участков магистрального тепловода №8 (выполнение ПИР)
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Амортизация будущих периодов)		1 826		
104	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а (ПК №3: от НО-10 до Павильона №10 (включительно))	**Всего, в том числе:**	**0**	**3 967**		Для реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу при корректировки 2019 года. Дополнительно пересмотрены объемы и границы выполнения работ, увязано с возможностью вывода в текущий ремонт участков магистрального тепловода №8 (выполнение ПИР)
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Амортизация будущих периодов)		3 967		
105	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а (ПК №4: от забора КТЭЦ-2 до НО-10)	**Всего, в том числе:**	**0**	**2 921**		Для реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу при корректировки 2019 года. Дополнительно пересмотрены объемы и границы выполнения работ,
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
		плата за подключение				увязано с возможностью вывода в текущий ремонт участков магистрального тепловода №8 (выполнение ПИР)
		прочие собственные средства (Амортизация будущих периодов)		2 921		
106	Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от УТ 22 до строящегося 18-ти этажного жилого дома по ул.Габишева	**Всего, в том числе:**	**0**	**7**		В связи с возобновлением работ по подключению объекта после готовности Заявителя (выполнение разбивки трассы)
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		7		
107	Строительство наружных сетей теплоснабжения от "т.А" до границы земельного участка с кадастр. номером 16:50:001508:1 объекта:"Адм. здание по ул.Островского,100	**Всего, в том числе:**	**0**	**53**		В связи с заключением договора на техприсоединение и выполнением проектно-изыскательских работ (выполнение ПИР)
		амортизация Общества				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	53		
108	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК16 до точки подключения в районе неподвижной опоры№1 ("т.А")	**Всего, в том числе:**	**0**	**447**		В связи с заключением договора на техприсоединение, необходимо выполнение работ по реконструкции участка с целью снятия ограничения для подключения нового потребителя
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		447		
109	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места врезки в жилом доме по ул.Баумана,76 до тепловой камеры ТК4а в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта: "Апарт-отель" со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул.Островского,27	**Всего, в том числе:**	**0**	**80**		В связи с заключением договора на техприсоединение, необходимо выполнение работ по реконструкции участка с целью снятия ограничения для подключения нового потребителя с нагрузкой менее 1,5 Гкал/ч (выполнение ПИР)
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (Амортизация будущих периодов)		80		
110	Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК 2-24/4а до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010214:22) объекта: "Апарт-отель" со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул.Островского,27	**Всего, в том числе:**	**0**	**87**		В связи с заключением договора на техприсоединение и выполнением проектно-изыскательских работ (выполнение ПИР)
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		87		
111	Строительство наружных сетей ТС на участке от точки подключения на тепловых сетях, подключенных в ТК8-11Д (инв. №32176) до стены здания ИФНС по ул.Дементьева,2Б	**Всего, в том числе:**	**0**	**1 743**		В связи с заключением договора на техприсоединение и выполнением проектно-изыскательских работ
		амортизация арендодателя				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		1 743		
Всего по инвестиционной программе за 2018 год		**Всего, в том числе:**	**848 384**	**1 068 192**	126%	
		амортизация	458 905	474 247	103%	
		амортизация Арендодателя	*431 562*	*431 562*	100%	
		амортизация Общества	*27 343*	*42 685*	156%	
		плата за подключение	*93 353*	*106 140*	114%	
		бюджетные средства	*0*	*0*		

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
		средства инвестора	*0*	*0*		
		заемные средства	*0*	*0*		
		налог на прибыль	*0*	*0*		
		прочие собственные средства *	*296 126*	*487 805*	165%	

*Примечание: * Амортизация будущих периодов - 30328 тыс.руб.,*
Прибыль Общества - 457477 тыс.руб.

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы филиалом АО "Татэнерго" Набережночелнинские тепловые сети за 2018 год

тыс.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Профинансировано	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Стр-во ТС от ТК-58 до границ зем.участка ФЛ Минхаеров А.А., расположенного по адресу: г.Наб.Челны, пересечение проспектов Яшьлек и Сююмбике в 51 комп.	**Всего, в том числе:**	**2 486**	**2 654**	107%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	2 486	2 654	107%	
2	Строительство тепловой сети от ТК-5 до границ земельного участка Мухамадеева И.Н. в 23 комплексе	**Всего, в том числе:**	**753**	**803**	107%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	753	803	107%	
3	Строительству тепловых сетей от ТК-16 до жилого дома ООО "СИФ "Жилище" 52-35	**Всего, в том числе:**	**889**	**778**	88%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	889	778	88%	
4	Тепловая сеть от Лицея-интерната №84 имени Гали Акыша до одноэтажного кирпичного здания (раздевалка детского, подросткового спортивного клуба). Строительство	**Всего, в том числе:**	**938**	**888**	95%	
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	938	888	95%	
5	Тепловая сеть от УТ-1 до Общеобразовательной школы на 1224 учащихся в п. Замелекесье. Строительство	**Всего, в том числе:**	**1 551**	**1 590**	103%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	1 551	1 590	103%	
6	Тепловая сеть от ТК-1 до 17-ти этажного 1-но подъездного 120 квартирного жилого дома со встроенными помещениями нежилого назначения на 1 этаже и подземной автостоянкой. Строительство	**Всего, в том числе:**	**955**	**878**	92%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	955	878	92%	
7	Тепловая сеть от ТК-18 до многоэтажного жилого дома 63-10. Строительство	**Всего, в том числе:**	**5 012**	**4 964**	99%	
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	5 012	4 964	99%	
8	Тепловая сеть от ТУ-55 до ООО «ЖК Парус НЧ», блок «А» (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**14 549**	**16 965**	117%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	14 549	16 965	117%	
9	ТС от КТС-53 до Жил.комплекса в мкр.19, по пр.Сююмбике в г.Наб.Челны.Секции С-1,С-2,С-3,С-3.1,С-4,С-5 со встр.помещениями нежил.назн.на 1-2 эт.Строительство	**Всего, в том числе:**	**3 854**	**4 739**	123%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	3 854	4 739	123%	
10	ТС от УТ-1 до Жилого комплекса в 19 мкр, по пр. Сююмбике в г.Наб.Челны. Секция С-6 со встроенными помещениями нежилого назначения на 1-2 этажах. Строительство	**Всего, в том числе:**	**2 324**	**63**	3%	Изменение сроков строительства, в связи с обращением Заявителя о продлении сроков подключения и отсутствием возможности строительства тепловых сетей на строительной площадке.
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	2 324	63	3%	

11	Тепловая сеть от ТК-342 до жилого дома 22-08 п. Замелекесье (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**472**	**527**	112%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	472	527	112%	
12	Тепловая сеть от проектируемой ТК-нов (УТ-3) до жилого дома ООО СК "Твой дом" 64-01 (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**6 853**	**6 327**	92%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	6 853	6 327	92%	
13	Тепловая сеть от теплового узла УТ-10 до жилого дома 20-04 в поселке Замелекесье. Строительство	**Всего, в том числе:**	**973**	**950**	98%	
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	973	950	98%	
14	Тепловая сеть от ТК-13/17а до многоэтажного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями и кладовыми помещениями (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**697**	**861**	124%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	697	861	124%	
15	Тепловая сеть от ТК-17 до многоэтажного жилого дома 63-09 (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**744**	**687**	92%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	744	687	92%	
16	Тепловая сеть от УТ-1 до 18 этажного жилого дома с нежилыми помещениями на 1 этаже, блок «А» расположенного на пересечении пр. Дружбы Народов и улицы Раскольникова	**Всего, в том числе:**	**1 323**	**1 326**	100%	
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	1 323	1 326	100%	
17	Тепловая сеть от УТ-1 до 18 этажного жилого дома с нежилыми помещениями на 1 этаже, блок «Б» расположенного на пересечении пр. Дружбы Народов и улицы Раскольникова	**Всего, в том числе:**	**1 140**	**1 162**	102%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	1 140	1 162	102%	
18	ТС от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.2), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**59**	**59**	100%	В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	59	59	100%	
19	ТС от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.3), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**60**	**60**	100%	В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	60	60	100%	
20	Строительство тепловой сети от ТК-4/17А до границ земельного участка торгового комплекса ООО «Лента»	**Всего, в том числе:**	**3 178**	**3 203**	101%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	3 178	3 203	101%	
21	Строительство тепловых сетей от неподвижной опоры НО-5 до жилого дома 21-25	**Всего, в том числе:**	**1 348**	**1 490**	111%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	1 348	1 490	111%	
22	Подкачивающая насосная станция Базы строительной индустрии (ПНС-БСИ). Строительство	**Всего, в том числе:**	**2 239**	**1 789**	80%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (прибыль Общества)	2 239	1 789	80%	
23	Реконструкция тепловода №310 ТУ 59-НО 404	**Всего, в том числе:**	**24 095**	**23 232**	96%	
		амортизация	24 095	23 232	96%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
24	Реконструкция тепловода №320 от ТУ - 94 - ТУ 82 - КТС 204 - ТУ 81	**Всего, в том числе:**	**166 780**	**170 812**	102%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация	146 488	147 945	101%	
		прибыль на развитие				

		плата за подключение				
		прочие собственные средства (прибыль Общества)	20 292	22 867	113%	
25	Реконструкция теплотрассы БСИ-ЗЯБ Д-800 (инв.№1062). Участок от ТК-8 до ТК-9 под а/дорогой М-7	**Всего, в том числе:**	**25 157**	**25 141**	100%	
		амортизация	25 157	25 141	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
26	Транзитный трубопровод МУЗ Городская больница №2. (Участки от узла учета до объектов МУЗ "Городская больница №2, Онкодиспансер,Прачечная,Хозкорпус.) Реконструкция.	**Всего, в том числе:**	**578**	**578**	100%	
		амортизация	578		0%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (амортизация арендодателя)		578		
27	Тепловая сеть 1 комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Роддома. Реконструкция.	**Всего, в том числе:**	**275**	**275**	100%	
		амортизация	275	275	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
28	Тепловой узел ТУ-1/1 на тепловой сети от стойки №135 теплотрассы БСИ-ЗЯБ Д-800 до УТ-1 с резервированием подключения 20,21,22 микрорайонов "Замелекесье". Реконструкция.	**Всего, в том числе:**	**689**	**689**	100%	
		амортизация	689	689	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
29	Тепловод №310. Участок ПТК 1 - ТУ 87. Реконструкция.	**Всего, в том числе:**	**1 051**	**1 051**	100%	
		амортизация	1 051	1 051	100%	
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
30	АСУ Теплоснабжение. 3 этап.	**Всего, в том числе:**	**18 223**	**17 297**	95%	
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (прибыль Общества)	18 223	17 297	95%	
31	Ремонтный пост 62/2А. Реконструкция с устройством производственно-бытовых помещений	**Всего, в том числе:**	**1 956**	**2 134**	109%	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и заключенным договорам
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства (прибыль Общества)	1 956	2 134	109%	
32	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-283 до многоэтажного жилого комплекса в 26 микрорайоне п. Замелекесье. (3 этап). Строительство	**Всего, в том числе:**	**0**	**1 943**		В связи с заключением договора на техприсоединение
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		1 943		
33	Тепловая сеть от ТК-1 до границы земельного участка ООО "Инвестиции и займы" в районе жилого дома 14-02 (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**344**		В связи с заключением договора на техприсоединение
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		344		
34	Тепловая сеть от ТК-206 (УТ-8) до многоэтажного жилого дома 20-07 п.Замелекесье.(Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**65**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	65		
35	Тепловая сеть от ТК-1 до 17-этажного жилого дома 65-20 ООО СК «Берег» в 65 микрорайоне (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**459**		В связи с заключением договора на техприсоединение
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		459		
36	Тепловая сеть от ТК-7 до 17-этажного жилого дома 65-21 ООО СК «Берег» в 65 микрорайоне (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**114**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	114		
37	Тепловая сеть от ТК-1 до многоэтажного жилого дома 58-25 со встроенно-пристроенными помещениями и кладовыми помещениями ООО СК «Мега Групп» (Строительство)»	**Всего, в том числе:**	**0**	**1 099**		В связи с заключением договора на техприсоединение
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	1 099		
38	Тепловая сеть от ТК-11 до 25-ти	**Всего, в том числе:**	**0**	**112**		В связи с заключением

	этажного жилого дома блок А в 35 микрорайоне по ул. Раскольникова, д. 18 блок А.(Строительство)	амортизация				договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		прибыль на развитие				
		плата за подключение		112		
39	Тепловая сеть от ТК-11 до 25-ти этажного жилого дома блок Б в 35 микрорайоне по ул. Раскольникова, д. 18 блок Б. (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**163**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	163		
40	Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоэтажного жилого дома 20-12. Строительство	**Всего, в том числе:**	**0**	**100**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	100		
41	Тепловая сеть от ПТК-1(НО-470) до границы земельного участка ООО "Пивной берег" в 60 микрорайоне (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**57**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	57		
42	Тепловая сеть от УТ-1 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «А» (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**113**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	113		
43	Тепловая сеть от ТК-342 (УТ-1) до жилого дома 22-09 в жилом районе "Замелекесье" (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**128**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	128		
44	Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 64-03 ООО СК «Берег» (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**152**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	152		
45	Тепловая сеть от УТ-2 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «Б» (Строительство)	**Всего, в том числе:**	**0**	**82**		В связи с заключением договора на техприсоединение (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение	0	82		
46	Реконструкция охранно-пожарной сигнализации по объектам филиала АО «Татэнерго» - НЧТС»: 1.Система пожарной сигнализации, оповещения и контроля доступа 2. Автоматическая охранная и пожарная сигнализация в проходном коллекторе	**Всего, в том числе:**	**0**	**68**		Включение объекта во исполнение требований ФЗ №123 от 22.06.2008 "Технический регламент о требованиях ПБ" и СП 5.13130.2009 "Системы противопожарной защиты… Нормы и правила" (разработка ПИР)
		амортизация				
		прибыль на развитие				
		плата за подключение				
		прочие собственные средства	0	68		
Всего по инвестиционной программе за 2018 год		**Всего, в том числе:**	**291 200**	**298 968**	103%	
		амортизация	198 333	198 333	100%	
		прибыль на развитие	0	0		
		плата за подключение	50 157	55 902	111%	
		прочие собственные средства	42 709	44 733	105%	

* амортизация арендодателя 578 т.р.
* прибыль общества 44155 т.р.

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы филиалом АО "Татэнерго"-"Нижнекамские тепловые сети" за 2018 год

тыс.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту технологического присоединения - одноэтажному нежилому зданию ИП Филиппова С.И. по ул. Вокзальная	**Всего, в том числе:**	**310**	**354**	**114%**	Уточнение стоимости по разработанной ПСД и фактически заключенным договорам (увелич. протяж. уч-ка)
		плата за подключение	310	354	114%	
2	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадьяна	**Всего, в том числе:**	**27 630**	**27 167**	**98%**	Уменьшение затрат в соответствии с проведенными торгами
		амортизация	20 241	22 083	109%	
		прочие собственные средства	7 389	5 083	69%	
3	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	**Всего, в том числе:**	**4 509**	**4 506**	**100%**	
		амортизация	4 509	4 506	100%	
Всего по инвестиционной программе за 2018 год		**Всего, в том числе:**	**32 449**	**32 027**	**99%**	
		амортизация	24 750	26 590	107%	
		прочие собственные средства	7 389	5 083	69%	
		плата за подключение	310	354	114%	

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы филиалом АО "Татэнерго" Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей) за 2018 год

тыс.руб.(без учета НДС)

№ п/п	Наименование проекта	Наименование источника финансирования проекта	Утверждено	Освоено (закрыто актами выполненных работ)	% освоения к утвержденной сумме	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	Всего, в том числе:	6 311	5 992	95%	Отклонение обусловлено экономией: - при выполнении СМР (уточнение протяженности участка), экономия непредвиденных затрат; - уменьшение стоимости прочих затрат (уменьшение объема утилизации).
		амортизация	6 311	5 992	95%	
Всего по инвестиционной программе за 2018 год		**Всего, в том числе:**	**6 311**	**5 992**	**95%**	
		амортизация	**6 311**	**5 992**	**95%**	

Согласно отчету, представленому организацией, фактическое финансирование мероприятий инвестиционной программы за 9 месяцев 2019 года составило.

Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети

тыс.руб. (без НДС)

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Строительство внутриквартальных тепловых сетей от производственного здания по ул.Качалова,103 до Школы №82 по ул.Качалова,107 и до жилого дома Ипподромная,13	Прибыль, направленная на инвестиции		11 122	11 122	100%	111%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	10 050					
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.4 на участке от ж.д.Гагарина,16 до ж.д. по ул.Октябрьская, 15а, 19а.	Прибыль, направленная на инвестиции					188%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	10 939					
	Амортизация Общества		20 615	20 615	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.56/1 на участке от Ибрагимова,85 до Черноморская,3 и от ж.д.Короленко,11 до ж.д.по ул.Короленко, Ибрагимова и Бондаренко	Прибыль, направленная на инвестиции					118%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	7 569					
	Амортизация Общества		8 918	8 918	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.47/2,3 на участке от ЦТП 47/2,3 до ТК-5 и ТК-6	Прибыль, направленная на инвестиции					123%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	15 715					
	Амортизация Общества		19 371	19 371	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.Урицкий на участке от ТК-24 до ТК-38 и до ж.д. по ул.Коломенская и Ак.Королева	Прибыль, направленная на инвестиции					103%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	17 998					
	Амортизация Общества		18 464	18 464	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.22 на участке от ТК7 до ж/д Октябрьская 8, Восстания 8, 4а и Короленко 83	Прибыль, направленная на инвестиции					100%	Изменение графика производства работ по условиям договора.
	Амортизация Общества	23 970	24 052	24 052	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв. 22 на участке от ТК1 до н.ст.ж/д Гагарина 73	Прибыль, направленная на инвестиции					118%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам.
	Амортизация Общества	3 139	3 712	3 712	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале № 50 на участках: от тепловой камеры ТК 33 до жилого дома по ул. Фрунзе, 1 и здания кафе "Мурена"	Прибыль, направленная на инвестиции					78%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	7 243					
	Амортизация Общества		5 669	5 669	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 36 на участках: от точки т.А возле центрального теплового пункта ЦТП-36 до тепловой камеры ТК 23, жилых домов по ул. Коллективная, 35, 25, 31, ул.Волгоградская,22, детских садов №203 и №310	Прибыль, направленная на инвестиции					95%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	15 128					
	Амортизация Общества		14 446	14 446	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 27 на участке от ж/д Адоратского,8 до ж/д Ямашева, 90, 92, 94	Прибыль, направленная на инвестиции					81%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	6 888					
	Амортизация Общества		5 585	5 585	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция тепловых сетей в квартале Левченко на участке от тепловой камеры ТК Б до здания центрального теплового пункта ЦТП по ул. Ютазинская	Прибыль, направленная на инвестиции					116%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	9 757					
	Амортизация Общества		11 280	11 280	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №20 на участках: от центрального теплового пункта ЦТП7-3 до жилых домов по проспекту Победы,66; ул. Сафиуллина,6 корпус 1; ул. Сафиуллина,10; ул. Сафиуллина,12 и здания детской республиканской клинической больницы ДРКБ по ул.Сафиуллина,14, с изменением трассировки	Прибыль, направленная на инвестиции					110%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	32 456					
	Амортизация Общества		35 757	35 757	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТК22-23 по пр.А.Камалеева и ул.Ак.Сахарова	Прибыль, направленная на инвестиции	198 273	79 864	79 864	100%	37%	Изменение графика производства работ по условиям договора
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники	17 000					
Строительство внутриквартальных сетей теплоснабжения от ТК22-21/11а до условной точки А, расположенной на границе земельного участка по ул. Патриса Лумумбы (кадастровый номер земельного участка 16:50:060102:8730) со стороны ул. Сабира Ахтямова ЖК "МОЙ РИТМ"	Прибыль, направленная на инвестиции		293	293	100%		Включение нового объекта в целях увеличения пропускной способности тепловых сетей для подключения нового потребителя
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция тепловых сетей в квартале 27 на участках: от павильона П-14 до центрального теплового пункта ЦТП-27/2 и до жилых домов по ул. Академика Лаврентьева, 12; 14	Прибыль, направленная на инвестиции					112%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	7 056					
	Амортизация Общества		7 881	7 881	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 (тепловая камера ТК 2-23) на участках: от жилого дома по ул. Парижской	Прибыль, направленная на инвестиции					110%	Изменение графика производства работ по условиям договора.
	Амортизация арендодателя	46 632					

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Комунны,4 до здания по ул. Галиаскара Камала,1/48, от узла трубопроводов УТ 1 до тепловой камеры ТК-10а, от тепловой камеры ТК 2-23/12 до тепловой камеры ТК 2-23/14, от тепловой камеры ТК 2-23/16 до жилых домов по ул. Нариманова,50,52 с изменением трассировки	Амортизация Общества		51 102	51 102	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №59 на участках: от ТК 17-41 до ТК 14, ж/д Адоратского, 4; 4а, ТЦ «Гулливер» и ТРЦ «XL» с изменением трассировки	Прибыль, направленная на инвестиции					97%	
	Амортизация арендодателя	25 538					
	Амортизация Общества		24 898	24 898	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне №4 Азино-1 на участке от тепловой камеры ТК 22-21/12 до здания центрального теплового пункта 1ЦТП4-1 по Проспекту Победы, 190 с дополнительной прокладкой обратного трубопровода	Прибыль, направленная на инвестиции					101%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	16 063					
	Амортизация Общества		16 172	16 172			
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-25 до ТК 6-29 по ул. Гагарина, 2Ø630мм.	Прибыль, направленная на инвестиции					89%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	48 511					
	Амортизация Общества		42 982	42 982	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от П-15 до ТК 8-50 по ул. Чистопольская, 2Ø720мм.	Прибыль, направленная на инвестиции		22 620	22 620	100%	103%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	68 688					
	Амортизация Общества		48 357	48 357	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Выполнение проектно-изыскательских работ на объекты 2020 года	Прибыль, направленная на инвестиции					97%	

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
	Амортизация Общества	6 621	6 422	6 422	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №10 на участке от СК-19 до СК-24 по ул.Чапаева, 2Ø530мм.	Прибыль, направленная на инвестиции					83%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	33 575					
	Амортизация Общества		27 872	27 872	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция тепловода №13,14 по ул. Тэцевская от забора КТЭЦ-3 до Н.О. №4	Прибыль, направленная на инвестиции					114%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	8 145					
	Амортизация Общества		9 299	9 299	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №2 на участке от тепловой камеры ТК 2-12 до тепловой камеры ТК 2-16 по ул. Шигабутдина Марджани	Прибыль, направленная на инвестиции					112%	Уточнение стоимости по фактически заключенным договорам. Перераспределение источников финансирования.
	Амортизация арендодателя	43 201					
	Амортизация Общества		48 363	48 363			
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от ПНС-1 до павильона П-10 по ул. Тэцевская	Прибыль, направленная на инвестиции	63 835	133 010	133 010	100%	83%	С целью оптимизации теплоснабжения объектов теплопотребления изменена граница выполнения работ, путем объединения данных мероприятий в состав одного объекта, уточнено название проекта: «Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от забора КТЭЦ-2 до тепловой камеры ТК 8-24а" с разделением выполнения на 4 этапа (пусковые комплексы). ПИР выполнен в 2018 году. (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке от тепловой камеры ТК8-12а до павильона П-1 по ул. Тэцевская	Прибыль, направленная на инвестиции	62 279					
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №8 на участке	Прибыль, направленная на инвестиции	33 216					

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
от ТК8-21 до ТК8-22 по проспекту Ибрагимова	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Модернизация мультизональной системы кондиционирования воздуха в здании Управления КТС	Прибыль, направленная на инвестиции						Изменение графика производства работ по условиям договора
	Амортизация арендодателя	9 166					
	Амортизация Общества		4 810				
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от ТК24 до ТК26 по ул. П.Коммуны, 16 (на участке от пристроя к зданию по ул.П.Коммуны, 12 до адм.здания по ул.Московская, 70)	Прибыль, направленная на инвестиции						Включение нового объекта в целях увеличения пропускной способности тепловых сетей для подключения нового потребителя (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества		85	85	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 65/2 на участках от тепловой камеры ТК17 до ж/д по ул.Абсалямова,26, 26а, 28, 30, 32 Четаева,66, 68	Прибыль, направленная на инвестиции		21 157	21 157	100%		Включение нового объекта ввиду строительства сквера "Белые цветы", а так же благоустройства прилегающих к нему территорий для исключения повторного нарушения благоустройства по просьбе ИКМО г. Казани. (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство внутрикв. тепловых сетей от МТ №2 на участке от ТК 2-51 по ул.Б.Красная до УТ1 возле ж/д по ул.Фукса,6/23 и от УТ2 до ж/д по ул.Лобачевского,15/32	Прибыль, направленная на инвестиции		6 310	6 310	100%		Переходящий объект с 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей с выносом из центральных тепловых пунктов ЦТП с изменением трассировки	Прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект с 2018 года. Окончание реализации мероприятия "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей с выносом из центральных тепловых пунктов ЦТП с изменением трассировки" (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества		32 004	32 004	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей на участке от ТК-21 до УТ-21б (расположенный на участке сети между ТК-	Прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект с 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества		60	60	100%		
	плата за подключение						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
21 и ж.д. по ул. Ф. Амирхана,38)	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от места врезки в жилом доме по ул. Баумана, 76 до тепловой камеры ТК4а в рамках договора о подключении к сетям теплоснабжения объекта "Апарт-отель со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул. Островского, 27	Прибыль, направленная на инвестиции						Включение нового объекта в целях увеличения пропускной способности тепловых сетей для подключения нового потребителя (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества		804	804	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция трубопроводов от ТК2-57а до УТ1 с 2Ду150мм на 2Ду250мм для подключения объекта "Офисное здание по ул.Пушкина, 80"	Прибыль, направленная на инвестиции						Включение нового объекта в целях увеличения пропускной способности тепловых сетей для подключения нового потребителя (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		3 573	3 573	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от тепловой камеры ТК16 до точки подключения в районе неподвижной опоры№1 ("т.А")	Прибыль, направленная на инвестиции						Включение нового объекта в целях увеличения пропускной способности тепловых сетей для подключения нового потребителя (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		1 917	1 917	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от "т.А" до границы земельного участка с кадастр. номером 16:50:001508:1 объекта:"Адм. здание по ул.Островского,100	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. (учтено в проекте корректровки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		732	732	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК5а до границы земельного участка с кадастровым номером 16:50:010307:13	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. (учтено в проекте корректровки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		32	32	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей ТС от ТК2 (кв. 58/1, ТК17-31) о гран.зем.уч. с кад.ном. (16:50:110509:3939) объекта "Зд.	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректровки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		3 523	3 523	100%		

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
общественного питания" по ул.Амирхана, 21Г	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «Торгово-офисный центр» по ул. Ф. Амирхана, 42а, с врезкой на участке сети между ТК-21 и ж.д. Амирхана,38	Прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект с 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		110	110	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей ТС от точки подключения в ТК21-30 до гр.зем. Уч. (кадас. номер 16:50:160306:4585) объекта: "2-этажное офисное зд. по ул.Ю.Фучика"	Прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект с 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		695	695	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-28 до границы земельного участка (16:50:011808:192) объекта по ул.Московская,37	Прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект с 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		577	577	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей от узла трубопроводов УТ2 (ТК2-12/5) до границы земельного участка по ул. Тукая, 85-87	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года). Выполнен ПИР
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		66	66	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения к объекту «3-этажное адм. здание» по ул.Тукая, 81, 83, с врезкой на участке сети между ТК2-12/5 и ТК2-12/8	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года). Выполнен ПИР
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		92	92	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ3 до стены 20-этажного многоквартирного жилого дома по ул. Завойского	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		331	331	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-1 к объекту «Административное здание» по ул. Московская, 66а	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		63	63	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-21 до границы земельного участка 5-этажного ме-дицинского центра по пр. Победы, 172	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		125	125	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК2-58 до границы земельного участка объекта по ул. Жуковского, 12	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		86	86	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от точки подключения в тепловой камере ТК 2-24/4а до границы земельного участка (кадастровый номер 16:50:010214:22) объекта: "Апарт-отель" со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул.Островского,27	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		1 271	1 271	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК-7 (квартал РИК, магистральная камера ТК11-5/1) до границы земельного участка по ул.Восстания,92а	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединениеВыполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		52	52	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей ТС на участке от точки подключения на тепловых сетях, подключенных в ТК8-11Д (инв. №32176) до стены здания ИФНС по ул.Дементьева,2Б	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		1 084	1 084	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от УТ 22 до строящегося 18-ти этажного жилого дома по ул.Габишева	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		3 957	3 957	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Стр-во нар. сетей теплоснаб. от точки подключения к кварт. тепловоду (в районе НО у ТК11-36/4) до гран.зем.уч. объекта «Детский сад на 120 мест» по ул.Яруллина	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		1 463	1 463	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК20-7б до границы земельного участка объекта «2-этажное административное здание по ул.Фучика	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		159	159	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей ТС от УТ8-58/1 до границы земельных участков к Мед.центру по ул. Козина,3 и многоквартирному ж/д по ул.Амирхана (кадастр.номер зем. участка 16:50:110603:46)	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		1 021	1 021	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Стр-во наружных сетей ТС от т. подключения около ж/д по ул.С.Садыковой, 47 до гр. зем.уч. (кадас. номер 16:50:080604:0010) объекта: «Зд.банка» по ул.С.Садыковой, 32	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		2 026	2 026	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК42 до наружной стены «18-ти эт. ж/дома» по ул. Окольная, 21 и «19-ти этажного жилого дома» по ул. Окольная	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		8 269	8 269	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК4-44 до границы	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
земельного участка объекта "Автомойка по ул. Кр.Позиции, 10"	Амортизация Общества						
	плата за подключение		66	66	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения на участке от точки подкл. на ТС 2ф426мм (ввод кв.37/2) до гр.зем.уч. (кад. №16:50:110417:15) об."Магазин возле ж/д по пр.Ямашева,48а"	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		65	65	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения протяж. 85 м на уч. от т.подключ. к кв. т/в, подключ. к МТ №13, до гран.зем.уч. объекта "Склад. помещ." по ул.Беломорская, 69а лит11"	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		94	94	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от ТК17-9 до наружной стены жилого дома на объекте «Жилой комплекс с паркингом по ул.Короленко	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение(учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		36	36	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабж. от ТК17-30 до границ земельных участков объекта «Лабораторно-диагностический центр» по адресу: г.Казань, пр.Ямашева,61А	Прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект с 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		678	678	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры УТ-1 (кв.23, магистральная камера ТК6-22) до наружной стены гаража в пос.Воровского,6	Прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект с 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		580	580	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Стр-во нар. сетей теплоснабжения на участке от ТК21-21/17 до гран.зем.уч. (кадастровые номера 16:50:160506:209) торгово-адм.зд. по ул.Кул Гали	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		324	324	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Строительство наружных сетей теплоснабжения от УТ-22 (ТК20-13) до границы земельного участка объекта "Здание магазина "Умный крепеж" по ул. К.Габишева, 14а	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		65	65	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от тепловой камеры ТК2-48/2 до здания по ул.Япеева,9/7	Прибыль, направленная на инвестиции						Включение нового объекта для переключения потребителей от котельной КНИТУ-КАИ им.А.Н.Туполева (поручение Президента РТ 31379-МР от 02.07.2019г)
	Амортизация Общества		3 185	3 185	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство наружных сетей теплоснабжения от УП-3 до наружной стены жилого дома на по ул.Короленко	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		139	139	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Система ВКС переговорной комнаты в КТС	Прибыль, направленная на инвестиции						Перенос срока разработки ПИР (объекта ИП 2020г.)
	Амортизация Общества		3 323	3 323	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция тепловода от ТК18-6 к зданию гостиницы «Новинка» по ул.Короленко с инвентарным номером ПРДУСТ-32022	Прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение Выполнен ПИР.
	Амортизация Общества						
	плата за подключение		151	151	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Установка системы охранно-пожарной сигнализации на объектах филиала АО «Татэнерго»	Прибыль, направленная на инвестиции						Включение объекта в целях усиления технической защищенности и безопасности объектов филиала АО "Татэнерго"-КТС, в части оснащения объектов охранно-пожарной сигнализацией.
	Амортизация Общества		944	944			
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Установка систем видеонаблюдения на объектах филиала АО «Татэнерго» Казанские тепловые	Прибыль, направленная на инвестиции						Включение объекта в целях усиления инженерно-технических средств охраны, в соответствии с требованиями безопасности объектов энергетики.
	Амортизация Общества		4 037	4 037	100%		

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
	Итого	**848 652**	**808 263**	**808 263**	**100%**	**95%**	
	Прибыль, направленная на инвестиции	**357 603**	**274 375**	**274 375**	**100%**	**77%**	
	Амортизация	**474 049**	**500 468**	**500 468**	**100%**	**106%**	
	Амортизация арендодателя	**440 319**			**0%**	**0%**	
	Амортизация Общества	**33 730**	**500 468**	**500 468**	**100%**	**1484%**	
	плата за подключение		**33 420**	**33 420**	**100%**		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники	**17 000**					

Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

тыс.руб. (без НДС)

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Подкачивающая насосная станция Базы строительной индустрии (ПНС-БСИ). Строительство	прибыль, направленная на инвестиции					64%	Изменение графика производства работ по условиям договора
	Амортизация	8 514	19 292	19 292	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники	21 728	6 412	6 412	100%		
Строительство транзитных тепловых сетей по подвалам жилых домов г. Набережные Челны	прибыль, направленная на инвестиции	104 522	108 114	108 114	100%	103%	Изменение графика производства работ по условиям договора
	Амортизация						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №310 от НО-477 до ТУ-45	прибыль, направленная на инвестиции	4 921				87%	Изменение графика производства работ по условиям договора
	Амортизация	142 795	128 638	128 638	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть 1 комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Роддома. Реконструкция.	прибыль, направленная на инвестиции						Изменение графика производства работ по условиям договора
	Амортизация	8 408	6 199	6 199	100%	74%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловой узел ТУ-1/1 на тепловой сети от стойки №135 теплотрассы БСИ-ЗЯБ Д-800 до УТ-1 с резервированием подключения 20,21,22 микрорайонов "Замелекесье". Реконструкция.	прибыль, направленная на инвестиции						Изменение графика производства работ по условиям договора
	Амортизация	12 086	15 960	15 960	100%	132%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	прибыль, направленная на инвестиции						Изменение сроков разработки ПСД в соответствии с заключенным договором
	Амортизация	869					
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны	прибыль, направленная на инвестиции						Изменение графика производства работ по условиям договора. Выполнен ПИР
	Амортизация	2 490	1 045	1 045	100%	42%	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция Производственного здания №2 для персонала на Производственной	прибыль, направленная на инвестиции						Уточнение стоимости в соответствии с заключенным договором на ПИР.(учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
базе	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники	217	547	547	100%	253%	
ТС от УТ-1 до Жилого комплекса в 19 мкр, по пр. Сююмбике в г.Наб.Челны. Секция С-6 со встроенными помещениями нежилого назначения на 1-2 этажах. Строительство	прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года).
	Амортизация						
	плата за подключение		2 803	2 803	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-7 до 17-этажного жилого дома 65-21 ООО СК «Берег» в 65 микрорайоне (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение		920	920	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-283 до многоэтажного жилого комплекса в 26 микрорайоне п. Замелекесье. (3 этап). Строительство	прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение		16	16	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №321 от КТС-179 до НО-365а	прибыль, направленная на инвестиции						Включение объекта в связи с обращением ИК г. Набережные Челны по замене инженерных коммуникаций до проведения капитального ремонта пр.Мира. (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники		12 608	12 608	100%		
Модернизация ЛВС филиала АО «Татэнерго» – Набережночелнинские тепловые сети	прибыль, направленная на инвестиции						Включение нового объекта (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники		97	97	100%		
Тепловая сеть от ПТК-1(НО-470) до границы земельного участка ООО "Пивной берег" в 60 микрорайоне (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		371	371	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-1 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ. назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «А» (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		1 968	1 968	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-2 до Многоэтажного жилого дома №1 со встр. помещениями общ.	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение.
	Амортизация						
	плата за подключение		803	803	100%		

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
назначения по пр. Яшьлек в 63 микрорайоне блок «Б» (Строительство)	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-10 до жилого дома 14 к-с, блок "А" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение.
	Амортизация						
	плата за подключение		186	186	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Б" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение.
	Амортизация						
	плата за подключение		126	126	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "В" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		60	60	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-2 до жилого дома 14 к-с, блок "Г" ООО "СОВРЕМЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО" (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		61	61	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-201 до многоэтажного жилого дома 20-08 (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года) Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		117	117	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-32 до границ земельного участка ООО «АРД ГРУПП» в 26 комплексе (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года) Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		50	50	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от тепловой камеры ТК-8 до многоэтажного жилого дома 20-12. Строительство	прибыль, направленная на инвестиции						Переходящий объект 2018 года (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение		2 043	2 043	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до жилого 18-этажного дома ООО «ЭКСПО-Регион Закамье»,	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение		14 913	14 913	100%		

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
расположенного по адресу: г. Набережные Челны, проспект Набережночелнинский (Строительство)	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-7 до земельного участка Габдрахмановой Р.Х. (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение		1 030	1 030	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Строительство тепловой сети от УТ-5 до жилого дома ООО СК "Твой дом" 64-02	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		612	612	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от узла теплового УТ-5 до жилого дома 64-03 ООО СК «Берег» (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение.
	Амортизация						
	плата за подключение		2 380	2 380	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-7 до жилого дома 64-04 ООО СК «Берег»	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		60	60	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловые сети от ТК-345 до границ земельного участка ДОУ на 220 мест в 22 мкр п. Замелекесье. Строительство	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		361	361	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловые сети от ТК-11 до границ земельного участка ДОУ на 220 мест в 35 мкр. Строительство	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		2 264	2 264	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-5 до жилого дома ООО "ЖК Парус НЧ", блок «Б», пос. «Чаллы Яр».(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение.
	Амортизация						
	плата за подключение		773	773	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-7 до жилого 17-этажного дома ООО «Авангард-Ч».(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		60	60	100%		
	заемные средства						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-1 до до гран.з.у. «ДОУ на 220 мест (Строительство)», расп. по адр.: г. Наб.Челны, в 14 к-се, в р-не ж.д.14-03	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		945	945	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до границ земельного участка СОШ в 65 комплексе. (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		575	575	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-1 до жилого дома 22-10 в п.Замелекесье.(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение.
	Амортизация						
	плата за подключение		1 321	1 321	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-05.(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		60	60	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-06.(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		52	52	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-07.(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		70	70	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-08.(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		208	208	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-09.(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР
	Амортизация						
	плата за подключение		52	52	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть до жилого дома СК «Берег» 64-	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение. Выполнен ПИР

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
10.(Строительство)	Амортизация						
	плата за подключение		70	70	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от УТ-6 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 340 мест в 63 комплексе (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		170	170	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-172 до границ земельного участка Дошкольного образовательного учреждения на 220 мест в пос. ЗЯБ 14 комплекс (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		349	349	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-210 до границ земельного участка детского сада в поселке Замелекесье 20 комплекс. Строительство	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		380	380	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.2), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		981	981	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-39 до 17-ти этажн. 1-но подъездного 120кв.жил.дома со встр.помещ.нежил.назнач. на 1этаже и подз. а/с (поз.3), в р-не д.23, п. ГЭС (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		1 478	1 478	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-342 (УТ-1) до жилого дома 22-09 в жилом районе "Замелекесье" (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		2 914	2 914	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-149/2 до границы земельного участка ООО "Аква-Регион" на пересечении ул. Гостева и наб. Г. Тукая. (Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение.
	Амортизация						
	плата за подключение		80	80	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Тепловая сеть от ТК-11 до 25-ти этажного жилого дома блок А в 35 микрорайоне по ул. Раскольникова, д. 18 блок А.(Строительство)	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение
	Амортизация						
	плата за подключение		3 939	3 939	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
	прочие источники						
	Итого	**306 549**	**344 533**	**344 533**	**100%**	**112%**	
	прибыль, направленная на инвестиции	**109 442**	**108 114**	**108 114**	**100%**	**99%**	
	Амортизация	**175 162**	**171 133**	**171 133**	**100%**	**98%**	
	плата за подключение		**45 622**	**45 622**	**100%**		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники	**21 945**	**19 664**	**19 664**	**100%**	**90%**	

Филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

тыс.руб. (без НДС)

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	прибыль, направленная на инвестиции	91 756	21 794	21 794	100%	23%	Изменение графика производства работ по условиям договора. Перераспределение между источниками финансирования. (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация	4 721					
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадьяна	прибыль, направленная на инвестиции	9 225	18 387	18 387	100%	118%	Изменение графика производства работ по условиям договора.Перераспределение между источниками финансирования. (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация	18 883	14 722	14 722	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники				100%		
Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	прибыль, направленная на инвестиции					119%	Увеличение стоимости по результатам регламентирующих процедур закупок в соотвествии с заключенным договором. (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация	6 203	7 366	7 366	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Строительство наружных сетей тепоснабжения к объекту технологического присоединения - гипермаркет "Строительный БУМ" ИП Халикова Р.М. по ул. Лесная	прибыль, направленная на инвестиции						В связи с заключением договора на техприсоединение (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение		316	316	100%		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Реконструкция магистрального тепловода №3 от ТК-97а до павильона №4 по ул. Спортивная	прибыль, направленная на инвестиции		8 819	8 819	100%		Включение нового объекта в связи с неудовлетворительным состоянием существующих трубопроводов отопления. Письмо Главы Нижнекамского муниципального района №912 от 19.02.19г. (учтено в проекте корректировки ИП 2019 года)
	Амортизация						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники		22 219	22 219	100%		
	Итого	**130 787**	**93 622**	**93 622**	**100%**	**72%**	
	прибыль, направленная на инвестиции	**100 981**	**49 000**	**49 000**	**100%**	**49%**	
	Амортизация	**29 806**	**22 088**	**22 088**		**74%**	
	плата за подключение		**316**	**316**	**100%**		
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники		**22 219**	**22 219**	**100%**		

Цех эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС

тыс.руб. (без НДС)

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей	прибыль, направленная на инвестиции	16 324				38%	Уточнение стоимости по результатам регламентирующих процедур закупок в соотвествии с заключенным договором. Перераспределение между источниками финансирования. (учтено в проекте корректировки ИП 2019года)
	Амортизация арендодателя	7 339					
	Амортизация Общества	1 381	9 412	9 412	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники		218	218	100%		
Модернизация	прибыль,					79%	Уточнение стоимости по результатам

Наименование мероприятия, адрес объекта	Источник финансирования	Утверждено на год, тыс.руб.	Профинансировано за год, тыс.руб.	Освоено за год, тыс.руб.	% освоения к сумме финансирования	% освоения к утвержд. сумме	Причины отклонения
теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д.1/23	направленная на инвестиции						регламентирующих процедур закупок в соотвествии с заключенным договором. Перераспределение между источниками финансирования. (учтено в проекте корректировки ИП 2019года)
	Амортизация арендодателя	639					
	Амортизация Общества		503	503	100%		
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники						
Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по ул. Рафикова Ø 325 мм от ул. Комсомольская до ул. Никифорова	прибыль, направленная на инвестиции	527				80%	Уточнение стоимости по результатам регламентирующих процедур закупок в соотвествии с заключенным договором. Перераспределение между источниками финансирования.(учтено в проекте корректировки ИП 2019года)
	Амортизация Общества						
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники		420	420	100%		
	Итого	**26 209**	**10 552**	**10 552**	**100%**	**40%**	
	прибыль, направленная на инвестиции	**16 851**					
	Амортизация	**9 358**	**9 915**	**9 915**	**100%**	**106%**	
	Амортизация арендодателя	**7 978**					
	Амортизация Общества	**1 381**	**9 915**	**9 915**	**100%**	**718%**	
	плата за подключение						
	заемные средства						
	бюджетные источники						
	прочие источники		**638**	**638**	**100%**		

Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 №318 утверждена инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2020-2023 гг.

Источники финансирования инвестиционной программы акционерного общества «Татэнерго» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																
		по видам деятельности												Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		тепловая энергия				теплоноситель				прочая					2020	2021	2022	2023
		2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Собственные средства	468 423	495 791	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	124 438	18 147	18 035	17 918	1 705 344	617 353	537 800	275 096	275 096

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)																
		по видам деятельности												Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		тепловая энергия				теплоноситель				прочая					2020	2021	2022	2023
		2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023	2020	2021	2022	2023					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.1.	амортизационные отчисления	306 528	233 087	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	15 741	18 147	18 035	17 918	1 172 048	346 761	275 096	275 096	275 096
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	161 895								108 697				533 296	270 592			161 895
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		262 704							108 697				533 296	270 592	262 704		
2.	Привлеченные средства																	
2.1.	кредиты																	
2.2.	займы организаций																	
2.3.	прочие привлеченные средства																	
3.	Бюджетное финансирование																	
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг																	
	ИТОГО по программе	468 423	495 791	233 198	233 316	24 492	23 862	23 862	23 862	124 438	18 147	18 035	17 918	1 705 344	617 353	537 800	275 096	275 096

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2020-2021гг предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию, на финансирование мероприятия «Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150 Котельной «Азино»

Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества «Татэнерго» Казанские тепловые сети в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	3 558 802	3 558 802	955 669	867 711	867 711	867 711
1.1.	амортизационные отчисления	2 110 328	2 110 328	580 004	510 108	510 108	510 108
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	234 348	234 348	234 348	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за	18 062	18 062	18 062	0	0	0

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	подключение						
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	1 196 064	1 196 064	123 255	357 603	357 603	357 603
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты						
2.2.	займы организаций						
2.3.	прочие привлеченные средства						
3.	Бюджетное финансирование						
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по программе	**3 558 802**	**3 558 802**	**955 669**	**867 711**	**867 711**	**867 711**

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2020-2023 гг. предельных (maks) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества «Татэнерго» Набережночелнинские тепловые сети в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023
1	2	3	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	1 474 201	1 474 201	455 127,0	280 575	316 045	422 454
1.1.	амортизационные отчисления	846 433	846 433	155 685,2	171 133	206 603	313 012
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	296 211	296 211	296 211,48	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	331 557	331 557	3 230,5	109 442	109 442	109 442
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование						
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по программе	**1 474 201**	**1 474 201**	**455 127**	**280 575**	**316 045**	**422 454**

Справочно:

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2020-2023гг. предельных (maks) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества «Татэнерго» Нижнекамские тепловые сети в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	313 559	313 559	79 829	77 910	77 910	77 910
1.1.	амортизационные отчисления	117 559	117 559	30 829	28 910	28 910	28 910
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0				
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	196 000	196 000	49 000	49 000	49 000	49 000
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0				
2.2.	займы организаций	0	0				
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0				
3.	Бюджетное финансирование						
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	ИТОГО по программе	**313 559**	**313 559**	**79 829**	**77 910**	**77 910**	**77 910**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023
* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2020-2023 гг. предельных (maks) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию							

Источники финансирования инвестиционной программы филиала акционерного общества «Татэнерго» Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей) в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы			
		Передача тепловой энергии		2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	39 327	39 327	9 581	9 915	9 915	9 915
1.1.	амортизационные отчисления	39 327	39 327	9 581	9 915	9 915	9 915
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники*	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	**39 327**	**39 327**	**9 581**	**9 915**	**9 915**	**9 915**

* источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2020-2023 гг. предельных (maks) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

22.10.2012 №1075, орган регулирования ежегодно осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В Госкомитет обратилось АО «Татэнерго» с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год (письма от 29.04.2019 №101-39/2646, от 09.09.2019 № 101-39/5314).

АО «Татэнерго» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Салимжанова, 1.

Руководитель организации – Генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

АО «Татэнерго» представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам расчеты по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Расчет тарифов АО «Татэнерго» соответствует:

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

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

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

Наименование	Период	2020 год
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	103,0
Индекс потребительских цен	с 1 января	103,0

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации **и прогнозные тарифы на тепловую энергию**, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год составила (в соответствии с заявлением от 29.04.2019 №101-39/2646):

Муниципальное оразование	Год	НВВ, тыс.руб.	Отклонение к НВВ прошлого года,%	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 2 полугодия предыдущего года,%	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 1 полугодия,%
г. Казань	2020	7 190 280,02	105,4%	Вода	1451,24	100%	1509,29	104%
г. Набережные Челны (подключенных к тепловым сетям АО «Татэнерго»)	2020	3 831 098,49	117,7%	Вода	1349,98	100%	1370,72	101,5%
г. Набережные Челны (подключенных к тепловым сетям ООО «ТСЗВ»)	2020	35 057,31	110,5%	Вода	3311,04	69%	3311,04	100%
г. Нижнекамск	2020	2 110 851,16	103,8%	Вода	1376,22	100%	1431,27	104%
г. Заинск	2020	261 097,08	104,6%	Вода	1527,11	100%	1588,20	104%

В соответствии с п.49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань

Производство тепловой энергии в г.Казань осуществляют АО «Татэнерго» (в режиме комбинированной выработки тепловой энергии - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2; в режиме некомбинированной выработки тепловой энергии - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново»), АО «ТГК-16» (Казанская ТЭЦ-3), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, ООО «РСУ», ООО «СК «Интеграция», ГК «Транзит», ООО «СК-16».

Затраты на производство и покупку тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии – Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2, Казанской ТЭЦ-3, расчетных цен на тепловую энергию, производимую РК «Азино, Горки», РК «Савиново», и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ							
		1 п/г 2020				2 п/г 2020			
		АО"Татэнерго" (КТЭЦ-1,2)	АО"Татэнерго" (РК Горки, Азино)	АО"Татэнерго" (РК Савиново)	АО"ТГК-16"	АО"Татэнерго" (КТЭЦ-1,2)	АО"Татэнерго" (РК Горки, Азино)	АО"Татэнерго" (РК Савиново)	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 168 265,40	608 989,37	433 972,20	395 158,32	970 123,80	719 744,54	318 262,54	193 311,24
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1614,4290	705,0120	517,3110	479,25	1277,050	604,284	374,224	226,02
Установленный тариф на производство т/э (для генераторов)	руб./Гкал	723,64	863,80	838,90	824,54	759,66	1191,07	850,46	855,28
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	786,00				887,11			

Затраты на производство и покупку тепловой энергии АО «Татэнерго» на 2020 год составляют 4 807 827,42 тыс.руб.

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) определены Госкомитетом на 2020 год в следующих размерах:

тыс.руб.

Организация	2020год
ООО «РСУ»	4 712,75
ООО «СК «Интеграция»	69 477,91
ГК «Транзит»	11 908,30
ООО «СК-16»	3 120,14

Затраты на производство тепловой энергии районными котельными «Азино», «Горки», «Савиново»

Значения по статьям затрат на производство тепловой энергии в некомбинированной выработке филиалами АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» представлены в *приложении 1*.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации и прогнозные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии, на 2020 год составили (в соответствии с материалвми, представленными с заявлением от 29.04.2019 №101-39/2646):

Источник	Год	НВВ, тыс.руб.	Отклонение к НВВ прошлого года,%	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 2 полугодия предыдущего года,%	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 1 полугодия,%
Районная котельная «Горки»	2020	328 461,09	102,7%	Вода	855,27	%	893,97	105%
Районная котельная «Азино»	2020	809 107,87	101,6%	Вода				
Районная котельная «Савиново»	2020	782 605,06	105,7%	Вода				

Отпуск тепловой энергии

Объемы отпуска тепловой энергии с коллекторов районных котельных «Азино», «Горки», «Савиново» приняты Госкомитетом в соответствии с актуализацией схемы теплоснабжения на 2019 год – по аналогии с определением объемов отпуска тепловой энергии от электростанций АО «Татэнерго»:

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал							
	2019 год	Предложение АО «Татэнерго» на 2020 г.			Принято Госкомитетом на 2020 г.			*Отклонение, %, к 2017г.*
		2020 год	1 п/г 2020г.	2 п/г 2020 г.	2020 год	1 п/г 2020г.	2 п/г 2020 г.	
Районная котельная «Азино»	943,204	943,204	503,767	439,437	943,204	503,767	439,437	*100%*
Районная котельная «Горки»	366,092	366,092	201,245	164,847	366,092	201,245	164,847	*100%*
Районная котельная «Савиново»	891,535	891,535	517,311	374,224	891,535	517,311	374,224	*100%*

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

тыс.руб.

2020 год					
№№ п/п.	Наименование	ед.изм.	РК Горки	РК Азино	РК Савиново
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0%	3,0%	3,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%

2020 год					
№№ п/п.	Наименование	ед.изм.	РК Горки	РК Азино	РК Савиново
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.			
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	200,00	360,00	540,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**23 292,46**	**60 665,73**	**69 675,63**

2. **Неподконтрольные расходы** определены Госкомитетом в размерах: по РК «Горки» - 14 099,51 тыс.руб., по РК «Азино» - 78 159,20 тыс.руб., по РК «Савиново» - 32 217,95 тыс.руб. Реестр неподконтрольных расходов приведен *в приложении 2*. Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств заявлены организацией: по РК «Горки» - 8 710,16 тыс.руб., по РК «Азино» - 23 711,47 тыс.руб., по РК «Савиново» - 16 221,87 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2018 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2019 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2020 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления приняты с учетом уточненных данных, направленных организацией письмом от 01.11.2019 № 101-39/6489, в размере: по РК «Горки» - 8 369,88 тыс.руб., по РК «Азино» - 23 685,43 тыс.руб., по РК «Савиново» - 16 492,45 тыс.руб. Значительный рост по РК «Азино» обусловлен выполнением мероприятий по реконструкции котельно вспомогательного оборудования, модернизацией ограждения котельной с установкой систем видеонаблюдения, охранной системой освещения, по РК «Савиново» - техническим перевооружением ГРП, дооборудованием, охранным освещением.

2.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размерах : по РК «Горки» - 2 559,14 тыс.руб., по РК «Азино» - 4 479,25 тыс.руб., по РК «Савиново» - 7 010,68 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили: по РК «Горки» - 2 549,24 тыс.руб., по РК «Азино» - 4 461,92 тыс.руб., по РК «Савиново» - 6 983,56 тыс.руб. Отклонение к утвержденному уровню 2019 года по всем районным котельным – на 1,97 %.

2.3 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размерах: по РК «Горки» - 69,86 тыс.руб., по РК «Азино» - 104,93 тыс.руб., по РК «Савиново» - 35,77 тыс.руб.

Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята принята в размере: по РК «Горки» - 69,86 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 2,2%, по РК «Азино» - 104,93 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 6,9%, по РК «Савиново» - 53,39 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 2,4%.

2.4 расходы на страхование заявлены организацией в размерах: по РК «Горки» - 393,98 тыс.руб., по РК «Азино» - 992,93 тыс.руб., по РК «Савиново» - 939,30 тыс.руб. В целом рост по статье по предложению организации - на 5428,7 % к уровню 2019 года.

Госкомитетом принят расходы на обязательное страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты в размере: по РК «Горки» - 14,03 тыс, руб., по РК «Азино» - 14,03 тыс.руб., по РК «Савиново» - 14,03 тыс.руб. в целом рост по статье на 0,02% к утвержденному уровню 2019 года.

2.5 налог на имущество заявлен организацией в размерах: по РК «Горки» - 164,54 тыс, руб., по РК «Азино» - 1 930,04 тыс.руб., по РК «Савиново» - 1 476,35 тыс.руб.

Госкомитетом налог на имущество определен в размерах: по РК «Горки» - 64,73 тыс, руб., по РК «Азино» - 1 687,40 тыс.руб., по РК «Савиново» - 1 218,36 тыс.руб.

2.6 земельный налог заявлен организацией в размерах: по РК «Горки» - 1 005,99 тыс.руб., по РК «Азино» - 2 991,81 тыс.руб, по РК «Савиново» - 4 688,59 тыс.руб.

Госкомитетом земельный налог принят в размерах: по по РК «Горки» - 991,88 тыс.руб., по РК «Азино» - 2 955,45 тыс.руб, по РК «Савиново» - 4 654,21 тыс.руб.

Кадастровые стоимости земельных участков подтверждены выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объектов недвижимости, ставки земельного налога – решением Казанской городской думы.

2.7 налог на прибыль заявлен организацией в размерах: по РК «Горки» - 944,93 тыс.руб., по РК «Азино» - 2 434,53 тыс.руб., по РК «Савиново» - 2 070,47 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размерах: по РК «Горки» - 863,20 тыс.руб., по РК «Азино» - 42 686,13 тыс.руб., по РК «Савиново» - 1 895,55 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль определен с учетом дополнительно представленных АО «Татэнерго» (письмо от 09.09.2019 № 101-39/5314) расчетов и материалов, в соответствии с которыми организацией заявлены затраты по статье «Расходы на капитальные вложения (инвестиции)» по РК

«Азино» - затраты на реализацию мероприятия «Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150» (161 894,90 тыс.руб.).

3. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** приняты Госкомитетом в размере: по РК «Горки» - 278 964,84 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 4%; по РК «Азино» - 703 652,98 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1%; по РК «Савиново» - 633 867,45 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 4,2%. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приведен в *приложении 3*. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на топливо на технологические цели заявлены организацией в размерах : по РК «Горки» - 255 116,51 тыс.руб., по РК «Азино» - 619 567,26 тыс.руб., по РК Савиново» - 588 524,36 тыс.руб.

Затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его транспортировку и поставку, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

В соответствии с п. 5 правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, орган регулирования не вправе применять или учитывать для целей тарифного регулирования значения нормативов удельного расхода условного топлива, отличающиеся от утвержденных нормативов в соответствии с используемым регулируемой организацией методом распределения расхода топлива.

Госкомитетом при определении затрат на топливо удельные расходы топлива на тепловую энергию приняты на уровне, утвержденном приказами Минэнистерства энергетики Российской Федерации от 24.09.2019 № 1025 и от 15.11.2019 № 1228 на 2020 год.

Источник тепловой энергии	Удельные расходы топлива на тепловую энергию, принятые при расчете затрат на топливо на 2020 год
	ГКРТТ
РК «Горки»	153,5
РК «Азино»	149,7
РК «Савиново»	148,2

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения АО «Татэнерго». Доля основного топлива – газа – в структуре топлива станций АО «Татэнерго» - 100%.

Цена топлива

Оптовая цена на газ принята на первое полугодие 2020 года в размере 4 199 руб./тыс. куб.м., на уровне цены, установленной на 2 полугодие 2019 года (приказ ФАС России от 13.05.2019 № 583/19), с июля 2020 года – с ростом на 3,0% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2020 года в соответствии с приказом ФСТ России от 19.02.2014 №25-э/2, с 1 июля 2020 года – с ростом 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2020 года – в соответствии с приказом ФСТ России от 22.04.2019 № 510/16, с 1 июля 2020 года – с ростом на 3,0% в соответствии с Прогнозом.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2020 года в размере 61,18 руб./тыс. куб.м., с июля 2020 года – 63,01 руб./тыс.куб.м – в соответствии с приказом Госкомитета от 12.12.2019 № 4-2/г.

Таким образом, Госкомитетом расходы на топливо учтены: по РК «Горки» - 254 417,69 тыс.руб., по РК «Азино» - 618 621,67 тыс.руб., по РК «Савиново» - 566 405,54 тыс.руб.

Подробный расчет расходов на топливо приведен в *приложении 4*.

3.2 расходы покупную электрическую энергию заявлены организацией в размерах: по РК «Горки» - 25 061,23 тыс.руб., по РК «Азино» - 86 779,12 тыс.руб., по РК «Савиново» - 68 947,02 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты: по РК «Горки» - 24 547,14 тыс.руб., по РК «Азино» - 85 031,31 тыс.руб., по РК «Савиново» - 67 461,91 тыс.руб. Госкомитетом при определении затрат по статье объемы покупной электрической энергии приняты на уровне фактических объемов 2018 года, цены – с применением индексов-дефляторов в соответствии с Прогнозом для приведения к уровню 2020 года.

4. **Расходы из прибыли** (в соответствии с письмом от 29.04.2019 №101-39/2646) заявлены организацией в размерах: по РК «Горки» - 3 779,72 тыс.руб., по РК «Азино» - 9 738,12 тыс.руб., по РК «Савиново» - 8 281,87 тыс.руб.

При этом АО «Татэнерго» дополнительно письмом от 09.09.2019 № 101-39/5314 представлены дополнительные расчеты и материалы, в соответствии с

которыми организацией заявлены затраты по статье «Расходы на капитальные вложения (инвестиции)» по РК «Азино» - затраты на реализацию мероприятия «Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150», а также скорректированы прочие расходы по районным котельным.

В соответствии со скорректированным предложением организации расходы составили: по РК «Горки» - 3 841,98 тыс.руб., по РК «Азино» - 171 793,42 тыс.руб., по РК «Савиново» - 8 190,86 тыс.руб.

Госкомитетом расходы из прибыли определены в размерах: по РК «Горки» - 3 452,81 тыс.руб., по РК «Азино» - 170 744,50 тыс.руб., по РК «Савиново» - 7 582,21 тыс.руб. По РК «Азино» Госкомитетом учтены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» - затраты на реализацию мероприятия «Строительство водогрейного котла КВГМ-116-150» (161 894,90 тыс.руб.). Реализация данного мероприятия за счет источника «Прибыль на капитальные вложения» предусмотрена инвестиционной программой АО «Татэнерго» на 2020 – 2023 гг., утвержденной приказом Госкомитета от 30.10.2019 №318.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определен в размере: по РК «Горки» – «- 18 795,11 тыс.руб.», по РК «Азино» – «- 15 438,67 тыс.руб.», по РК «Савиново» – «+ 4 118,49 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия

2020 года). Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки, не учтенная при установлении тарифов на 2019 год.

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, приниммаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере: по РК «Горки» - «+5 701,56 тыс.руб.», по РК «Азино» - «- 10 001,43 тыс.руб.», по РК «Савиново» - «+ 8 892,21 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки определена Госкомитетом на 2020 год в размерах:** по РК «Горки» - 325 511,19 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,7%, по РК «Азино» - 1 003 220,99 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 26% с учётом прибыли на кап.вложения, по РК «Савиново» - 752 235,45 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,6%.

Тыс.руб. (без НДС)

Наименование статьи	РК Горки			РК Азино			РК Савиново		
	2018 год (факт)	2019 год (утвержден о)	2020 год (корректиро вка)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировк а)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировка)
Операционные (подконтрольные) расходы	45 827,07	22 842,47	23 292,46	99 805,02	59 493,71	60 665,73	96 129,22	68 329,54	69 675,63
Неподконтрольные расходы	22 529,85	14 233,73	14 862,79	49 066,89	34 014,25	78 159,20	41 333,98	30 741,25	34 310,33
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	325 175,61	268 158,92	278 964,84	651 821,96	696 944,39	703 652,98	586 818,86	629 471,34	633 867,45
Прибыль	5 604,60	3 092,03	3 452,81	12 206,03	8 004,50	170 744,50	11 775,85	7 010,65	7 582,21
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		11 602,88	5 701,56		-2 449,93	-10 001,43		4 816,65	8 892,21
ИТОГО необходимая валовая выручка	**399 137,13**	**319 930,03**	**325 511,19**	**812 899,90**	**796 006,92**	**1 003 220,99**	**736 057,92**	**740 369,43**	**752 235,45**

В соответствии с п. 86 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

Отпуск тепловой энергии от районных котельных АО «Татэнерго» - «Азино», «Горки», «Савиново» - осуществляется только в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, иные потребители тепловой энергии отсутствуют. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников – РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» -

Госкомитетом не устанавливаются, а расчетная стоимость 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – используется при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Казань.

Таким образом, расчетные цены на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» на 2020 год составят (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
РК «Азино», РК «Горки»							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	863,80	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*98,3%*		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020г. – 31.12.2020 г.	1191,07	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*137,8%*		-	-	-	-
РК «Савиново»							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	839,90	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		*99,8%*	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020г. – 31.12.2020 г.	850,46	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		*101,4%*	-		-	-	-

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и ее сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на период регулирования - 2020 год - представлены в *приложении 5.*

Необходимая валовая выручка (в соответствии с заявлением от 29.04.2019 № 101-39/2646) на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Казанскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» по представленному проекту организации

на 2020 год составила 2 444 990,91 тыс. руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям –3 048,12 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 9,2%.

1. Госкомитетом **операционные (подконтрольные расходы)** на 2020 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов (условных единиц тепловых сетей).

тыс.руб. (без НДС)

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			
			2020год			
			АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго»-Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго»-Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,025	0,055	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	25 044,97	24 976,67	68,30	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**904 407,54**	**839 783,02**	**2 280,16**	**62 344,37**

2. **Неподконтрольные расходы** определены Госкомитетом в размерах: в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 923 951,17 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 365,37 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 7,2%; в части относимой на сбыт тепловой энергии – 14 371,02 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 6*. Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств заявлены организацией в размерах:

-в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 580 003,95 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 941,4%. Значительный рост по статье обусловлен переходом тепловых сетей, ранее находящихся в аренде, в собственность филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления на 2020 год приняты с учетом уточненных данных, направленных организацией письмом от 01.11.2019 № 101-39/6489, в размере 571 920,11 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 926,9%.

2.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размерах:

-в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 133 843,83 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 362,49 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 4,3%;

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 15 064,96 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда в следующих размерах:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – 133 326,02 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 361,09 тыс.руб.), рост к утвержденнму уровню 2019 года на 3,9%.

- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 14 371,02 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%. При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Казань, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 расходы на арендную плату заявлены организацией в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго», в размере 41 175,35 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 93,3%. Значительное снижение по статье обусловлено переходом ранее арендуемых тепловых сетей в собственность филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 41 440 тыс.руб. – аренда тепловых сетей ГУП РТ «Теплоэнергосети» и АО «Таттеплосбыт». Госкомитетом затраты по статье определены с учетом уточненных данных, направленных организацией письмом от 01.11.2019 № 101-39/6489 (учтен вновь заключенный договор аренды тепловых сетей от 14.10.2019 г. – аренда тепловых сетей по ул. Родины).

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размере 54,22 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 0,15 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2019 года на 63,9%.

Госкомитетом затраты по статье приняты по предложению организации.

2.5 расходы на страхование заявлены организацией в размере 849,15 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 2,32 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 2,6%. Госкомитетом затраты на страхование опасных производственных объектов, а также обязательное страхование автогражданской ответственности владельцев транспортных средств приняты по предложению организации.

2.6 налог на имущество заявлен организацией в размере 117 600,92 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 567%. Значительный рост по статье обусловлен переходом ранее арендуемых тепловых сетей в собственность филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети. Госкомитетом налог на имущество принят в размере 119 162,30 тыс.руб.

2.7 транспортный налог заявлен организацией в размере 47,95 тыс.руб. Госкомитетом транспортный налог принят по предложению организации (подтверждено фактическими налоговыми декларациями за 2018 год).

2.8 налог на прибыль заявлен организацией в размере 94 742,45 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 0,7%.

Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 64 009,4 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 32%.

2.9 Госкомитетом на 2020 год исключена экономия средств в размере 23 708,51 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

2.10 Организацией дополнительно (письмо от 09.09.2019 № 101-39/5314) заявлены выпадающие доходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключчаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, и не включаемых в плату за подключение в размере 1 175,43 тыс.руб. У организации по результатам 2018 года сложился положительный финансовый результат по осуществляемому регулируемому виду деятельности «Технологическое присоединение». Госкомитетом затраты по статье не приняты.

3. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** приняты Госкомитетом в размере 125 889,74 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 343,31 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2019 года на 19,1%. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приведен в *приложении 7*. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1 расходы на электрическую энергию заявлены организацией в размере 61 482,04 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 18,9%. Госкомитетом затраты на покупную электрическую энергию в размере 60 300,76 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 164,45 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2019 года на 20,5%. Объемы покупной электрической энергии приняты на уровне фактических объемов 2018 года, цена покупной электрической энергии – с применением индексов-дефляторов к фактическому уровню 2018 года для приведения к уровню 2020 года.

3.2 Госкомитетом затраты на холодную воду, приобретаемую организацией у МУП «Водоканал» определены в размере 20,48 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным сетям – 0,06 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 4,6%.

3.3 расходы на теплоноситель заялены организацией в размере 79 981,57 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 0,35%. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 65 568,49 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям 178,81 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2019 года на 19,2%. Госкомитетом при определении затрат по статье объем теплоносителя принят на уровне фактического объема 2018 года, тарифы – на уровне установленных Госкомитетом тарифов на теплоноситель на 2020 год.

4 Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 378 969,80 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 0,7%. В составе расходов из прибыли организацией заявлены:

4.1 денежные выплаты социального характера заявлены организацией в размере 3 210,19 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 536,8%. Госкомитетом денежные выплаты социального характера приняты в размере 1 532,96 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 204,1%. По статье учтены выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

4.2 расходы на капитальные вложения заявлены организацией в размере 357 603,00 тыс.руб. (на реализацю мероприятий утвержденной инвестиционной программы с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям). Госкомитетом расходы на капитальные вложения, в целях непревышения индекса роста платы граждан, приняты в размере 234 037,58 тыс.руб. – в соответствии с инвестиционной программой АО «Татэнерго» , утвержденной приказом Госкомитета от 30.10.2019 №318 с учетом непревышения предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги.

4.3 Прочие расходы заявлены организацией в размере 18 156,62 тыс.руб. – на уровне 2019 года. Госкомитетом прочие расходы приняты в размере 18 156,62 тыс.руб.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов

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

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определен в размере «- 79 991,871 тыс.руб.». При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года).

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «- 33 249,77 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2019 года (рассчитанная по факту 2017 года) в размере «+101 549,39 тыс.руб.».

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год определена Госкомитетом в размере «+ 68 299,63 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети определена Госкомитетом на 2020 год в размере 2 290 456,68 тыс.руб**.:

- в части, относенной на передачу тепловой энергии – 2 213 741,29 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 2 988,84 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2019 года на 9,1%;
- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 76 715,39 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%.

тыс.руб. (без НДС)

Наименование расхода	2020 год КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ				
	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача+сбыт)	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	904 407,54	842 063,17	839 783,02	2 280,16	62 344,37
Неподконтрольные расходы	938 322,20	923 951,17	923 585,80	365,37	14 371,02
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	125 889,74	125 889,74	125 546,42	343,31	
Прибыль	254 037,58	254 037,58	254 037,58	0,00	
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00		

Наименование расхода	2020 год КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ				
	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача+сбыт)	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	68 299,63	68 299,63	68 299,63		
ИТОГО необходимая валовая выручка	**2 290 456,68**	**2 213 741,29**	**2 210 752,45**	**2 988,84**	**76 715,39**

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год составит 7 187 503,20 тыс.руб.

Справочно:

Объем потерь тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, составляет 910,824 тыс.Гкал.

Кроме АО «Татэнерго», деятельность по передаче тепловой энергии в г. Казань осуществляют ООО «РСУ» (потери – 1,472 тыс.Гкал.), ООО «СК-16» (потери – 0,223 тыс.Гкал), ООО «СК «Интеграция» (потери – 9,564 тыс.Гкал), ГК «Транзит» (потери – 2,177 тыс.Гкал). Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям указанных организацией учтены при определении затрат на покупку потерь.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Казань принят Госкомитетом на 2020 год в размере 4 873,318 тыс.Гкал, рост относительно 2019 года – на 1,9 %.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода регулирования.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 451,24	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 741,49	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 508,08	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 809,70	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны

Производство тепловой энергии в г. Набережные Челны осуществляет АО «Татэнерго» - Набережночелнинская ТЭЦ (в режиме комбинированной выработки и в режиме некомбинированной выработки - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ), передачу тепловой энергии по тепловым сетям на город – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

В соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.09.2014 №636 утверждена схема теплоснабжения г. Набережные Челны, АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. Приказом Министерства энергетики Российской Федерациии от 08.11.2019 № 1194 схема теплоснабжения г. Набережные Челны была актуализирована на 2020 год.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ (отдельно на город)					
		1 п/г 2020		2 п/г 2020		2020 год	
		НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ	НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ	НЧТЭЦ	КЦ НЧТЭЦ
Затраты на производство тепловой энергии	тыс.руб.	1 339 895,88	20 909,39	1 057 923,70	25 126,00	2 397 819,59	46 035,38

Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1868,31	9,99	1450,70	9,25	3319,011	19,240
Установленный тариф на производство теповой энергии	руб./Гкал	717,17	2093,87	729,25	2715,15	722,45	2392,69
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	724,49		741,84		732,08	

Затраты на производство тепловой энергии источниками АО «Татэнерго» на 2020 год составляют 2 443 854,97 тыс.руб:

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и ее сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети по представленному проекту организации (в соответствии с заявлением от 29.04.2019 № 101-39/2646) на 2020 год составляет 1 198 670,29 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 1,6%.

Смета затрат на передачу тепловой энергии представлена *в приложении 8.*

1. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) на 2020 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период регулирования**			
			2020 год (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)			
			АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,039	-1,000	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой	у.е.	29 658,34	29 658,34	0,00	

	деятельности					
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**608 135,53**	**566 874,06**	**-**	**41 261,47**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в размерах: в части, относимой на передачу тепловой энергии – 455 878,66 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 3,1%; в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 8 378,49 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%. Реестр неподконтрольных расходов прведен в *приложении 9*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов заявлены организацией в размере 297 563,29 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 4,9%.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2018 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2019 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2020 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления приняты в размере 265 244,30 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 15,3%.

2.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, в размере 74 367,53 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 5,3%;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 8 411,03 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети - 74 010,27 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 4,8%;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 8 378,49 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97 %. При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Набережные Челны, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 арендная плата заявлена организацией в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» -

Набережночелнинские тепловые сети, в размере 14 633,48 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 10,8%;

Госкомитетом арендная плата определена в сумме 14 977,40 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 8,7 % (аренда тепловых сетей ГУП «Теплоэнергосети» и АО «Таттеплосбыт» в соответствии с представленными договорами). Госкомитетом затраты по статье определены с учетом уточненных данных, направленных организацией письмом от 01.11.2019 № 101-39/6489 (учтены вновь заключенные договоры аренды тепловых сетей от 29.10.2019 г. – аренда тепловых сетей ГУП РТ «Теплоэнергосети»).

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размере 135,73 тыс.руб. Организацией представлены плановые расчеты на 2020 год, фактические декларации за 2018 год. Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята в размере, снижение к утвержденному уровню 2019 года - на 22,8%.

2.5 расходы на обязательное страхование (ОСАГО автоприцепов) заявлены организацией в размере 7,65 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье учтены в размере 7,65 тыс.руб. - на уровне 2019 года.

2.7 налог на имущество заявлен организацией в размере 47 486,97 тыс.руб, рост к утвержденному уровню 2019 года на 8,8%. Госкомитетом налог на имущество рассчитан исходя из среднегодовой стоимости основных средств и составил 46 704,99 тыс.руб.

2.8 налог на прибыль заявлен организацией в размере 31 101,04 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,9%.

Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 77 375,12 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 153,4%.

2.9 Госкомитетом на 2020 год исключена экономия средств в размере 26 543,60 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

2.10 Организацией дополнительно (письмо от 09.09.2019 № 101-39/5314) заявлены выпадающие доходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключчаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, и не включаемых в плату за подключение в размере 3 707,51 тыс.руб. У организации по результатам 2018 года сложился положительный финансовый результат по осуществляемому регулируемому виду деятельности «Технологическое присоединение». Госкомитетом затраты по статье не приняты.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 109 736,72 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 0,6%. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приведен в *приложении 10*. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1. расходы на покупную электрическую энергию заявлены организацией в размере 83 007,32 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 4,6%. Госкомитетом затраты на покупную электрическую энергию определены в размере 84 650,73 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 2,7%. При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты исходя из фактических объемов 2018 года с учетом дополнительных затрат на электроэнергию в связи с вводом в эксплуатацию ПНС БСИ и приведением к плановым объемам отпуска тепловой энергии на 2020 год. Цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2018 года с применением индексов- дефляторов для приведения к уровню 2020 года.

3.2 расходы на теплоноситель заявлены организацией в размере 26 529,97 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 25 085,99 тыс.руб. При определении затрат по статье объемы теплоносителя приняты на уровне фактических объемов 2018 года, тариф на теплоноситель - на уровне тарифов, установленных Госкомитетом на 2020 год.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 124 404,16 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,9%. Расходы из прибыли включают в себя:

4.1 расходы на капитальные вложения заявлены организацией в размере 109 442,00 тыс.руб. - на реализацию мероприятий инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям). Организацией дополнительно письмом от 09.09.2019 № 101-39/5314 представлены документы и материалы, в соответствии с которыми заявляемые расходы на капитальные вложения составляют 299 442,00 тыс.руб. в соответствии с проектом инвестиционной программы (с учетом ограничения предельного допустимого роста платы граждан за коммунальные услуги). Госкомитетом расходы на капитальные вложения, в целях непревышения индекса роста платы граждан, приняты в размере 296 211,48 тыс.руб – в соответствии с инвестиционной программой АО «Татэнерго», утвержденной приказом Госкомитета от 30.10.2019 №318.

4.2 денежные выплаты социального характера заявлены организацией в размере 3 016,16 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 308,6%. Госкомитетом денежные выплаты социального характера приняты в размере 1 342,99 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 81%, и включают в себя выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

4.3 прочие расходы заявлены организацией в размере 11 946,00 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 11 946,00 тыс.руб. – на уровне 2019 года.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определен в размере «- 149 670,02 тыс.руб.». При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года).

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «- 60 960,99 тыс.руб.».

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2019 года (рассчитанная по факту 2017 года) в размере «+5 271,33 тыс.руб.».

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год определена Госкомитетом в размере «- 55 689,67 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети определена Госкомитетом на 2020 год в размере 1 435 940,21 тыс.руб**.:

- в части, отнесенной на передачу тепловой энергии – 1 386 300,25 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 13,7 %;
- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 49 639,96 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97 %.

тыс.руб.

Наименование расхода	2020 год ГКРТТ			
	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт

				ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	608 135,53	566 874,06	0,00	41 261,47
Неподконтрольные расходы	464 257,16	455 878,66	0,00	8 378,49
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	109 736,72	109 736,72	0,00	0,00
Прибыль	309 500,47	309 500,47	0,00	
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00		
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-55 689,67	-55 689,67		
ИТОГО необходимая валовая выручка	**1 435 940,21**	**1 386 300,25**	**0,00**	**49 639,96**

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год составит 3 879 795,18 тыс.руб.

Справочно:

Объем потерь тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, учтенный в тарифе на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, принят на уровне 511,059 тыс.Гкал, в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г.Набережные Челны принят Госкомитетом в размере 2 827,192 тыс. Гкал., рост к уровню 2019 года – на 6,8%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуц. пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 349,98	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 619,98	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	1 403,98	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 684,78	-	-	-	-	-

АО «Татэнерго» также осуществляет поставку тепловой энергии потребителям, запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода». Тепловые сети ООО «Тепловые сети западного вывода» не имеют технологических связей с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

Затраты на производство тепловой энергии определены исходя из объемов отпуска тепловой энергии, заявленных организацией и тарифов на производство тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ, установленных Госкомитетом на 2020 год.

Затраты ООО «Тепловые сети западного вывода» (без учета покупки потерь) определены Госкомитетом в следующих размерах:

- на 2020 год – 12 184,06 тыс.руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям,запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода», в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуц. пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020гг.						
Одноставочный,руб./Гкал	3 091,02	-	-	-	-	-

Тариф с 01.07.2020– 31.12.2020гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	3 222,09	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения и Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан

Производство тепловой энергии в г.Нижнекамск осуществляют АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)), ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-2)), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство».

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета МО «Нижнекамский муниципальный район» от 18.03.2013 №36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» АО «Татэнерго» с 1 января 2014 года присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования «город Нижнекамск» Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан. Постановлением руководителя Исполнительного комитета г. Нижнекамск от 15.04.2019 № 80 схема теплоснабжения г. Нижнекамск актуализирована на 2020 год.

Затраты на приобретение тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ», АО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)) и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. Нижнекамск			
		1 п/г 2020		2 п/г 2020	
		ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"	ООО "НкТЭЦ"	АО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	307 496,39	425 597,18	203 679,52	339 426,05
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	479,250	638,12	306,50	490,06
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	641,62	666,96	664,54	692,62
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	656,09		681,82	

Затраты на приобретение тепловой энергии, производимой АО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» на 2020 год составят 1 276 199,13 тыс.руб.

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) определены Госкомитетом на 2020 год в следующих размерах:

тыс.руб.

Организация	2020 год
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»	534 695,34

Необходимая валовая выручка (в соответствии с заявлением от 29.04.2019 № 101-39/2646) заявлена филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети в размерах:
- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям – 394 944,81 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозяйным тепловым сетям – 92,62 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 3,1%;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 31 843,37 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 11,7 %.

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети представлены в *приложении 11*.

1. Госкомитетом операционные (подконтрольные расходы) на 2020 год скорректированы с учетом определенного прогнозом социально-экономического развития индекса потребительских цен, а также индекса изменения количества активов.

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	**Долгосрочный период трегулирования**				
			2020 год				
			АО "Татэнерго" (ГКРТТ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2020 год - НКТС	2020 год - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,01	0,010	0,010	0,000	

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период трегулирования				
			2020 год				
			АО "Татэнерго" (ГКРТТ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2020 год - НКТС	2020 год - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	9 755,52	9 755,52	9 752,25	3,27	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**тыс. руб.**	**180 345,62**	**149 671,16**	**149 620,88**	**50,28**	**30 674,45**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в размерах: в части, относимой на передачу тепловой энергии – 6 705,28 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 81,6%; в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 6 117,17 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 12*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов заявлены организацией в размере 30 829,24 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 3,2%.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2018 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2019 году (подтвержденных актами ввода) и без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2020 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 № ЕП – 6968/12).

Госкомитетом расходы на амортизационные отчисления приняты с учетом дополнительных материалов, представленных организацией (письмо от 01.11.2019 №101-39/6489) в размере 34 450,01 тыс.руб., рост относительно уровня 2019 года на 19,2% (обусловлен реконструкцией тепловодов №№ 1, 2, 3).

2.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, в размере 14 015,50 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 4,71 тыс. руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 3,2%;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 6 172,81 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети - 13 961,28 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 4,69 тыс.руб.), рост к утвержденному уровню 2019 года на 2,8%;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 6 117,17 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%. При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Нижнекамск, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 арендная плата заявлена организацией в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, в размере 2 178,42 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 222,1%;

Госкомитетом в соответствии арендная плата принята в размере 676,40 тыс. руб. – на уровне 2019 года (аренда тепловых сетей АО «Таттеплосбыт»).

2.4 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ заявлена организацией в размере 57,87 тыс.руб. Организацией представлены плановые расчеты на 2020 год, фактические декларации за 2018 год. Госкомитетом плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в размере 57,87, снижение к утвержденному уровню 2019 года на 52,6%.

2.5 расходы на обязательное страхование (ОСАГО автоприцепов) заявлены организацией в размере 7,65 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 7,65, на уровне 2019 года.

2.7 налог на имущество заявлен организацией в размере 3 538,30 тыс.руб, рост к утвержденному уровню 2017 года на 121,7%. Госкомитетом налог на имущество принят в размере 4 148,66 тыс.руб..

2.8 налог на прибыль заявлен организацией в размере 12 480,87 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,2%. Госкомитетом налог на прибыль рассчитан в размере 98,00 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 99,2%.

2.9 Госкомитетом на 2020 год исключена экономия средств в размере 37 335,93 тыс.руб. – 1/5 недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2016 – 2017 гг.

Кроме того, Госкомитетом исключена сумма недоосвоенных средств на выполнение ремонтных работ за 2018 год в размере 25 325,55 тыс.руб. – 1/4 от недоосвоенной суммы за 2018 год.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере 114 664,04 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 2 %. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов приведен в *приложении 13*. Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1расходы на покупную электрическую энергию заявлены организацией в размере 99 951,31 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 33,50 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2019 года на 3,8%. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 99 951,31 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 33,50 тыс.руб.), снижение к уровню 2019 года на 3,8%. При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты исходя из фактических объемов приобретенной электрической энергии за 2018 год, цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2018 года с применением индексов-дефляторов для приведения к уровню 2020 года.

3.2 расходы на холодную воду заявлены организацией в размере 148,54 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 0,05 тыс.руб.) Госкомитетом затраты по статье определены в размере 148,54 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 0,05 тыс.руб.).

3.3 расходы на теплоноситель заявлены организацией в размере 12 501,10 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 4,19 тыс.руб.). Госкомитетом затраты по статье определены в размере 14 564,20 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным тепловым сетям 4,88 тыс.руб.), рост к уровню 2019 года на 11,9 %. Госкомитетом объем приобретаемого теплоносителя определен на уровне фактических объемов 2018 года, тариф на теплоноситель – на уровне тарифа, установленного Госкомитетом на 2020 год.

4. Расходы из прибыли заявлены организацией в размере 49 923,48 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,2%. Расходы из прибыли включают в себя:

4.1 расходы на капитальные вложения (инвестиции) заявлены организацией в размере 49 000 тыс.руб. – на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы (с учетом доступности тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям). Госкомитетом затраты по статье не приняты в целях непревышения предельно допустимого роста платы граждан за коммунальные услуги затраты по статье не приняты.

4.2 денежные выплаты социального характера зявлены организацией в размере 923,48 тыс.руб., рост к уровню 2019 года на 189,7%. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 391,98 тыс.руб., рост к уровню 2019 года на 23% и включают в себя выплаты по коллективному договору женщинам по уходу за ребенком, на оплату льготного дня матери, выплаты пенсионерам, в т.ч. в декаду инвалидов, материальная помощь на погребение и пр.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений

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

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определен в размере «+ 8 414,63 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года). Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2019 года.

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «+ 68 768,53 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети определена Госкомитетом на 2020 год в размере 376 992,62 тыс.руб**.:

- в части, отнесенной на передачу тепловой энергии – 340 201,00 тыс.руб. (в том числе на бесхозяйные тепловые сети 93,44 тыс.руб.), снижение к утвержденному уровню 2019 года на 11,2%;
- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 36 791,62 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%.

тыс.руб.

Наименование расхода	**2020 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:**				
	2020 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)

Операционные (подконтрольные) расходы	180 345,62	149 671,16	149 620,88	50,28	30 674,45
Неподконтрольные расходы	16 990,66	10 873,49	10 868,77	4,72	6 117,17
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	114 664,04	114 664,04	114 625,61	38,43	0,00
Прибыль	391,98	391,98	391,98		
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	68 768,53	68 768,53	68 768,53		
- НВВ, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных					
ИТОГО необходимая валовая выручка	**376 992,62**	**340 201,00**	**340 107,57**	**93,44**	**36 791,62**

Справочно:

Объем потерь тепловой энергии, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Нижнекамск для филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети принят в размере 182,905 тыс.Гкал, что соответствует объему потерь, учтенному в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. как долгосрочный параметр регулирования.

Кроме АО «Татэнерго», деятельность по передаче тепловой энергии по тепловым сетям в г. Нижнекамск осуществляет АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям которого учтены при расчете затрат на тепловую энергию (166,437 тыс. Гкал).

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год составит 2 187 887,10 тыс.руб.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г.Нижнекамск на 2020 год принят Госкомитетом в размере 1 564,58 тыс. Гкал., рост к уровню 2019 года на 4%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям города Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения и Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района, в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 376,22	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 651,46	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	1 431,27	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 717,52	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск

Производство тепловой энергии в г. Заинска осуществляет филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС. Передачу тепловой энергии – цех эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС.

Постановлением Руководителя Исполнительного комитета г. Заинск Заинского муниципального района от 24.10.2014 №32 утверждена схема теплоснабжения г. Заинск, в соответствии с которой АО «Татэнерго» определено единой теплоснабжающей организацией г. Заинск. Постановлением Исполнительного комитета г. Заинск от 20.06.2019 № 148 схема теплоснабжения г. Заинск актуализирована на 2020 год.

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источником тепловой энергии Заинской ГРЭС и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятых по предложению теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. ЗАИНСК		
		1 п/г 2020	2 п/г 2020	2020 год
		АО"Татэнерго"	АО"Татэнерго"	АО"татэнерго"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	**104 209,96**	**78 070,90**	**182 280,86**
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	**112,073**	**82,040**	**194,113**
Установленный тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	**929,84**	**951,62**	**939,05**

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» на 2020 год составят 182 280,86 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации (в соответствии с заявлением от 29.04.2019 № 101-39/2646) составляет:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС – 63 359,82 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 1,2%;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 2 544,59 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 2,4%.

Значения по статьям затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по обслуживанию тепловых сетей Заинской ГРЭС представлены в *приложении 14*.

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

№ п. п.	Наименование	Долгосрочный период регулирования		
		2020 год		
		АО "Татэнерго" (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго» - Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго» - Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	3,0%	3,0%	3,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	-0,05	-0,05	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	4 309,61	4 309,61	

4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)	0,75	0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ**	**46 907,60**	**44 862,56**	**2 045,04**

2. Неподконтрольные расходы определены Госкомитетом в размерах: в части, относимой на передачу тепловой энергии – 13 994,51 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 44,4 %; в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 489,70 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%. Реестр неподконтрольных расходов приведен в *приложении 15*.

Неподконтрольные расходы включают в себя:

2.1 амортизация основных средств заявлена организацией в размере 9 581,42 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 375,9%. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 9 031,08 тыс.руб. исходя из фактически сложившейся амортизации за 2018 год, с учетом осуществленных вводов 2019 года. Значительный рост по статье обусловлен переходом тепловых сетей, ранее находящихся в аренде, в собственность филиала АО «Татэнерго» - ЗГРЭС.

2.2 отчисления на социальные нужды заявлены организацией:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС в размере 4 813,71 тыс.руб, снижение к утвержденному уровню 2019 года на 1,1%;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии, в размере 491,61 тыс.руб.

Госкомитетом отчисления на социальные на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии по тепловым сетям цеха по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС - 4 795,09 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 1,5%.;
- в части, относимой на сбыт тепловой энергии – 489,70 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2017 года на 1,97 %. При определении отчислений на социальные нужды фонд оплаты труда принят с учетом персонала офиса г. Заинск, а также распределения персонала аппарата управления между офисами г. Казань, г. Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск.

2.3 расходы на обязательное страхование заявлены организацией в размере 0,54 тыс.руб. (ОСАГО). Госкомитетом затраты по статье учтены в размере 0,54 тыс.руб.

2.4 транспортный налог заявлен организацией в размере 6,00 тыс.руб. Госкомитетом транспортный налог принят в соответствии с представленной фактической налоговой дейкларацией в размере 6,00 тыс.руб.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты Госкомитетом в размере:

- в части, относимой на передачу тепловой энергии – 8 257,03 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 7%.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов представлен в *приложении 16*.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают в себя:

3.1расходы на покупную электрическую энергию заявлены организацией в размере 6 161,71 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 10,4%.

Госкомитетом затраты на покупную электрическую энергию определены в размере - в части, относимой на передачу тепловой энергии – 6 060,22 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 8,7 %. При определении затрат по статье объемы электрической энергии приняты исходя из фактических объемов приобретенной электрической энергии за 2018 год, цена электрической энергии определена исходя из фактически сложившейся цены 2018 года с применением индексов- дефляторов для приведения к уровню 2020 года.

3.2 расходы на теплоноситель заявлены организацией в размере 1 883,51 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 8,3%. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 2 106,65 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 2,6%. При определении затрат по статье объемы теплоносителя приняты на уровне фактических объемов 2018 года, тарифы на теплоноситель – на уровне тарифов на теплоноситель в виде воды, установленных Госкомитетом на 2020 год.

3.3 организацией заявлены расходы на холодную воду в размере 90,16 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 90,16 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2019 года на 53%. Объемы приобретаемой холодной воды приняты на уровне фактических объемов 2018 года, тарифы – на уровне тарифов, установленных Госкомитетом в рамках долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2018 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом размер корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определен в размере «+ 56 688,93 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2020 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2019 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из

годовых показателей 2018 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2020 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2020 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2020 года. Недополученная величина корректировки 2020 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2021 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2021 года на уровне тарифов 2 полугодия 2020 года).

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки 2019 года.

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, определена в размере «+ 35 046,97 тыс.руб.».

Таким образом, величина скорректированной **необходимой валовой выручки филиала АО «Татэнерго» - участок тепловых сетей Заинской ГРЭС определена Госкомитетом на 2020 год в размере 104 695,82 тыс.руб**.:

- в части, относенной на передачу тепловой энергии – 102 161,07 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019года на 18,3%;
- в части, отнесенной на сбыт тепловой энергии – 2 534,75 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2019 года на 1,97%.

тыс.руб.

Наименование расхода	**2019 год ГКРТТ**		
	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	46 907,60	44 862,56	2 045,04
Неподконтрольные расходы	14 484,21	13 994,51	489,70
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	8 257,03	8 257,03	0,00
Прибыль	0,00	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	35 046,97	35 046,97	
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	**104 695,82**	**102 161,07**	**2 534,75**

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год составит 286 976,68 тыс.руб.

Справочно:

Объем потерь тепловой энергии, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Заинск для филиала АО «Татэнерго» - ЗГРЭС принят в размере 30,035 тыс.Гкал, что соответствует объему потерь, учтенному в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. как долгосрочный параметр регулирования.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Заинск принят в размере 164,078 тыс.Гкал., снижение к уровню 2019 года на 2,2%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

При сохранении в 1 полугодии 2020 года тарифа, действующего на 31 декабря 2019 года тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям составят (без НДС):

- в первом полугодии 2020 года – 1 527,11 руб./Гкал – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2019 г.;
- во втором полугодии 2020 года – 2 061,38 руб./Гкал, рост к тарифу 1 полугодия – на 34,9%.

В связи с резким ростом тарифа на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, при сохранении в первом полугодии 2020 г. – тарифа, действующего на 31.12.2019 г., учитывая высокую социальную значимость, Госкомитетом совместно с АО «Татэнерго» принято решение о сдерживании роста тарифов во втором полугодии 2020 года. Тарифы составят:

- в первом полугодии 2020 года – 1 527,11 руб./Гкал – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2019 г.;
- во втором полугодии 2020 года – 1 588,19 руб./Гкал, рост к тарифу 1 полугодия – на 4 %;

В данном случае у АО «Татэнерго» образуются выпадающие доходы на 2020 год в сумме 32 248,78 тыс. руб.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию на 2020 год, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск, в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию		
	горячая	отборный пар давлением:	острый и

	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13 кг/см^2	редуцированный пар
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 527,11	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 832,53	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	1 588,19	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 905,83	-	-	-	-	-

Смета затрат на поставку тепловой энергии с коллекторов АО «Татэнерго» - РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2020 год

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)				2019 год (УТВЕРЖДЕНО)				2020 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2020 год (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)				
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение, 2020 / 2019, %*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение, 2020 /2019,%*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	*12*	13	14	15	16	*17*	18	20	22
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**1 911 016,87**	**797 602,33**	**392 113,00**	**721 301,54**	**1 819 579,75**	**788 409,51**	**304 448,54**	**726 721,71**	**1 880 749,93**	***103,4%***	**803 979,36**	**317 627,13**	**759 143,45**	**1 849 025,41**	***101,62%***	**799 749,25**	**315 479,77**	**733 796,39**
	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 435,81	1 270,05	583,16	2 582,59	5 517,37	2 389,75	777,32	2 350,31	5 647,91	*102,37%*	2 446,29	795,71	2 405,92	5 626,06	*101,97%*	2 436,82	792,63	2 396,61
	Расходы на топливо	1 398 765,81	581 765,93	293 008,26	523 991,63	1 418 745,27	604 864,72	248 967,46	564 913,08	1 463 208,12	*103,13%*	619 567,26	255 116,51	588 524,36	1 439 444,91	*101,46%*	618 621,67	254 417,69	566 405,54
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	164 603,84	70 056,04	32 167,35	62 380,45	175 829,38	92 079,67	19 191,45	64 558,26	180 787,37	*102,82%*	86 779,12	25 061,23	68 947,02	177 040,36	*100,69%*	85 031,31	24 547,14	67 461,91
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	45 296,71	19 236,41	8 832,71	17 227,59	42 631,66	19 000,21	8 417,33	15 214,12	48 643,50	*114,10%*	23 711,47	8 710,16	16 221,87	48 547,76	*113,88%*	23 685,43	8 369,88	16 492,45
	Расходы на оплату труда	128 780,77	56 664,81	26 018,55	46 097,41	49 015,53	15 627,56	8 928,53	24 459,43	50 175,23	*102,37%*	15 997,31	9 139,78	25 038,14	49 981,13	*101,97%*	15 935,43	9 104,42	24 941,28
	Отчисления на социальные нужды	36 942,29	16 431,58	7 544,82	12 965,88	13 724,35	4 375,72	2 499,99	6 848,64	14 049,07	*102,37%*	4 479,25	2 559,14	7 010,68	13 994,72	*101,97%*	4 461,92	2 549,24	6 983,56
	Расходы на ремонт основных средств, выполняемых порядным способом	42 298,04	13 600,88	6 245,06	22 452,10	24 564,96	5 932,70	1 575,26	17 056,99	25 146,16	*102,37%*	6 073,07	1 612,53	17 460,56	25 048,88	*101,97%*	6 049,57	1 606,30	17 393,02
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 691,77	3 374,95	1 549,66	767,15	6 636,72	4 261,34	1 386,09	989,29	4 685,34	*70,60%*	2 563,91	1 176,70	944,72	4 647,00	*70,02%*	2 563,91	1 176,70	906,39
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 833,05	1 624,83	746,07	1 462,15	3 645,38	1 631,33	530,63	1 483,42	3 731,63	*102,37%*	1 669,93	543,18	1 518,52	3 717,20	*101,97%*	1 663,47	541,08	1 512,64

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)				2019 год (УТВЕРЖДЕНО)				2020 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2020 год (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)				
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение, 2020 / 2019, %*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение, 2020 /2019,%*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	*12*	13	14	15	16	*17*	18	20	22
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	60 544,86	25 896,50	11 890,79	22 757,57	67 241,38	33 635,50	10 940,67	22 665,21	68 832,31	*102,37%*	34 431,32	11 199,53	23 201,47	68 566,04	*101,97%*	34 298,12	11 156,20	23 111,71
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	73,10	40,78	18,73	13,59	221,21	98,17	68,35	54,69	210,56	*95,18%*	104,93	69,86	35,77	228,18	*103,15%*	104,93	69,86	53,39
	Расходы на обучение персонала	1 078,51	400,23	183,77	494,51	558,05	235,15	76,49	246,42	571,25	*102,37%*	240,71	78,30	252,25	569,04	*101,97%*	239,78	77,99	251,27
	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 442,06	1 042,21	478,55	921,31	42,08	14,03	14,03	14,03	2 326,22	*5528,74%*	992,93	393,98	939,30	42,08	*100,02%*	14,03	14,03	14,03
	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	15 039,96	5 869,12	2 694,90	6 475,93	11 206,43	4 263,66	1 074,94	5 867,83	12 257,32	*109,38%*	4 921,86	1 170,53	6 164,93	11 572,04	*103,26%*	4 642,85	1 056,61	5 872,58
	Налог на имущество организаций	6 130,43	2 915,73	1 338,80	1 875,90	2 604,89	1 308,22	83,06	1 213,61	3 570,93	*137,09%*	1 930,04	164,54	1 476,35	2 970,50	*114,04%*	1 687,40	64,73	1 218,36
	Земельный налог (арендная плата за землю)	8 899,37	2 950,77	1 354,90	4 593,70	8 601,54	2 955,45	991,88	4 654,21	8 686,39	*100,99%*	2 991,81	1 005,99	4 688,59	8 601,54	*100,00%*	2 955,45	991,88	4 654,21
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**94,98**	**40,03**	**18,38**	**36,56**	**123,04**	**41,72**	**13,57**	**67,76**	**125,96**	***102,4%***	**42,70**	**13,89**	**69,36**	**125,47**	***101,97%***	**42,54**	**13,84**	**69,09**
	Расходы на услуги банков	94,98	40,03	18,38	36,56	169,19	41,72	13,57	67,76	125,96	*74,45%*	42,70	13,89	69,36	125,47	*74,16%*	42,54	13,84	69,09

№ п/п	Показатели	2018 год (ФАКТ)				2019 год (УТВЕРЖДЕНО)				2020 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2020 год (КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ)				
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение, 2020 / 2019, %*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	*Отклонение, 2020 /2019,%*	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	*12*	13	14	15	16	*17*	18	20	22
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**29 586,48**	**12 206,03**	**5 604,60**	**11 775,85**	**18 107,18**	**8 004,50**	**3 092,03**	**7 010,65**	**21 799,71**	***120,4%***	**9 738,12**	**3 779,72**	**8 281,87**	**181 779,52**	***1020, 48%***	**170 744,50**	**3 452,81**	**7 582,21**
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)										*#ДЕЛ/0!*				161 895,00		161 895,00		
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1 386,50	709,57	325,81	351,11	655,72	234,94	76,38	344,40	1 487,76	*226,89%*	799,82	310,44	377,50	519,84	*79,28 %*	253,09	116,21	150,54
	Прочие расходы	28 199,99	11 496,46	5 278,78	11 424,74	17 451,47	7 769,56	3 015,65	6 666,25	20 311,95	*116,39%*	8 938,30	3 469,28	7 904,37	19 364,68	*110,96%*	8 596,41	3 336,60	7 431,67
IV.	**Налог на прибыль**	**7 396,62**	**3 051,51**	**1 401,15**	**2 943,96**	**4 526,80**	**2 001,13**	**773,01**	**1 752,66**	**5 449,93**	***120,4%***	**2 434,53**	**944,93**	**2 070,47**	**45 444,88**	***1032 %***	**42 686,13**	**863,20**	**1 895,55**
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**														**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**																		
VII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**1 948 094,95**	**812 899,90**	**399 137,13**	**736 057,92**	**1 842 336,78**	**798 456,85**	**308 327,15**	**735 552,78**	**1 908 125,53**	***103,6%***	**816 194,71**	**322 365,67**	**769 565,15**	**2 076 375,28**	***112,7 %***	**1 013 222,42**	**319 809,63**	**743 343,24**
	Корректировка за счет фактической НВВ											***-7 086,84***	***6 095,43***	***13 039,90***	**4 592,34**		***-10 001,43***	***5 701,56***	***8 892,21***
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)					*13 969,60*	*-2 449,93*	*11 602,88*	*4 816,65*						***-13 927,33***		***-7 192,85***	***-8 463,22***	***1 728,75***
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года														***18 519,67***		***-2 808,58***	***14 164,78***	***7 163,47***
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**1 948 094,95**	**812 899,90**	**399 137,13**	**736 57,92**	**1 856 06,38**	**796 006,92**	**319 930,03**	**740 369,43**	**1 920 174,02**	***104,2%***	**809 107,87**	**328 461,09**	**782 605,06**	**2 080 967,62**	***113 %***	**1 003 220,9**	**325 511,19**	**752 235,45**

Реестр неподконтрольных расходов по РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2020 год

№№ п.п.	Наименование	РК Горки			РК Азино			РК Савиново		
		2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировка)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировка)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировка)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8 832,71	8 417,33	8 369,88	19 236,41	19 000,21	23 685,43	17 227,59	15 214,12	16 492,45
2	Отчисления на социальные нужды	7 544,82	2 499,99	2 549,24	16 431,58	4 375,72	4 461,92	12 965,88	6 848,64	6 983,56
3	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	9,33	0,00	0,00	20,32	0,00	0,00	18,56	0,00	0,00
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 549,66	1 386,09	1 176,70	3 374,95	4 261,34	2 563,91	767,15	989,29	906,39
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 192,17	1 157,31	1 140,50	6 952,11	4 375,86	4 761,81	7 410,83	5 936,54	5 939,99
5.1	*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	18,73	68,35	69,86	40,78	98,17	104,93	13,59	54,69	53,39
5.2	*Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль*	478,55	14,03	14,03	1 042,21	14,03	14,03	921,31	14,03	14,03
5.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	2 694,90	1 074,94	1 056,61	5 869,12	4 263,66	4 642,85	6 475,93	5 867,83	5 872,58
	ИТОГО	**21 128,70**	**13 460,72**	**13 236,31**	**46 015,38**	**32 013,13**	**35 473,08**	**38 390,01**	**28 988,59**	**30 322,40**
2	Налог на прибыль	1 401,15	773,01	863,20	3 051,51	2 001,13	42 686,13	2 943,96	1 752,66	1 895,55
3	**Итого неподконтрольных расходов**	**22 529,85**	**14 233,73**	**14 009,51**	**49 066,89**	**34 014,25**	**78 159,20**	**41 333,98**	**30 741,25**	**32 217,95**

Приложение 3

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2020 год

		РК Горки			РК Азино			РК Савиново		
		2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировка)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировка)	2018 год (факт)	2019 год (утверждено)	2020 год (корректировка)
1	Расходы на топливо	293 008,26	248 967,46	254 417,69	581 765,93	604 864,72	618 621,67	523 991,63	564 913,08	566 405,54
2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	32 167,35	19 191,45	24 547,14	70 056,04	92 079,67	85 031,31	62 380,45	64 558,26	67 461,91
ИТОГО		**325 175,61**	**268 158,92**	**278 964,84**	**651 821,96**	**696 944,39**	**703 652,98**	**586 818,86**	**629 471,34**	**633 867,45**

Приложение 4

Расчет расходов на топливо по РК «Горки», РК «Азино», РК «Савиново» на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Горки	Азино
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	**Полезный отпуск электроэнергии в сеть**	**млн.кВтч**	**0,00**	**0,00**
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	366,6210	943,4790
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,53	0,28
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,14	0,03
9	**Отпуск теплоэнергии в сеть**	**тыс.Гкал**	**366,0920**	**943,2040**
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00
12	**Расход усл. топлива на пр-во э/э**	**тыс.тут**	**0,00**	**0,00**
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	366,62	943,48
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	**153,50**	**149,71**
15	**Итого расход усл. топлива на пр-во т/э**	**тыс.тут**	**56,28**	**141,25**
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	56,28	141,25
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	**РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА**	тыс.тут	56,28	141,25
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	56,28	141,25
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	56,28	141,25
18.5	на производство т/э	тыс.тут	56,28	141,25
19	**ДОЛЯ**	%	100,00000	100,00000
19.1	уголь всего, в том числе:	%	**0,00**	0,00
19.2	мазут	%	**0,00**	**0,00**
19.3	газ всего, в том числе:	%	**100,00**	**100,00**
19.3.1	Газ лимитный	%	**100,00**	**100,00**
20	**ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ**			
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17
21	**РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	48,08	120,82
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	48,08	120,82
22	**ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**			
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Горки	Азино
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 414,17	4 410,20
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 414,17	4 410,20
23	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА**	тыс.руб	212 224,67	532 830,48
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	212 224,67	532 830,48
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	212 224,67	532 830,48
23.5	на производство т/э	тыс.руб	212 224,67	532 830,48
24	**СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	212 224,67	532 830,48
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	212 224,67	532 830,48
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	212 224,67	532 830,48
25	**ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ**			
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	877,59	606,20
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	877,59	606,20
26	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	42 193,02	73 240,35
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	42 193,02	73 240,35
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	42 193,02	73 240,35
26.5	на производство т/э	тыс.руб	42 193,02	73 240,35
27	**СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА**	тыс.руб	42 193,02	73 240,35
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	42 193,02	73 240,35
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	42 193,02	73 240,35
28	**СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	тыс.руб	254 417,69	606 070,83
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	254 417,69	606 070,83
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	254 417,69	606 070,83
28.5	на производство т/э	тыс.руб	254 417,69	606 070,83
29	**ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**	руб/тут	4 520,90	4 290,91
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 520,90	4 290,91
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 520,90	4 290,91
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 520,90	4 290,91
30	**ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ**			
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 291,77	5 016,40
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 291,77	5 016,40
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	694,96	642,57
32	К выработки 1 полугодия		0,55	0,53
33	К выработки 2 полугодия		0,45	0,47

Приложение 5

Смета затрат на передачу тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – на 2020 год

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ с учетом бесхозяйных сетей	2019 год УТВЕРЖДЕНО с учетом бесхозяйных сетей	в том числе арендная плата	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАИИ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	2020 год ГКРТТ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ КТС	2020 год ГКРТТ бесхозяйные сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**1 912 885,83**	**1 789 336,77**	**574 064,54**	**1 880 376,08**	**105,1%**	**1 877 327,96**	**3 048,12**	**1 851 447,18**	**103,5%**	**1 848 458,34**	**2 988,84**
1.1	Расходы на сырьё и материалы	32 232,27	33 719,08		35 178,08	104,3%	35 082,81	95,27	35 041,99	103,9%	34 947,08	94,90
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	62 324,06	75 845,14		61 482,04	81,1%	61 314,38	167,67	60 300,76	79,5%	60 136,32	164,45
1.3	Расходы на холодную воду	868,27	19,59		20,48	104,6%	20,43	0,06	20,48	104,6%	20,43	0,06
1.4	Расходы на теплоноситель	129 941,72	79 704,45		79 981,57	100,35%	79 763,45	218,12	65 568,49	82,26%	65 389,68	178,81
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	41 771,22	55 692,07	454 416,14	580 003,95	1041,4%	580 003,95	0,00	571 920,11	1026,9%	571 920,11	
1.6	Оплата труда	457 446,72	458 188,09		478 013,68	104,3%	476 719,06	1 294,61	476 164,35	103,9%	474 874,75	1 289,61
1.7	Отчисления на социальные нужды	136 870,58	128 292,67		133 843,83	104,3%	133 481,34	362,49	133 326,02	103,9%	132 964,93	361,09
1.8	Ремонт основных средств, выполняемй подрядным способом	382 555,36	253 289,43		264 249,15	104,3%	263 533,48	715,67	263 226,83	103,9%	262 513,93	712,90
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 807,43	2 362,15		3 050,04	129,1%	3 041,72	8,32	666,75	28,2%	664,93	1,82

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ с учетом бесхозяйных сетей	2019 год УТВЕРЖДЕНО с учетом бесхозяйных сетей	в том числе арендная плата	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАИИ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	2020 год ГКРТТ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ КТС	2020 год ГКРТТ бесхозяйные сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	5 611,66	6 527,76		6 810,21	104,3%	6 791,77	18,44	6 783,86	103,9%	6 765,49	18,37
1.10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	58 047,69	57 049,11		59 517,60	104,3%	59 356,41	161,19	59 287,34	103,9%	59 126,77	160,57
1.11	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	21,60	150,38		54,22	36,1%	54,07	0,15	54,22	36,1%	54,07	0,15
1.12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	576 357,71	616 509,62		41 175,35	6,7%	41 175,35	0,00	41 440,44	6,7%	41 440,44	

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ с учетом бесхозяйных сетей	2019 год УТВЕРЖДЕНО с учетом бесхозяйных сетей	в том числе арендная плата	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАИИ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	2020 год ГКРТТ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ КТС	2020 год ГКРТТ бесхозяйные сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.13	Расходы на служебные командировки	232,86	149,58		156,05	104,3%	155,63	0,42	155,45	103,9%	155,03	0,42
1.14	Расходы на обучение персонала	1 781,96	1 200,25		1 252,18	104,3%	1 248,79	3,39	1 247,33	103,9%	1 243,96	3,38
1.15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	835,63	827,61		849,15	102,60%	846,83	2,32	849,15	102,6%	846,83	2,32
1.16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	23 179,08	19 809,79	119 648,40	134 738,50	680,2%	134 738,50	0,00	135 393,61	683,5%	135 393,61	0,00
1.16.1	Налог на имущество организаций	21 121,53	17 630,98	103 783,36	117 600,92	667,0%	117 600,92	0,00	119 162,30	675,9%	119 162,30	
1.16.2	Земельный налог (арендная плата за землю)	1 879,65	2 114,89	15 235,88	16 332,00	772,2%	16 332,00	0,00	16 111,87	761,8%	16 111,87	
1.16.3	Транспортный налог	177,90	63,92	629,16	805,58	1260,3%	805,58	0,00	119,44	186,8%	119,44	
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**212,80**	**150,13**	**0,00**	**156,62**	**104,3%**	**156,62**	**0,00**	**156,01**	**103,9%**	**156,01**	**0,00**
2.1	Расходы на услуги банков	212,80	150,13		156,62	104,3%	156,62	0,00	156,01	103,9%	156,01	
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**21 229,56**	**376 263,65**		**378 969,80**	**100,7%**	**378 969,80**	**0,00**	**254 037,58**	**67,5%**	**254 037,58**	**0,00**
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)		357 603,00		357 603,00	100,0%	357 603,00	0,00	234 348,00	68%	234 348,00	
2.2	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2 968,10	504,07		3 210,19	636,8%	3 210,19	0,00	1 532,96	304,1%	1 532,96	
2.3	Прочие расходы	18 261,47	18 156,58		18 156,62	100,0%	18 156,62	0,00	18 156,62	100,0%	18 156,62	

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ с учетом бесхозяйных сетей	2019 год УТВЕРЖДЕНО с учетом бесхозяйных сетей	в том числе арендная плата	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАИИ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	2020 год ГКРТТ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ КТС	2020 год ГКРТТ бесхозяйные сети
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
IV.	**Налог на прибыль**	**5 307,39**	**94 065,91**	**0,00**	**94 742,45**	**100,7%**	**94 742,45**	**0,00**	**63 509,39**	**68%**	**63 509,39**	**0,00**
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	**#ДЕЛ/0!**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**0,00**	**-89 522,02**		**-23 708,51**	**26,5%**	**-23 708,51**	**0,00**	**-23 708,51**	**26,5%**	**-23 708,51**	
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**1 939 635,58**	**2 170 294,44**	**574 064,54**	**2 330 536,45**	**107,4%**	**2 327 488,33**	**3 048,12**	**2 145 441,66**	***99%***	**2 142 452,82**	**2 988,84**
	Корректировка, учитывающая отклонение фактических параметров от параметров, принятых при установлении тарифов		***69 576,78***		***114 454,46***				***68 299,63***			
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)								***-33 249,77***			
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года								***101 549,39***			
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**		**2 239 871,22**		**2 444 990,91**	***109,2%***			**2 213 741,29**	***98,83%***		

Приложение 6

Реестр неподконтрольных расходов филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на 2020 год

№ п. п.	Нименование	2018 год ФАКТ			2019 год УТВЕРЖДЕНО					2020 год КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ				
		2018 год ФАКТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети с учетом бесхозяйных сетей(передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	41 821,17	41 771,22	49,94	55 692,07	55 692,07	55 692,07		0,00	571 920,11	571 920,11	571 920,11		
2	Отчисления на социальные нужды	157 386,75	136 870,58	20 516,17	142 386,05	128 292,67	127 952,62	340,05	14 093,38	147 697,04	133 326,02	132 964,93	361,09	14 371,021
3	Арендная плата,лизинговый платеж	576 357,71	576 357,71		616 509,62	616 509,62	616 509,62			41 440,44	41 440,44	41 440,44		
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 807,43	2 807,43			2 362,15	2 355,89	6,26		666,75	666,75	664,93	1,82	
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	24 036,31	24 036,31	0,00	20 787,78	20 787,78	20 785,12	2,67	0,00	136 296,97	136 296,97	136 294,51	2,46	0,00
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	21,60	*21,60*		*150,38*	*150,38*	*149,90*	*0,47*	*0,00*	*54,22*	*54,22*	*54,07*	*0,15*	
	расходы на обязательное страхование	*835,63*	*835,63*		*827,61*	*827,61*	*825,42*	*2,19*	*0,00*	*849,15*	*849,15*	*846,83*	*2,32*	
	иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)	*23 179,08*	*23 179,08*		*19 809,79*	*19 809,79*	*19 809,79*	*0,00*	*0,00*	*135 393,61*	*135 393,61*	*135 393,61*		
6	Расходы по сомнительным долгам	30 914,41		*30 914,41*	0,00									
	ИТОГО	**833 323,78**	**781 843,25**	**51 480,52**	**835 375,52**	**823 644,29**	**823 295,32**	**348,97**	**14 093,38**	**898 021,31**	**883 650,29**	**883 284,92**	**365,37**	**14 371,02**

2	Налог на прибыль	5 307,4	5 307,39		94 065,9	94 065,9	94 065,91			63 509,4	63 509,4	63 509,39	0,00	
3	Выпадающие доходы / экономия средств				-89 522,0	-89 522,0	-89 522,02			-23 708,5	-23 708,5	-23 708,51		
4	**Итого неподконтрольных расходов**	**838 631,17**	**787 150,64**	**51 480,52**	**839 919,41**	**828 188,18**	**827 839,21**	**348,97**	**14 093,38**	**937 155,45**	**923 451,17**	**923 085,80**	**365,37**	**14 371,02**

Приложение 7

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по филиалу АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на 2020 год

№ п. п.	Наименование ресурса	2018 год ФАКТ			2019 год УТВЕРЖДЕНО					2020 год КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ				
		Филиал ОАО "ГК"-Казнские тепловые сети с учетом бесхозяйных сетей (передача ТЭ+сбыт ТЭ)	Филиал ОАО "ГК"-Казнские тепловые сети с учетом бесхозяйных сетей (передача ТЭ)	Филиал ОАО "ГК"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"-Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*		*7*		*8*	*6*		*7*		*8*
1	Расходы на топливо	-			-					-				
2	Расходы на электрическую энергию	63 246,29	62 324,06	922,2	75 845,14	75 845,14	75 644,11	201,03	-	60 300,76	60 300,76	60 136,32	164,45	-
3	Расходы на тепловую энергию	-			-					-				
4	Расходы на холодную воду	868,27	868,27		19,59	19,59	19,53	0,05	-	20,48	20,48	20,43	0,06	-
5	Расходы на теплоноситель	129 941,72	129 941,72	-	79 704,45	79 704,45	79 493,19	211,26	-	65 568,49	65 568,49	65 389,68	178,81	-
ИТОГО		**194 056,29**	**193 134,06**	**922,2**	**155 569,18**	**155 569,18**	**155 156,83**	**412,35**	**-**	**125 889,74**	**125 889,74**	**125 546,42**	**343,31**	**-**

Приложение 8

Смета затрат на передачу тепловой энергии Набережночелнинскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» на 2020 год

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ (с учетом бесхозяйных сетей)	2019 год УТВЕРЖДЕНО (с учетом бесхозяйных сетей)	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение, % (2020 /2019 утв)	2019 год ГКРТТ (с учетом бесхозяйных сетей)	Отклонение, % (2020/2019 утв)
		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**1 205 390,40**	**1 099 573,91**	**1 118 175,83**	**101,7%**	**1 081 579,69**	**98,4%**
1.1	Расходы на сырьё и материалы	9 881,98	10 697,99	11 270,23	105,3%	11 216,09	104,8%
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	77 797,11	87 028,13	83 007,32	95,4%	84 650,73	97,3%
1.3	Расходы на теплоноситель	36 033,77	23 336,18	26 529,97	113,7%	25 085,99	107,5%
1.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	336 548,23	313 011,98	297 563,29	95,1%	265 244,30	84,7%
1.5	Оплата труда	262 004,99	252 112,59	265 598,32	105,3%	264 322,41	104,8%
1.6	Отчисления на социальные нужды	78 952,80	70 591,53	74 367,53	105,3%	74 010,27	104,84%
1.7	Ремонт основных средств	221 118,11	158 123,17	166 581,32	105,3%	165 781,08	104,8%
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	186,66	224,21	322,42	143,8%	299,83	133,7%
1.8	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	55 930,35	57 915,00	61 012,93	105,3%	60 719,83	104,8%

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ (с учетом бесхозяйных сетей)	2019 год УТВЕРЖДЕНО (с учетом бесхозяйных сетей)	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение, % (2020 /2019 утв)	2019 год ГКРТТ (с учетом бесхозяйных сетей)	Отклонение, % (2020/2019 утв)
		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.9	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	58 115,50	60 540,45	63 778,81	105,3%	63 472,42	104,8%
1.10	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	107,19	175,80	135,73	77,2%	135,73	77,2%
1.11	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	14 949,47	16 396,53	14 633,48	89,2%	14 977,40	91,3%
1.12	Расходы на служебные командировки	284,25	58,78	61,93	105,3%	61,63	104,8%
1.13	Расходы на обучение персонала	1 565,41	1 165,90	1 228,26	105,3%	1 222,36	104,8%
1.14	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7,70	7,65	7,65	100,0%	7,65	100,0%
1.15	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	51 906,89	48 188,01	52 076,63	108,1%	50 371,97	104,5%
1.16	Налог на имущество организаций	51 906,89	43 632,02	47 486,97	108,8%	46 704,99	107,0%
1.17	Земельный налог (арендная плата за землю)		4 555,99	4 589,66		3 666,97	
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**16,53**	**74,55**	**78,54**	**105,3%**	**78,24**	**104,9%**
2.1	Расходы на услуги банков	16,53	74,55	78,54	105,3%	78,24	104,9%
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**14 734,70**	**122 126,18**	**124 404,16**	**101,9%**	**13 288,99**	**10,9%**
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	109 442,00	109 442,00	100,0%	296 211,48	0,0%
3.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2 788,70	738,18	3 016,16	408,6%	1 342,99	181,9%
3.2	Прочие расходы	11 946,00	11 946,00	11 946,00	100,0%	11 946,00	100,0%
IV.	**Налог на прибыль**	**3 683,68**	**30 531,54**	**31 101,04**	**101,9%**	**77 375,12**	**55,2%**
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**0,00**	**-36 926,30**	**-26 543,60**	**71,9%**	**-26 543,60**	**71,9%**
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**1 223 825,30**	**1 215 379,88**	**1 247 215,98**	**102,6%**	**1 441 989,92**	**93,7%**

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ (с учетом бесхозяйных сетей)	2019 год УТВЕРЖДЕНО (с учетом бесхозяйных сетей)	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение, % (2020 /2019 утв)	2019 год ГКРТТ (с учетом бесхозяйных сетей)	Отклонение, % (2020/2019 утв)
		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Корректировка, учитывающая отклонение фактических параметров от параметров, учтенных при установлении тарифов		**3 480,65**	***-48 545,69***		***-55 689,67***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)					***-60 960,99***	
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года					***5 271,33***	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**		**1 218 860,54**	**1 198 670,29**	**98,6%**	**1 386 300,25**	**88,9%**

Приложение 9

Реестр неподконтрольных расходов филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские теепловые сети на 2020 год

№ п. п.	Нименование	2018 год ФАКТ			2019 год УТВЕРЖДЕНО				2020 год ГКРТТ		
		АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети с учетом бесхозяйных сетей (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	336 656,22	336 548,23	107,99	313 011,98	313 011,98			265 244,30	265 244,30	
2	Отчисления на социальные нужды	90 816,46	78 952,80	11 863,66	78 808,15	70 525,23	66,29	8 216,62	82 388,77	74 010,27	8 378,49
	Арендная плата,лизинговый платеж	14 949,47	14 949,47		16 396,53	16 396,53			14 977,40	14 977,40	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		186,66		224,21	223,99	0,21		299,83	299,83	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	52 021,78	52 021,78	0,00	48 371,47	48 371,29	0,17	0,00	50 515,34	50 515,34	0,00

1.4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*107,19*	*107,19*		*175,80*	*175,64*	*0,17*	*0,00*	*135,73*	*135,73*	*0,00*
1.4.2	*расходы на обязательное страхование*	*7,70*	*7,70*		*7,65*	*7,64*	*0,01*	*0,00*	*7,65*	*7,65*	*0,00*
1.4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*51 906,89*	*51 906,89*		*48 188,01*	*48 188,01*	*0,00*	*0,00*	*50 371,97*	*50 371,97*	*0,00*
3	Расходы по сомнительным долгам			*415,58*	*0,00*			*0,00*			*0,00*
	ИТОГО	**494 443,92**	**482 658,93**	**12 387,23**	**456 812,33**	**448 529,03**	**66,67**	**8 216,62**	**413 425,64**	**405 047,15**	**8 378,49**
2	Налог на прибыль	3 683,7	3 683,68		30 531,54	30 531,54	0,00		77 375,12	77 375,12	
3	Выпадающие доходы				-36 926,3	-36 926,30			-26 543,6	-26 543,60	
4	**Итого неподконтрольных расходов**	**498 127,59**	**486 342,60**	**12 387,23**	**450 417,57**	**442 134,28**	**66,67**	**8 216,62**	**464 257,16**	**455 878,66**	**8 378,49**

Приложение 10

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети на 2020 год

№ п. п.	Наименование ресурса	2018 год ФАКТ			2019 год УТВЕРЖДЕНО				2020 год ГКРТТ		
		АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети с учетом бесхозяйных сетей (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*		*8*	*6*	*7*	*8*
1	Расходы на топливо	-			-				-		
2	Расходы на электрическую энергию	77 797,1	77 797,1	-	87 028,1	86 946,4	81,7	-	84 650,7	84 650,7	-
3	Расходы на тепловую энергию	-		-	-			-	-		-
4	Расходы на холодную воду	-		-	-	-	-	-	-	-	-

5	Расходы на теплоноситель	36 033,8	36 033,8	-	23 336,2	23 314,26	21,91	-	25 085,99	25 085,99	-
ИТОГО		**113 830,88**	**113 830,88**	**-**	**110 364,31**	**110 260,67**	**103,64**	**-**	**109 736,72**	**109 736,72**	

Приложение 11

Смета затрат на передачу тепловой энергии филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети – на 2020 год

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ГКРТТ - НКТС	2020 год ГКРТТ - бесхозяные сети	Отклонение, 2020/2019,%
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**333 171,91**	**324 747,04**	**329 557,46**	**329 464,50**	**92,96**	**101,5%**	**333 550,38**	**333 456,95**	**93,44**	***102,7%***
1.1	Расходы на сырьё и материалы	3 459,05	4 445,87	4 586,06	4 584,51	1,54	103,2%	4 568,31	4 566,78	1,54	*102,8%*
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	92 048,51	103 951,67	99 951,31	99 917,81	33,50	96,2%	99 951,31	99 917,81	33,50	*96,2%*
1.3	Расходы на холодную воду	136,77	0,00	148,54	148,49	0,05		148,54	148,49	0,05	

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ГКРТТ - НКТС	2020 год ГКРТТ - бесхозяные сети	Отклонение, 2020/2019,%
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4	Расходы на теплоноситель	11 048,32	13 012,58	12 501,10	12 496,91	4,19	96,1%	14 564,20	14 559,32	4,88	*111,9%*
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	26 532,61	28 910,41	30 829,24	30 829,24	0,00	106,6%	34 450,01	34 450,01		*119,2%*
1.6	Оплата труда	66 226,49	48 525,22	50 055,35	50 038,53	16,82	103,2%	49 861,71	49 844,95	16,76	*102,8%*
1.7	Отчисления на социальные нужды	20 270,90	13 587,06	14 015,50	14 010,79	4,71	103,2%	13 961,28	13 956,59	4,69	*102,8%*
1.8	Ремонт основных средств	54 009,90	59 597,80	61 477,07	61 456,41	20,66	103,2%	61 239,25	61 218,67	20,58	*102,8%*
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	37,09	34,68	39,89	39,87	0,013	115,0%	37,09	37,08	0,01	*107,0%*
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	18 550,17	17 067,58	17 605,77	17 599,85	5,92	103,2%	17 537,66	17 531,77	5,89	*102,8%*
1.10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и	18 735,64	15 537,23	16 027,16	16 021,77	5,39	103,2%	15 965,16	15 959,79	5,37	*102,8%*

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ГКРТТ - НКТС	2020 год ГКРТТ - бесхозяные сети	Отклонение, 2020/2019,%
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	консультационных услуг										
1.11	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	37,61	122,18	57,87	57,85	0,02	47,4%	57,87	57,85	0,02	*47,4%*
1.12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	2 145,04	676,40	2 178,42	2 178,42	0,00	322,1%	676,40	676,40		*100,0%*
1.13	Расходы на служебные командировки	29,79	20,94	21,60	21,594	0,007	103,2%	21,52	21,51	0,01	*102,8%*
1.14	Расходы на обучение персонала	409,26	413,08	426,11	425,97	0,14	103,2%	424,46	424,32	0,14	*102,8%*
1.15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	7,61	7,65	7,65	7,65	0,00	100,0%	7,65	7,65		*100,0%*
1.16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	19 487,14	18 836,69	19 628,83	19 628,83	0,00	104,2%	20 077,96	20 077,96	0,00	*106,6%*

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ГКРТТ - НКТС	2020 год ГКРТТ - бесхозяные сети	Отклонение, 2020/2019,%
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
1.16.1	Налог на имущество организаций	19 487,14	2 907,39	3 538,30	3 538,30		121,7%	4 148,66	4 148,66		*142,7%*
1.16.2	Земельный налог (арендная плата за землю)		15 929,31	16 090,53	16 090,53		101,0%	15 929,31	15 929,31		*100,0%*
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**26,20**	**51,67**	**53,30**	**53,30**	**0,00**	**103,2%**	**53,09**	**53,09**	**0,00**	***102,8%***
2.1	Расходы на услуги банков	26,20	51,67	53,30	53,30		103,2%	53,09	53,09	0,00	*102,8%*
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**853,84**	**49 318,78**	**49 923,48**	**49 923,48**	**0,00**	**101,2%**	**391,98**	**391,98**	**0,00**	***0,8%***
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)		49 000,00	49 000,00	49 000,00		100,0%	0,00			
3.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	853,84	318,78	923,48	923,48		289,7%	391,98	391,98		*123,0%*
3.2	Прочие расходы		0,00	0,00				0,00			
IV.	**Налог на прибыль**	**213,46**	**12 329,70**	**12 480,87**	**12 480,87**	**0,00**	**101,2%**	**98,00**	**98,00**	**0,00**	***0,8%***
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**			0,00				0,00	0,00		
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**		-38 111,87	-37 335,93	-37 335,93		98,0%	-62 660,98	-62 660,98		
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**334 265,41**	**348 335,32**	**354 679,19**	**354 586,22**	**92,96**	**101,8%**	**271 432,47**	**271 432,47**	**93,44**	***77,9%***
	Корректировка за счет фактической НВВ		***34 802,43***	***40 265,62***	***40 265,62***			***68 768,53***			
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально		***43 112,95***					*3 385,72*			

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2020 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ с учетом бесхозяйных сетей	2020 год ГКРТТ - НКТС	2020 год ГКРТТ - бесхозяные сети	Отклонение, 2020/2019,%
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
	отпуску ТЭ)										
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года		***-8 310,52***					*65 382,82*			
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**		**383 137,74**	**394 944,81**	**394 851,85**	**103,1%**	**113,4%**	**340 201,00**			***88,8%***

Приложение 12

Реестр неподконтрольных расходов филала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети на 2020 год

№ п. п.	Нименование	2018 год Факт			2019 год утверждено					2020 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
		2018 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2020 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2020 - НКТС	2020 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	26 603,99	26 532,61	71,38	28 910,41	28 910,41	28 910,41		0,00	34 450,01	34 450,01	34 450,01	0,00	
2	Отчисления на социальные нужды	27 206,39	20 270,90	6 935,49	19 585,85	13 586,87	13 582,46	4,41	5 998,99	20 078,45	13 961,28	13 956,59	4,69	6 117,17
	Арендная плата,лизинговый платеж	2 145,04	2 145,04		676,40	676,40	676,40	0,00		676,40	676,40	676,40	0,00	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		37,09			34,68	34,68				37,09	37,08	0,01	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	19 532,36	19 532,36		18 966,52	18 966,52	18 966,48	0,04	0,00	20 143,49	20 143,49	20 143,47	0,02	0,00
1.4.1	*плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*	*37,61*	*37,61*		*122,18*	*122,18*	*122,13*	*0,04*	*0,00*	*57,87*	*57,87*	*57,85*	*0,02*	

№ п. п.	Наименование	2018 год Факт			2019 год утверждено					2020 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
		2018 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго" - Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2020 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2020 - НКТС	2020 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1.4.2	*расходы на обязательное страхование*	*7,61*	*7,61*		*7,65*	*7,65*	*7,65*	*0,00*	*0,00*	*7,65*	*7,65*	*7,65*	*0,00*	
1.4.3	*иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)*	*19 487,14*	*19 487,14*		*18 836,69*	*18 836,69*	*18 836,69*	*0,00*	*0,00*	*20 077,96*	*20 077,96*	*20 077,96*	*0,00*	
	Расходы по сомнительным долгам													
	ИТОГО	**75 487,77**	**68 518,00**	**7 006,87**	**68 139,18**	**62 174,87**	**62 170,43**	**4,45**	**5 998,99**	**75 348,34**	**69 268,27**	**69 263,54**	**4,72**	**6 117,17**
2	Налог на прибыль	213,5	213,46		12 329,7	12 329,70	12 329,70			98,00	98,00	98,00	0,00	
4	Выпадающие доходы / экономия средств	0,0			-38 111,9	-38 111,87	-38 111,87			-62 661,0	-62 660,98	-62 660,98		
5	**Итого неподконтрольных расходов**	**75 701,23**	**68 731,46**	**7 006,87**	**42 357,01**	**36 392,70**	**36 388,25**	**4,45**	**5 998,99**	**12 785,36**	**6 705,28**	**6 700,56**	**4,72**	**6 117,17**

Приложение 13

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по филиалу АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети на 2020 год

№ п. п.	Наименование ресурса	2018 год факт			2019 год утверждено					2020 ГКРТТ				
		2017 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2020 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"-Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*			*8*	*6*	*7*			*8*
1	Расходы на топливо	-			-					-				
2	Расходы на электрическую энергию	92 048,5	92 048,5		103 951,67	103 951,67	103 916,47	35,20	-	99 951,31	99 951,31	99 917,81	33,50	-
3	Расходы на тепловую энергию	-			-	-				-				
4	Расходы на холодную воду	136,8	136,8		-	-	-	-	-	148,54	148,54	148,49	0,05	-
5	Расходы на теплоноситель	11 048,3	11 048,3	-	13 012,58	13 012,58	13 008,18	4,41	-	14 564,20	14 564,20	14 559,32	4,88	-
ИТОГО		**103 233,6**	**103 233,6**	**-**	**116 964,25**	**116 964,25**	**116 924,65**	**39,61**	**-**	**114 664,04**	**114 664,04**	**114 625,61**	**38,43**	**-**

Приложение 14

Смета затрат на передачу тепловой энергии участком тепловых сетей Заинской ГРЭС – филиалом АО «Татэнерго» на 2020 год

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**66 440,76**	**70 060,52**	**67 988,14**	**97,0%**	**67 114,09**	**95,8%**
1.1	Расходы на сырьё и материалы	688,99	1 660,08	1 641,25	98,9%	1 634,90	98,5%
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5 680,54	6 638,20	6 161,71	92,8%	6 060,22	91,3%
1.3	Расходы на холодную воду	85,51	191,77	90,16	47,0%	90,16	47,0%
1.4	Расходы на теплоноситель	3 419,99	2 053,16	1 883,51	91,7%	2 106,65	102,6%
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	16,90	2 013,38	9 581,42	475,9%	9 031,08	448,6%
1.6	Оплата труда	16 416,23	17 389,14	17 191,84	98,9%	17 125,33	98,5%
1.7	Отчисления на социальные нужды	5 089,44	4 868,96	4 813,71	98,9%	4 795,09	98,5%
1.8	Ремонт основных средств	21 850,06	22 838,99	22 579,86	98,9%	22 492,51	98,5%
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	158,17	144,97	173,98	120,0%	161,79	111,6%
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3 904,39	3 526,81	3 486,80	98,9%	3 473,31	98,5%
1.10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	871,98	93,27	92,21	98,9%	91,85	98,5%
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение			0,00			

№ п/п	Наименование	2018 год ФАКТ	2019 год УТВЕРЖДЕНО	2020 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)	2020 год ГКРТТ	Отклонение, % (2020 кор/2019 утв)
1	2	3	4	5	6	7	8
	отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов						
1.11	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	8 197,55	8 595,81	240,31	2,8%	0,00	0,0%
1.12	Расходы на служебные командировки		0,96	0,95	98,87%	0,95	98,5%
1.13	Расходы на обучение персонала	55,00	44,38	43,87	98,87%	43,70	98,5%
1.14	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		0,64	0,54	84,6%	0,54	84,6%
1.15	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	6,01	0,00	6,00	#ДЕЛ/0!	6,00	#ДЕЛ/0!
1.15.1	Налог на имущество организаций	0,01		0,00	#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!
1.15.2	Транспортный налог	6,00		6,00		6,00	
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**#ДЕЛ/0!**	**0,00**	**#ДЕЛ/0!**
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**			**0,00**			
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)			0,00			
IV.	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**	
V.	**Расчётная предпринимательская прибыль**			**0,00**			
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**		**-5 934,63**	**-37 656,69**	**634,5%**		**0,0%**
VII.	**Необходимая валовая выручка**	**66 440,76**	**64 125,89**	**30 331,45**	**47,3%**	**67 114,09**	**104,7%**
	Корректировка за счет фактической НВВ		**22 264,62**	**33 028,37**		**35 046,97**	
	- в т.ч. корректировка по факту 2018 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)		8 217,71			*23 241,60*	
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года		14 046,91			*11 805,37*	
VIII.	**Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ**	**66 440,76**	**86 390,51**	**63 359,82**	**98,8%**	**102 161,07**	**118,3%**

Приложение 15

Реестр неподконтрольных расходов учтка тепловых сетей Заинской ГРЭС на 2020 год

№ п. п.	Нименование	2018 год ФАКТ			2019 год УТВЕРЖДЕНО			2020 год ГКРТТ		
		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	18,46	16,90	1,56	2 013,38	2 013,38	0,00	9 031,08	9 031,08	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	5 404,65	5 089,44	315,21	5 349,20	4 868,96	480,24	5 284,80	4 795,09	489,70
3	Арендная плата,лизинговый платеж	8 197,55	8 197,55		8 595,81	8 595,81		0,00	0,00	
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		158,17			144,97			161,79	
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,01	6,01	0,00	0,64	0,64	0,00	6,54	6,54	0,00
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	*0,00*			*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	расходы на обязательное страхование	*0,00*	*0,00*		*0,64*	*0,64*	*0,00*	*0,54*	*0,54*	*0,00*
	иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)	*6,01*	*6,01*		*0,00*	*0,00*	*0,00*	*6,00*	*6,00*	*0,00*
	Расходы по сомнительным долгам			*780,13*						
	ИТОГО	**13 626,68**	**13 468,07**	**1 096,90**	**15 959,03**	**15 623,76**	**480,24**	**14 322,42**	**13 994,51**	**489,70**
6	Налог на прибыль	0,0	0,00		0,0	0,00		0,0	0,00	

7	Выпадающие доходы	0,0	0,00	0,00	-5 934,6	-5 934,63	0,00	0,0	0,00	0,00
8	**Итого неподконтрольных расходов**	**13 626,68**	**13 468,07**	**1 096,90**	**10 024,40**	**9 689,13**	**480,24**	**14 322,42**	**13 994,51**	**489,70**

Приложение 16

Расходы на приобретение энергетических ресурсов участка тепловых сетей Заинской ГРЭС на 2020 год

№ п. п.	Наименование ресурса	2018 год ФАКТ			2019 год УТВЕРЖДЕНО			2020 год ГКРТТ		
		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*6*	*7*	*8*
1	Расходы на топливо	-			-			-		
2	Расходы на электрическую энергию	5 680,5	5 680,5		6 638,20	6 638,20		6 060,22	6 060,22	
3	Расходы на тепловую энергию	-			-			-		
4	Расходы на холодную воду	85,5	85,5		191,77	191,77	-	90,16	90,16	-
5	Расходы на теплоноситель	3 420,0	3 420,0	-	2 053,16	2 053,16	-	2 106,65	2 106,65	-
ИТОГО		**9 186,0**	**9 186,0**	-	**8 883,13**	**8 883,13**	-	**8 257,03**	**8 257,03**	**-**

Пояснительная записка к проектам постановлений «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2020 год»

В соответствии с частью 9 статьи 32 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения могут быть установлены в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Порядок установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду определен Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Заключение
по вопросу установления розничных цен на сжиженный газ,
реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд,
на 2020 год

ООО «Газпром трансгаз Казань» не обратилось за установлением розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2020 год в связи с ежегодным снижением спроса со стороны населения на сжиженный газ.

На 2019 год объем реализации сжиженного газа в соответствии с распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан от 08.12.2018 от 3318-р, рассчитанный по нормативам потребления сжиженного газа, составляет 7,392 тонн из расчета 14 населенных пунктов, в которых 44 домовладений являются потребителями баллонного газа.

Планируемое потребление газа населением в 2020 году продолжит снижаться ориентировочно до 1,2 т в год (53 баллона) по 7 муниципальным районам.

Однако снижение объемов реализации сжиженного газа не приводит к пропорциональному снижению эксплуатационных затрат в связи с необходимостью содержания в полном объеме существующей материальной базы. Обеспечение нужд населения Республики Татарстан в бытовом сжиженном газе предусмотрено через ГНП р.ц. Пестрецы. Реализация сжиженного газа населению продолжает оставаться убыточным видом деятельности для ООО «Газпром трансгаз Казань». За последние три года убыток от содержания ГНП составил 5,7 млн.руб.

Госкомитетом розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению Республики Татарстан для бытовых нужд, на 2019 год установлены в следующих размерах (с учетом НДС):

С 1 января:

- 29,08 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа;
- 33,69 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа.

С 1 июля:

- 29,49 руб. за 1 килограмм без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа;
- 34,17 руб. за 1 килограмм с учетом стоимости транспортных расходов по доставке газа.

Приказом ФАС России от 07.08.2019 г. № 1072/19 утверждены Методические указания по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд. Согласно п.14 Методических указаний розничные цены устанавливаются без доставки до потребителя (без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа).

С учетом необходимости социальной поддержки населения республики, проживающего в населенных пунктах, необеспеченных природным газом, Госкомитетом предложено проиндексировать розничные цены на сжиженный газ без учета стоимости транспортных расходов на 2020 год в соответствии с

Прогнозом социально-экономического развития РФ и установить в следующем размере

С 1 января:

- 29,49 руб. за 1 килограмм (с учетом НДС) без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа (без роста к уровню 2 полугодия 2019 года);

С 1 июля:

- 30,37 руб. за 1 килограмм (с учетом НДС) без учета стоимости транспортных расходов по доставке газа (с ростом на 3% к уровню 1 полугодия 2020 года).

Заключение
о плате за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе холодного водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «РСК»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «РСК» (далее – ООО «РСК») от 9.12.2019 № 1086-исх по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РСК» с величиной подключаемой нагрузки 325,65 $м^3$/сутки.

Почтовый адрес ООО «РСК» - 420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Зинина, д.10, офис 401. Генеральный директор – Хафизов Ильнар Рифатович.

Срок подключения Объекта – 31 декабря 2019 года.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее - Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Для осуществления подключения Объекта к централизованным системам холодного водоснабжения, ООО «РСК» необходимо выполнить:

- строительство сетей водоснабжения диаметром 110 мм общей протяженностью 39 м;

- строительство сетей водоснабжения диаметром 160 мм общей протяженностью 977 м.

- строительство 4-х колодцев диаметром 1500 мм, 5 колодцев диаметром 2000 мм, 1 водопроводной камеры.

В соответствии с расчетом, представленным ООО «РСК», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РСК» составляет 9 439 760,00 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 21 710,00 руб.;

- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов водоснабжения – 7 534 440,00 руб.;

- налог на прибыль – 1 883 610,00 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы ООО «РСК» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоснабжения составляют 21 710,00 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда - 16 275,38 руб.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во чел.	Кол-во часов всего	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата за всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x5*
1.	Ведущий инженер СЭИС	1	16	389,67	6 234,76
2.	Ведущий инженер-сметчик	1	4	389,67	1 558,69
3.	Начальник ПЭО	1	4	712,69	2 850,76
4.	Водитель УАЗ	1	8	232,01	1 856,07
	ИТОГО:	**4**	**32**		**12 500,29**

Отчисления на социальные нужды составят:

12 500,29 х 30,2% = 3 775,09 руб.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта принято по предложению организации, так как не превышает время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом исключены затраты на оплату труда ведущего инженера сметчика, так как подготовка укрупненного расчета стоимости подключения не относится к мероприятиям, необходимым для по подключения данного Объекта.

Заработная плата начальника ПЭО, ведущего инженера СЭИС, водителя УАЗ скорректирована согласно заработной плате, указанной в представленном штатном расписании организации.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во чел.	Кол-во часов всего	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата за всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x5*
1.	Ведущий инженер СЭИС	1	16	173,55	2 776,80
2.	Начальник ПЭО	1	4	277,92	1 111,68
3.	Водитель УАЗ	1	8	92,64	741,12
	ИТОГО:	**3**	**28**		**4 629,60**

Отчисления на социальные нужды составят:
4 629,60 х 30,2% = 1 398,14 руб.

Таким образом, затраты на оплату труда Госкомитетом приняты в размере 6 027,74 рублей.

1.2. Транспортные расходы по предложению организации составляют 1 091,00 рублей.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x 5*
1.	УАЗ 290510	1	8	136,38	**1 091,00**

Время эксплуатации автомобиля принято по предложению организации, так как не превышает среднее время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом стоимость эксплуатации транспорта, задействованного при подключении объектов к системе водоснабжения, принята по предложению организации.

Учитывая изложенное, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение) объектов водоснабжения, Госкомитетом приняты по предложению ООО «РСК», исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию, в размере 7 118,74 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда – 4 629,60 руб.;

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 1 398,14 руб.;
- транспортные расходы – 1 091,00 руб.

2. Строительство сетей водоснабжения.

ООО «РСК» представило локальный ресурсный сметный расчет на строительство сетей водоснабжения диаметром 110 мм и 160 мм.

Госкомитетом проведен анализ представленной проектно-сметной документации и проведены следующие корректировки:

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ, в результате которого скорректирован объем разрабатываемого вручную грунта с 260,61 куб.м до 171,97 куб.м, объем разрабатываемого в отвал грунта с 8 296,41 куб.м до 5 732,204 куб.м, объем разрабатываемого грунта с погрузкой в автомобили-самосвалы с 1 028,88 куб.м до 357,92 куб.м, объем песка с 556,53 куб.м до 263,69 куб.м, объем грунта, необходимый для обратной засыпки траншеи и объем уплотняемого грунта принят исходя из объема грунта разработанного в отвал.

Госкомитетом скорректирован объем работ по монтажу и демонтажу установки ГНБ с 4 шт. до 1 шт., также скорректирован объем работ по заделке битумом и прядью концов футляра с 5 ед. до 2 ед, объем работ по укладке трубопроводом методом ГНБ скорректирован с 126 м до 96 м.

Госкомитетом исключены затраты на производство работ в стесненных условиях в размере 224 151,0 руб, так как не обеспечивается выполнение 3 факторов характеризующих стесненные условия.

Госкомитетом исключен коэффициент на временные здания и сооружения - 1,2%, как необоснованный, также исключен объем работ по подвешиванию коробов подземных коммуникаций.

Общая сумма корректировок Госкомитетом составила – 700 895,50 рублей (с учетом непредвиденных затрат - 2%, зимнего удорожания - 3,3% корректировка составила - 738 505,55 руб.)

Госкомитетом исключены затраты за паспортизацию сетей водоснабжения 123 724, 00 руб., так как ООО «РСК» не представлены обосновывающие материалы. Госкомитетом затраты на БТИ приняты по объекту-аналогу в размере 15 338,98 руб (без учета НДС).

Стоимость строительства сетей с учетом корректировок Госкомитета по локальному ресурсному сметному расчету составила 6 348 161,89 руб. С учетом затрат на паспортизацию - 6 363 500,87 руб. или 6 263,29 руб./п.м.

Госкомитетом был произведен расчет стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-14-2017. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 5 761 114,14 руб. или 5 670,40 руб./м. Таким образом, стоимость

строительства сетей водоснабжения Госкомитетом принята на уровне, не превышающем укрупненные сметные нормативы в размере 5 761 114,14 руб.

Таблица. Расчет итоговых затрат

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение ООО «РСК»	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	21 710,00	14 591,26	7 118,74
2.	Расходы на строительство сетей водоснабжения	7 534 440,00	1 773 325,86	5 761 114,14
3.	Налог на прибыль	1 883 610,00	443 331,46	1 440 278,54
4.	Итого плата за подключение	9 439 760,00	2 231 248,58	7 208 511,42

Таким образом, размер НВВ на подключение указанного Объекта составит – 7 208 511,42 руб.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РСК» с величиной подключаемой нагрузки 325,65 $м^3$/сутки в размере 7 208 511,42 руб. (без учета НДС).

2. ООО «РСК» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Заключение
о плате за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» к централизованной системе водоотведения Общества с ограниченной ответственностью «РСК»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Общества с ограниченной ответственностью «РСК» (далее – ООО «РСК») № 1088-исх от 9.12.2019 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» (далее – Объект) к централизованной системе водоотведения ООО «РСК» с величиной подключаемой нагрузки 325,65 м^3/сутки.

Почтовый адрес ООО «РСК» - 420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Зинина, д.10, офис 401. Генеральный директор – Хафизов Ильнар Рифатович.

Срок подключения Объекта – 31 декабря 2019 года.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее - Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Для осуществления подключения Объекта к централизованным системам водоотведения ООО «РСК» необходимо выполнить:

- строительство сетей водоотведения диаметром 160 мм общей протяженностью 370,5 м.;

- строительство сетей водоотведения диаметром 225 мм общей протяженностью 720 м. , в том числе методом ГНБ - 72 м и устройство 4 футляров протяженностью 81 м. (для ГНБ протяженностью 69 м, 1 футляр открытым способом 12 м);

- строительство сетей водоотведения диаметром 315 мм общей протяженностью 43 м., с устройством футляра протяженностью 10 м;

- строительство 28 колодцев диаметром 1000 мм;

- строительство 9 колодцев диаметром 1500 мм.

В соответствии с расчетом, представленным ООО «РСК», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованной системе водоотведения ООО «РСК» составляет 10 940 160,00 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 21 710,00 руб.;

- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов водоснабжения – 8 734 760,00 руб.;

- налог на прибыль – 2 183 690,0 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы ООО «РСК» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения составляют 121 710,00 руб., в т.ч.:

1.1. Затраты на оплату труда - 16 275,37 руб.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во чел.	Кол-во часов всего	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата за всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x5*
1.	Ведущий инженер СЭИС	1	16	389,67	6 234,76
2.	Ведущий инженер-сметчик	1	4	389,67	1 558,69
3.	Начальник ПЭО	1	4	712,69	2 850,76
4.	Водитель УАЗ	1	8	232,01	1 856,07
	ИТОГО:	**4**	**32**		**12 500,29**

Отчисления на социальные нужды составят: 12 500,29 х 30,2% = 3 775,09 руб.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта принято по предложению организации, так как не превышает время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом исключены затраты на оплату труда ведущего инженера сметчика, так как подготовка укрупненного расчета стоимости подключения не относится к мероприятиям, необходимым для по подключения данного Объекта.

Заработная плата начальника ПЭО, ведущего инженера СЭИС, водителя УАЗ скорректирована согласно заработной плате, указанной в представленном штатном расписании организации.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во чел.	Кол-во часов всего	Заработная плата за 1 час, руб.	Заработная плата за всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x5*
1.	Ведущий инженер СЭИС	1	16	173,55	2 776,80
2.	Начальник ПЭО	1	4	277,92	1 111,68
3.	Водитель УАЗ	1	8	92,64	741,12
	ИТОГО:	**3**	**28**		**4 629,60**

Отчисления на социальные нужды составят:

4 629,60 х 30,2% = 1 398,10 руб.

Таким образом, затраты на оплату труда Госкомитетом приняты в размере 6 027,74 рублей.

1.2. Транспортные расходы по предложению организации составляют 1 091,00 рублей.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x 5*
1.	УАЗ 290510	1	8	136,38	**1 091,00**

Время эксплуатации автомобиля принято по предложению организации, так как не превышает среднее время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Госкомитетом стоимость эксплуатации транспорта, задействованного при подключении объектов к системе водоотведения, принята по предложению организации.

Учитывая изложенное, расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение) объектов водоотведения Госкомитетом приняты исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию, в размере 7 118,70 рублей из расчета:

- затраты на оплату труда – 4 629,60 руб.;

- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 1 398,10 руб.;
- транспортные расходы – 1 091,00 руб.

2. Плановые расходы ООО «РСК» на строительство сетей водоотведения.

ООО «РСК» представило локальный ресурсный сметный расчет на строительство сетей водоотведения диаметром 160 мм, 225 мм и 315 мм со строительством колодцев.

Госкомитетом проведен анализ представленной проектно-сметной документации и проведены следующие корректировки:

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ, в результате которого скорректирован объем разрабатываемого вручную грунта с 253,56 куб.м до 189,24 куб.м, объем разрабатываемого в отвал грунта 5 821,45 куб.м, объем разрабатываемого грунта с погрузкой в автомобили-самосвалы с 5 050,32 куб.м до 487,09 куб.м, объем песка с 1197,94 куб.м до 385,34 куб.м, объем грунта необходимый для обратной засыпки траншеи с 7 986,39 куб.м до 5 821,45 куб.м, объем уплотняемого грунта скорректирован с 8 355,76 куб.м до 5 821,45 куб.м,.

Госкомитетом скорректирована протяженность трубопровода диаметром 500 мм с 98,98 до 84,84 м, согласно продольному профилю.

Госкомитетом исключены затраты на производство работ в стесненных условиях в размере 324 925,0 руб, так как не обеспечивается выполнение 3 факторов характеризующих стесненные условия.

Госкомитетом исключен коэффициент на временные здания и сооружения - 1,2%, как необоснованный, также исключен объем работ по подвешиванию коробов подземных коммуникаций.

Общая сумма корректировок Госкомитетом составила – 1 462 262,18 рублей (с учетом непредвиденных затрат - 2%, зимнего удорожания - 3,4% корректировка составила - 1 542 218,67 руб.)

Госкомитетом исключены затраты за паспортизацию сетей водоотведения 114 531,00 руб., так как ООО «РСК» не представлены обосновывающие материалы. Госкомитетом затраты на БТИ приняты по объекту-аналогу в размере 15 338,98 руб (без учета НДС).

Стоимость строительства сетей с учетом корректировок Госкомитета по локальному ресурсному сметному расчету составила 6 633 099,60 руб. С учетом затрат на паспортизацию - 6 648 438,58 руб. или 5 865,41 руб./п.м.

Госкомитетом был произведен расчет стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-14-2017. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 7 033 339,43 руб. или 6 204,98 руб./м. Таким образом, стоимость

строительства сетей водоснабжения Госкомитетом принята на уровне, не превышающем укрупненные сметные нормативы в размере 6 648 438,58 руб.

Таблица. Расчет итоговых затрат

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение ООО "РСК"	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	21 710,00	14 591,26	7 118,74
2.	Расходы на строительство сетей водоотведения	8 734 760,00	2 086 321,42	6 648 438,58
3.	Налог на прибыль	2 183 690,0	521 580,35	1 662 109,65
4.	Итого плата за подключение	10 940 160,00	2 622 493,03	8 317 666,97

Таким образом, размер НВВ на подключение указанного Объекта составит – 8 317 666,97 руб.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «ТСИ» - «Жилые дома №1,2 жилого комплекса «Радужный-2» Зеленодольского муниципального района РТ» с величиной подключаемой нагрузки 325,65 $м^3$/сутки в размере 8 317 666,97 руб. (без учета НДС).

2. ООО «РСК» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.