

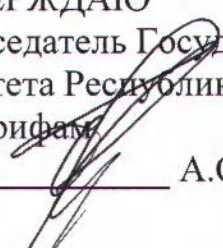


15.03.2019

г. Казань

№ 1-ПР

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам

  
\_\_\_\_\_ А.С.Груничев

**ПРОТОКОЛ**  
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» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

Павлов С.В., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан;

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

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

представили свое мнение в письменной форме:

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

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

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

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Валеева Г.Р., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Харин М.Г., и.о. начальника юридического отдела;

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

от Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан:

Титова Л.М., начальник отдела энергоэнергетики;

от ГБУ «Управление по обеспечению рационального использования качества топливно-энергетических ресурсов Республики Татарстан:

Гаптраупов Р.А., начальник отдела энергосбережения и энергоаудита;

от ОАО «Сетевая компания»:

Галимова Э.И., экономист 1 категории;

Нигомаев Р.А., инженер ОПП;

Чечков В.А., заместитель директора ОТП;

от ОАО «ТГК-16»:

Дорофеева Е.В., начальник отдела тарифной политики;

от АО «Татэнерго»:

Борисова Т.Е., начальник планово-экономического управления;

Винокурова А.Ю., начальник отдела конкурсных закупок;

Савинова О.Н., начальник правового управления.

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16»

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

2. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.10.2018 № 6-169/тп «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2019 год»

*Выступающий – И.Х.Шакирзянова*

### 1. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

### Решили:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16» с заявленной мощностью 3,11 МВт на уровне напряжения 220 кВ в размере 19,708 тыс. рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

### 2. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.10.2018 № 6-169/тп «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2019 год» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.10.2018 № 6-169/тп «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.10.2018 № 6-169/тп «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2019 год» следующие изменения:

в пункте 1:

слово «приложению» заменить словами «приложению 1»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети 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 2 к настоящему постановлению.»;

нумерационный заголовок приложения изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 26.10.2018 № 6-169/тп»;

дополнить приложением вторым следующего содержания:

«Приложение 2 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 26.10.2018 № 6-169/тп»

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети 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 <sub>1</sub> )	3,532
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/час при наличии технической возможности подключения, (П <sub>2,1</sub> ), 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	2 917,623
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	-
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/час при наличии технической возможности подключения (П <sub>2.2</sub> )	-
4	Налог на прибыль	-»

Протокол вела



О.А.Шарафутдинова

Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 15.03.2019 № 1-пр

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»  
существующего объекта по производству электрической энергии  
Открытого акционерного общества «ТГК-16»,  
с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым  
при технологическом присоединении

тыс. рублей (без учета НДС), в ценах 2019 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором, а также проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	19,708
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», включая разработку сетевой организацией проектной документации	-
3.	Итого плата за технологическое присоединение	19,708

Лист согласования  
к протоколу заседания Правления  
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам  
от 15.03.2019 № 1-пр

Первый заместитель председателя



А.Л.Штром

Начальник отдела регулирования и контроля  
платы за технологическое присоединение



И.Х.Шакирзянова

## **Заключение**

### **о плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16»**

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам рассмотрел обращение ОАО «Сетевая компания» по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16» (далее-Объект) с максимальной мощностью 3,11 МВт на уровне напряжения 220 кВ.

Почтовый адрес заявителя: 423800, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-западная, д.1.

Генеральный директор – Галеев Эдуард Геннадьевич.

Месторасположение объекта: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Северо-Западная, д.1.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 18.02.2019 №101т-17/2кт-842/4кт были приняты документы для установления платы за технологическое присоединение Объекта к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания».

ОАО «Сетевая компания» для установления платы за технологическое присоединение Объекта представило следующие документы:

- однолинейную схему присоединения энергопринимающих устройств;
- технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»;
- проект договора об осуществлении технологического присоединения.

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

В соответствии с подпунктом 3 пункта 7 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), по обращению сетевой организации Госкомитетом утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям объектов по производству электрической энергии.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ОАО «Сетевая компания».



При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее-Правила технологического присоединения);
- Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

### **Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.**

Данное технологическое присоединение обусловлено увеличением установленной (максимальной) мощности существующего объекта по производству электрической энергии ОАО «ТГК-16» (ГТУ Казанская ТЭЦ-3) на 3,11 МВт, с увеличением суммарной установленной (максимальной) мощности существующего объекта по производству электрической энергии Казанской ТЭЦ-3 с 786,49 МВт до 789,6 МВт.

Согласно техническим условиям, выданным ОАО «Сетевая компания», точками присоединения являются:

1. существующая КВЛ 220 кВ Казанская ТЭЦ-3 – Зеленодольская I цепь - 101,4 МВт (увеличение максимальной мощности - 0,778 МВт);
2. существующая ВЛ 220 кВ Казанская ТЭЦ-3 – Киндери I цепь - 101,4 МВт (увеличение максимальной мощности - 0,778 МВт);
3. существующая ВЛ 220 кВ Казанская ТЭЦ-3 – Киндери II цепь - 101,4 МВт (увеличение максимальной мощности - 0,778 МВт);
4. существующая КВЛ 220 кВ Казанская ТЭЦ-3 – Зеленодольская II цепь - 101,4 МВт (увеличение максимальной мощности - 0,778 МВт);
5. существующая ВЛ 110 кВ Площадка Z1 (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);

6. существующая ВЛ 110 кВ Площадка Z2 (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
7. существующая ВЛ 110 кВ Тяговая (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
8. существующая КВЛ 110 кВ Северная 1 (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
9. существующая КВЛ 110 кВ Северная 2 (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
10. существующая ВЛ 110 кВ Волна (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
11. существующая ВЛ 110 кВ Тэцевская 1 (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
12. существующая ячейка ВЛ 110 кВ Тэцевская 2 (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
13. существующая ячейка 110 кВ АТ-1 ОРУ 110 кВ ПАО «Казаньоргсинтез» (увеличение максимальной мощности - 0 МВт);
14. существующая ячейка 110 кВ АТ-2 ОРУ 110 кВ ПАО «Казаньоргсинтез» (увеличение максимальной мощности - 0 МВт).

По предложению ОАО «Сетевая компания» плата за технологическое присоединение к электрическим сетям составляет 19,708 тыс. руб.

Расчет платы выполнен в соответствии с формулой 52 Методических указаний:

$$П_{тп} = P + P_{и} \text{ (тыс. руб.)}$$

где,

P - стоимость мероприятий по подготовке и выдачи сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором, а также по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, согласно установленной стандартизированной тарифной ставке. На 2019 год стандартизированная тарифная ставка для расчёта платы на технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций по постоянной схеме электроснабжения составляет 19,708 тыс. руб./присоединение (постановление Госкомитета от 09.11.2018 №6-190/тп).

$P_{и}$  - расходы на выполнение мероприятий «последней мили». В соответствии с материалами тарифного дела и в связи с увеличением мощности существующего объекта по производству электрической энергии, выполнение мероприятий по строительству объектов «последней мили» со стороны ОАО «Сетевая компания» и ОАО «ТГК-16», не требуется.

$$\text{ПТП} = 19,708 \text{ тыс.руб} + 0 \text{ тыс.руб} = 19,708 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16» составит 19,708 тыс. руб. (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» существующего объекта по производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16» в размере 19,708 тыс. рублей в ценах 2019 года (без учета НДС).

2. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение отдельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Сетевая компания» существующего объекта по  
производству электрической энергии Открытого акционерного общества «ТГК-16»  
с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым  
при технологическом присоединении

тыс. рублей (без учета НДС), в ценах 2019 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором, а также проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	19,708
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», включая разработку сетевой организацией проектной документации	-
3.	Итого плата за технологическое присоединение	19,708

## Заключение

по внесению изменений в постановление Государственного комитета по тарифам Республики Татарстан по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиала Набережночелнинские тепловые сети

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 16.10.2018 № 6-169/тп установлена плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети (далее - филиал АО «Татэнерго») в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2019 год.

Указанным постановлением утверждена плата на создание тепловых сетей, в случае если подключаемая нагрузка:

- более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч: при подземной канальной прокладке в диапазоне диаметров 50-250 мм в размере 2 271,322 тыс.руб./Гкал/ч.

Заявитель - ООО «ТатКамСтрой» обратилось в адрес филиала АО «Татэнерго» по вопросу подключения многоэтажной жилой застройки в 63 микрорайоне г.Набережные Челны с общей присоединяемой нагрузкой 3,546 Гкал/ч. Для подключения объекта согласно материалам тарифного дела необходимо строительство сетей теплоснабжения канальным методом в диапазоне 50-250 мм.

Ставка платы в случае если подключаемая нагрузка превышает 1,5 Гкал/ч при подземной канальной прокладке в диапазоне диаметров 50-250 мм на 2019 год не установлена.

Госкомитет рассмотрел обращение филиала АО «Татэнерго» по вопросу внесения изменений в Постановление в части установления платы за подключение к системе теплоснабжения при подземной канальной прокладке в диапазоне 50-250 мм на 2019 год.

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 N 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" (вместе с "Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии,

теплоносителя"), приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Госкомитетом рассмотрен представленный филиалом АО «Татэнерго» расчет платы за подключение и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

Плановые расходы филиала АО «Татэнерго» на создание (прокладку) сетей теплоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения к сетям теплоснабжения составляют 13806572 руб., в т.ч. налог на прибыль 2 761 314 руб.

Предложение организации представлено в таблице 1:

Таблица 1

N п/п	Критерий дифференциации	2018 год			Период регулирования 2019 год		
		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	31 512,849	14,923	2 111,697	13 806,572	3,546	3 893,562
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	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-

В качестве подтверждающих материалов для расчета платы за подключение к системе теплоснабжения филиала АО «Татэнерго» представлены прайс-листы на материалы, локальные сметы на проектно-изыскательские

работы и создание тепловых сетей для подключения объекта, планируемого к подключению в 2019 г.

Согласно локальной смете для подключения многоэтажной жилой застройки в 63 микрорайоне г.Набережные Челны с общей присоединяемой нагрузкой 3,546 Гкал/ч планируется строительство тепловых сетей канальным методом прокладки диаметром 159 мм из стальных труб в пенополиуретановой изоляции протяженностью – 840 п.м. (420 м. в двухтрубном исчислении). Также запланировано строительство дренажного колодца диаметром 1000 мм – 1 шт.

Госкомитетом проведена оценка стоимости строительства тепловых сетей в расчете на 1 п.м согласно предложению организации:

Таблица 2

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Протяженность, 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	3,546	840	11 035,203	2 771,369	13 806,572	16 436

Госкомитетом проанализирована сметная документация и проведены следующие корректировки.

По локальной смете проведены следующие корректировки:

- исключены подготовительные работы, так как объект находится в зоне активной застройки. Сумма корректировки составила – 37 917 руб.;

- исключены работы по погрузке грунта, так как в расценке ФЕР01-01-013-14 учтены указанные работы (организацией предложено - 360,85 т., Госкомитетом принято – 0). Сумма корректировки составила – 8 133 руб.;

- скорректирован объем разрабатываемого грунта с погрузкой (организацией предложено - 3 123,8 м<sup>3</sup>, Госкомитетом принято – 1760 м<sup>3</sup>). Сумма корректировки составила – 41 076 руб.;

- скорректирована расценка и объем перевозки грузов (расценка ФССЦпг-03-21-01-012 заменена на расценку ФССЦпг-03-21-01-001; организацией предложено – 5809,46 т., Госкомитетом принято – 3 430 т), так как обосновывающие материалы по перевозке грузов на расстояние 12 км организацией не представлены. Расстояние перевозки принято до 1 км, согласно расстоянию перевозимого грунта аналогичными организациями по объектам находящиеся в зоне активной строительной застройки. Сумма корректировки составила – 346 585 руб.;

- скорректирован объем строительного песка для засыпки траншеи (организацией предложено – 2 997 м<sup>3</sup>, Госкомитетом принято – 257 м<sup>3</sup> для

засыпки пазух, сверх лотка 20 см). Сумма корректировки составила – 861 783 руб.;

- скорректировано количество скользящих опор (организацией предложено – 210 шт, Госкомитетом принято – 120 шт). Сумма корректировки составила – 192 427 руб.;

- скорректировано количество опорных подушек под скользящие опоры (организацией предложено – 210 шт., Госкомитетом принято – 12 шт.). Сумма корректировки составила – 19 995 руб.;

- исключены работы по гидроизоляции лотков, плит перекрытий лотков, так как указанные работы учтены в расценке ФЕР07-06-001-01. Сумма корректировки составила – 110 434 руб.;

- скорректировано количество линокрома для изоляции лотков (организацией предложено – 879,1 м<sup>2</sup>, Госкомитетом принято – 700 м<sup>2</sup>). Сумма корректировки составила – 28 264 руб.;

- исключены работы по восстановлению благоустройства (восстановление асфальта, озеленение), так как объект находится в зоне активной застройки жилого микрорайона 63. Сумма корректировки составила - 618 364 руб.;

- исключен коэффициент стесненности, так как не выполняются 3 фактора, необходимые для применения коэффициента стесненности, согласно приложению №1 примечания п.2 МДС81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации). Сумма корректировки составила – 70 485 руб.;

- из расчета платы исключен индекс-дефлятор 4,4 %, так как ставки рассчитываются на текущий период регулирования. Сумма корректировки составила – 472 168 руб.;

Общая сумма корректировки составила – 2 807 631 руб.

$(37917 + 8133 + 41076 + 346585 + 861783 + 192427 + 19995 + 110434 + 28264 + 618364 + 70485 + 472168) = 2\,807\,631$  руб.

Госкомитетом в составе ставок платы учтены расходы на проектно-изыскательские работы в сумме – 313 988 руб., на проведение экспертизы промышленной безопасности в сумме – 56 696 руб., на уплату госпошлины для регистрации объекта недвижимости в сумме – 50 275 руб., непредвиденные затраты – 2%.

Применен индекс перевода цен с базы 2001 года на 2019 год в размере 5,58 (согласно письма Минстроя России от 10.10.2018 № 41343-лс/09).



Стоимость прокладки на 1 п.м. (после корректировок Госкомитета) с учетом налога на прибыль составляет:

Таблица 3

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Протяженность, 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	3,546	840	8 276,712	2 069,178	10 345,891	12 317

Общая стоимость строительства тепловых сетей после корректировок Госкомитета составляет – 10 345 891 руб.

Таким образом, расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения составят:

Таблица 4

N п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей тыс. руб.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей. Гкал/ч	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5 = 3/4
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	10 345,891	3,546	2 917,623
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	-	-	-
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. Дополнить приложением 2 постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 26.10.2018 № 6-169/тп «Об установлении

платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2019 год», согласно приложению.

2. Акционерному обществу «Татэнерго» филиал Набережночелнинские тепловые сети обеспечить ведение отдельного учёта 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 Акционерного общества «Татэнерго» филиал  
Набережночелнинские тепловые сети в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч 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 (П1)	3,532
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/час 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	2 917,623
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	-
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/час при наличии технической возможности подключения (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-