ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ
Карла Маркса ул., д. 66, г. Казань, 420015

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ
К. Маркс ур., 66-нчы йорт, Казан шәһәре,420015

Телефон (843) 2218218, факс (843) 2366275, 2369501.E-mail:kt@tatar.ru, сайт:http://kt.tatarstan.ru

_____№_____
На № _____

Генеральному директору
АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»
В.А.Наумову

Уважаемый Вячеслав Александрович!

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) направляет Вам для руководства в работе выписку из протокола заседания Правления Госкомитета от 18.09.2024 № 19-ПР и копию постановления от 18.09.2024 № 227-190/тп-2024 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год».

Приложение: на 13 л. в 1 экз.

Врио председателя Л.В. Хабибуллина

Ганиева Г.Т.,
221-82-05

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

18.09.2024 г. Казань № 19-ПР

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

члены Правления:
Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Сапожников Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Гайфуллин Р.Э., начальник отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;
Розенталь А.Н., заместитель руководителя управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:
Казачкина Н.А., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения
Белалеева Н.Р., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;
Шавалиев Г.А., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;
Суркова И.Ю., заместитель начальника юридического отдела;
Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений.

Присутствующие:
Галявов А.Г., генеральный директор АО «РПО «Таткоммунэнерго»;
Петрова И.В., заместитель генерального директора по финансам АО «РПО «Таткоммунэнерго»;
Закиров А.Н., начальник планово-экономического отдела АО «РПО «Таткоммунэнерго»;
представители регулируемых организаций.

Повестка дня:

Блок по инициативе Госкомитета

13. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на подключение к системе теплоснабжения АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год (Бугульминский район)».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

13. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год» (экспертное заключение 2).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

Протокол оформила Солдатова Л.В.

Приложение 9 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.09.2024 № 19-ПР

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	6,097
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 ($П_{2.1}$), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	3 871,94
2.1.2	251 - 400 мм	3 202,60
2.1.3	401 - 550 мм	3 202,60
2.1.4	551 - 700 мм	3 202,60
2.1.5	701 мм и выше	3 202,60
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	5 430,38
2.2.1.2	251 - 400 мм	5 430,38
2.2.1.3	401 - 550 мм	5 430,38
2.2.1.4	551 - 700 мм	5 430,38
2.2.1.5	701 мм и выше	5 430,38
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	5 430,38
2.2.2.2	251 - 400 мм	5 430,38
2.2.2.3	401 - 550 мм	5 430,38
2.2.2.4	551 - 700 мм	5 430,38
2.2.2.5	701 мм и выше	5 430,38
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($П_{2.2}$)	12 556,65
4	Налог на прибыль	-

Заключение
по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения ресурсоснабжающей организации на 2025 год
по инициативе Госкомитета

Респурсоснабжающая организация (из перечня, приведенного в приложении 1 к настоящему заключению) осуществляет регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Республики Татарстан в 2024 году.

Предложение об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения на 2025 год в адрес Госкомитета не поступило.

Согласно подпункту «б» пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, открытие и рассмотрение дел об установлении тарифов осуществляется по инициативе органа регулирования тарифов в случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов.

В соответствии с указанной нормой федерального законодательства Госкомитетом открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения на 2025 год по инициативе Госкомитета.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения»), от 30 ноября 2021 г. № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 166 Методических указаний в целях установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки выполнен расчет расходов, включаемых в состав платы за подключение:

1) на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей;

2) на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;

3) на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей.

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 5 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:43
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Планируемая подключаемая нагрузка объектов заявителей принята в размере 1 Гкал/ч.

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1).

В Госкомитет не представлены данные ресурсоснабжающей организации о выполнении мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения без учета расходов на строительство. Указанные виды работ (калькуляция трудозатрат на выполнение мероприятий по подключению приняты исходя из средней величины нагрузки на объект по аналогичным организациям, средней величины заработной платы по отрасли за 2023 год (согласно аналитических материалов «Информация, характеризующая уровень жизни населения» подготовленных Государственным бюджетным учреждением «Центр экономических и социальных исследований Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан»), с учетом отчислений на социальные нужды и средней величины транспортных расходов.

Госкомитетом произведен расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку исходя из плановых расходов на выполнение мероприятий по подключению (без учета расходов на строительство) из калькуляции на 1 присоединение организаций-аналогов:

- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды 30,2 %;
- прочие и транспортные расходы.

Индекс потребительских цен при расчете ставок на 2025 год принят в размере 1,047 (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации от 26.04.2024)

№ п/п	Наименование должности	Кол-во час.	Часовая тарифная ставка, руб/ч	Фонд платы труда на 1 заявку, руб.
1	2	3	4	5
1	Сотрудник ресурсоснабжающей организации	8	441,38	3 531,02

Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение объектов, подготовке технических условий и выезда на место подключения принята из расчета 8 часов на объект.

Социальные отчисления рассчитаны в размере 30,2%.

Транспортные расходы приняты из расчета 3 часа эксплуатации автомобиля, стоимость 1 часа эксплуатации 500 руб. (на одно подключение).

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей с учетом средней ставки тарифа по аналогичным организациям на 2025 год составят 6 097 руб. Таким образом, ставка П1 составила 6,097 тыс.руб./Гкал/час.

2. **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей П2.1**.

В соответствии с пунктом 167 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 6 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:43

подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений пункта 172 Методических указаний. Согласно пункту 172 Методических указаний расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать стоимость, определенную с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей.

Ресурсоснабжающей организацией не представлены документы, подтверждающие расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей: заявки, сметы, проекты и схемы по заявкам.

Расходы приняты Госкомитетом исходя из экономически обоснованных затрат аналогичных теплоснабжающих организаций, учтенных при расчете тарифов на 2024 год. При расчете учтены расходы на строительство сетей теплоснабжения с применением дефлятора на 2025 год по разделу «Строительство» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 26.04.2024 – 1,045. Налог на прибыль учтен по ставке 25%.

В соответствии с пунктом 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией.

Учитывая, что плата за технологическое присоединение утверждается на основании проектных решений, предусмотренных разработанной проектно-сметной документацией, то непредвиденные расходы не могут быть учтены в составе платы (на момент утверждения платы такие расходы фактически не понесены и документально не подтверждены).

В соответствии с положениями приказа Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр под понятием «сметной прибыли», определяемой в составе сметной стоимости строительства, предполагаются средства, предназначенные для покрытия расходов подрядных организаций на развитие производства и материальное стимулирование работников и не относящиеся на себестоимость строительства. При этом размер рассматриваемых расходов не может превышать величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры.

Повторный учет одних и тех же расходов не допускается.

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 7 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:43

На основании изложенного в расчет расходов на создание тепловых сетей не приняты непредвиденные расходы и сметная прибыль в сумме 244 тыс.руб. как экономически необоснованные и не подлежащие включению в состав платы.

Таким образом, расходы на создание тепловых сетей приняты в размере 5 430,38 тыс.руб./Гкал/ч.

3. **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей П2.2**.

Расходы приняты Госкомитетом в размере 12 556,65 тыс.руб./Гкал/ч исходя из экономически обоснованных затрат аналогичных теплоснабжающих организаций, учтенных при расчете тарифов на 2025 год.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения теплоснабжающей организации в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год по инициативе Госкомитета согласно приложению 2.

2. Теплоснабжающей организации 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 октября 2012 г. № 1075.

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 8 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:43

Перечень теплоснабжающих организаций, для которых плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год устанавливается по инициативе Госкомитета

Наименование организации
Агрызский район
МУП "Управление строительства Агрызского муниципального района"
Азнакаевский район
АО "Азнакаевское предприятие тепловых сетей"
МУП "Сельхозжилсервис"
Альметьевский район
АО "Альметьевские тепловые сети"
ООО "Альтехносервис"
ООО "Тепло-ЭнергоСервис+"
Балтасинский район
МБУ "Хозяйственно-эксплуатационная служба"
Бугульминский район
АО "Бугульминское предприятие тепловых сетей"
Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"
Буинский район
АО "Буинское предприятие тепловых сетей"
Верхнеуслонский район
ООО "Газпром трангаз Казань"
Высокогорский район
АО "Высокогорские коммунальные сети"
ООО "Теплокоминвест"
ООО "Ремонтно-сервисная служба Комфорт"
Елабужский район
АО "Елабужское предприятие тепловых сетей"
ООО "КЭР-Генерация"
ООО "Алабуга Соте"
ООО "Альгазтранс-Елабуга"
АО ОЭЗ ППТ "Алабуга"
ООО "ГазТеплоАвтоматика"
Зеленодольский район
АО "Зеленодольское предприятие тепловых сетей"
ЛПУПС "Васильевский"
АО "Зеленодольский молочно-перерабатывающий комбинат"
АО "Энергоцентр Майский"
ООО "Осиновская теплоснабжающая компания"
КФУ
ООО "Нижневязовской жилкомсервис"
Камско-Устьинский район
МУП "Уют"
Кукморский район
ООО "Инженерные сети"
Лаишевский район
ООО "Ремонтно-строительная компания "Инженерные Технологии"
Лениногорский район

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 9 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:43
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Наименование организации
ООО "Лениногорские тепловые сети"
Менделеевский район
ЛПУПС "Шифалы Су - Ижминводы"
Мензелинский район
АО "Коммунальные сети Мензелинского района"
Нижнекамский район
ПАО "Нижнекамскнефтехим"
ООО "Энергошинсервис"
ООО "Нижнекамская ТЭЦ"
МКП "Водоканал"
ООО "Нижнекамский жилкомсервис"
Нурлатский район
АО "Нурлатские тепловые сети"
Пестречинский район
МКП "Пестречинские коммунальные сети"
Рыбно-Слободский район
МУП "Теплоэнергосервис"
Сабинский район
АО "Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства"
Спасский район
ООО "Спасские коммунальные сети"
Тетюшский район
АО "Тетюшское предприятие тепловых сетей"
ООО "Тукай Тепло-Газ"
Чистопольский район
ОАО "Чистопольское предприятие тепловых сетей"
ООО Производственно-коммерческая фирма "Восток-Энерго"
город Казань
ФГБОУ ВО "Казанская государственная академия ветеринарной медицины имени Н.Э.Баумана"
ФГБОУ ВО "Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н.Туполева-КАИ"
Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"
ФГБОУ ВО "Казанский национальный исследовательский технологический университет"
АО "Научно-производственное объединение "Радиоэлектроника" имени В.И.Шимко"
ООО "КАРСАР"
ООО "Казанская строительно-сервисная компания"
ФГБУ "ЦЖКУ"
ООО "Энергоресурс"
ООО "Казанский молочный комбинат"
ООО "РСК"
ООО "Теплоснабсервис"
ООО "РегНефтеТорг-7"
ПАО "Казаньоргсинтез"
ООО "ТрансЭнерго"
ООО "ТеплоЦентр"
ООО "Энергосистема"
ООО "Тепло"
ООО "Строймастер"
АО "Республиканское производственное объединение Таткоммунэнерго"
Лаишевский район
ООО "Нармонский коммунальный сервис
город Набережные Челны
ООО "УК ВМ Сервис"

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 10 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:43

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения теплоснабжающей организации в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год по инициативе Госкомитета

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	6,097
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 (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	3 871,94
2.1.2	251 - 400 мм	3 202,60
2.1.3	401 - 550 мм	3 202,60
2.1.4	551 - 700 мм	3 202,60
2.1.5	701 мм и выше	3 202,60
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	5 430,38
2.2.1.2	251 - 400 мм	5 430,38
2.2.1.3	401 - 550 мм	5 430,38
2.2.1.4	551 - 700 мм	5 430,38
2.2.1.5	701 мм и выше	5 430,38
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	5 430,38
2.2.2.2	251 - 400 мм	5 430,38
2.2.2.3	401 - 550 мм	5 430,38
2.2.2.4	551 - 700 мм	5 430,38
2.2.2.5	701 мм и выше	5 430,38
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	12 556,65
4	Налог на прибыль	-

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 11 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:43
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.09.2024 г. Казань

КАРАР

№ 227-190/тп-2024

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30 ноября 2021 г. № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.09.2024 № 19-ПР Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие

тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Плата, установленная в пункте 1 настоящего постановления, действует с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

3. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель А.С.Груничев

Приложение к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18.09.2024 № 227-190/тт-2024

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	6,097
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 ($П_{2.1}$), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	3 871,94
2.1.2	251 - 400 мм	3 202,60
2.1.3	401 - 550 мм	3 202,60
2.1.4	551 - 700 мм	3 202,60
2.1.5	701 мм и выше	3 202,60
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	5 430,38
2.2.1.2	251 - 400 мм	5 430,38
2.2.1.3	401 - 550 мм	5 430,38
2.2.1.4	551 - 700 мм	5 430,38
2.2.1.5	701 мм и выше	5 430,38
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	5 430,38
2.2.2.2	251 - 400 мм	5 430,38
2.2.2.3	401 - 550 мм	5 430,38
2.2.2.4	551 - 700 мм	5 430,38
2.2.2.5	701 мм и выше	5 430,38
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($П_{2.2}$)	12 556,65
4	Налог на прибыль	-

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Документ создан в электронной форме. № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024. Исполнитель: Ганиева Г.Т.
Страница 14 из 15. Страница создана: 26.09.2024 13:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Лист согласования к документу № ЛХ-16/5778/2024 от 26.09.2024
Инициатор согласования: Ганиева Г.Т. Старший специалист
Согласование инициировано: 26.09.2024 13:44

Лист согласования Тип согласования: **последовательное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Солдатова Л.В.		Согласовано 26.09.2024 - 18:42	-
2	Хабибуллина Л.В.		Подписано 26.09.2024 - 18:43	-