**УТВЕРЖДАЮ**

 председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 2**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

21.01.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Кулебакин С.В.** – специалист технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Цыпленкова Е.М.** – директор по доходам АО «Теплоэнерго»;

**Чайко Т.В.** – экономист АО «Теплоэнерго».

**Повестка дня:**

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

Вопрос 1 **«О закрытии тарифного дела об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке города Кемерово на 2020 год № РЭК/145-ТЭпрм-2020 от 03.12.2019»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** пояснил:

АО «Теплоэнерго» обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) с заявлением (вх. № 6045 от 20.11.2019) об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии на источниках тепловой энергии на потребительском рынке города Кемерово на 2020 год.

Было открыто тарифное дело «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке города Кемерово на 2020 год» № РЭК/145-ТЭпрм-2020 от 03.12.2019.

Для уточнения сроков фактического переключения нагрузок котельных № 27 и № 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ, РЭК был направлен запрос в Администрацию города Кемерово. В полученном ответе (вх. № 6805 от 23.12.2019) сообщается, что программа переключения котельных № 27 и № 45 на теплоисточник Кемеровская ТЭЦ согласовывается и дата переключения в предоставленных в администрацию города документах не указана.

В связи с тем, что фактического переключения потребителей котельных № 27 и № 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ на данный момент не произошло, расходы по содержанию котельных учтены в тарифах АО «Теплоэнерго» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке города Кемерово на 2020 год, эксперты не видят правовых оснований для установления платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке города Кемерово на 2020 год и предлагают закрыть дело об установлении платы.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное возражение (вх. № 241 от 21.01.2020; исх. № 77 от 21.01.2020) за подписью генерального директора АО «Теплоэнерго»
К.В. Недосекина, озвученное на заседании Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области и представленное в письменном виде (приложение № 1 к настоящему протоколу).

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Закрыть тарифное дело об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, при отсутствии потребления тепловой энергии на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго» на потребительском рынке города Кемерово на 2020 год
№ РЭК/145-ТЭпрм-2020 от 03.12.2019

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 2 **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения
АО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения на 2020 год»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения на 2020 год, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 2

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.01.2020





Приложение № 2 к протоколу № 2

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.01.2020

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения
АО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения на 2020 год**

АО «Теплоэнерго» обратилось в адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее РЭК) с заявлением от 30.08.2019 № 1711 об утверждении платы за подключение объектов заявителей к тепловым сетям АО «Теплоэнерго».

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «Теплоэнерго» являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации;
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации;
	+ Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2017. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети
	+ Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
	+ Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
	+ Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
	+ Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
	+ Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление на установление платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч к тепловым сетям АО «Теплоэнерго» от 30.08.2019 № 1711, которое содержит:

* Копия договора аренды недвижимого имущества № 16/18 от 01.10.2018.
* Копия заявки на заключение договора о подключении к системе теплоснабжения от ООО «Строй-С» вх. 1491 от 01.07.2019.
* Копия заявки на заключение договора о подключении к системе теплоснабжения от ООО СЗ «Програнд» вх. 825-э от 19.08.2019.
* Копия заявки на заключение договора о подключении к системе теплоснабжения от МП «ГорУКС» вх. 1819 от 12.08.2019.
* Расчет платы за подключение объектов заявителей к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в 2020 году, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.
* Расчет платы за подключение объектов заявителей к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в 2020 году, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности.
* Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в 2020 году.
* Копия прогноза показателей инфляции и системы цен до 2024 года.
* Копия прогноза индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 года.
* Расчет расходов (кроме расходов на оплату труда и отчислений на социальные нужды) на выполнение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в 2020 году.
* Прайс-листы на расходные материалы.
* Расчет величины отпуска электрической энергии на подготовку проекта договора о подключении к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в 2020 году.
* Обоснование потребления электроэнергии.
* Расчет средневзвешенной цены на электрическую энергию при двухставочном тарифе и уровне напряжения СН-2 за январь-июнь 2019 года.
* Копии счетов-фактур ООО «Энергосбытовая компания Кузбасса» на электрическую энергию за январь-июнь 2019 года.
* Копия договора возмездного оказания автотранспортных услуг № 21/15 от 14.07.2015 с дополнительными соглашениями.
* Схема проезда до объектов заявителей.
* Расчет расходов на оплату труда специалистов АО «Теплоэнерго» при оказании услуги подключения.
* Расчет стоимости 1 часа работы сотрудников АО «Теплоэнерго» при оказании услуги подключения.
* Расчет времени специалистов АО «Теплоэнерго» при оказании услуги по подключению к системе теплоснабжения объекта: 3-х этажный 2-х подъездный 42 квартирный жилой дом, расположенный юго-западнее здания № 7 по пер. 3-й Иланский, Заводский район г. Кемерово, подключаемой тепловой нагрузкой 0,3083 Гкал/час (заявитель ООО «Строй-С»).
* Расчет времени специалистов АО «Теплоэнерго» при оказании услуги по подключению к системе теплоснабжения объекта: многоквартирный жилой дом, расположенный по бульвару Строителей, 65А в микрорайоне Марковцева-5, подключаемой тепловой нагрузкой 0,6930 Гкал/час (заявитель ООО Специализированный Застройщик «Програнд»).
* Расчет времени специалистов АО «Теплоэнерго» при оказании услуги по подключению к системе теплоснабжения объекта: многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенным детским садом, расположенный по бульвару Строителей, 65 в микрорайоне Марковцева-5, подключаемой тепловой нагрузкой 2,1593 Гкал/час (заявитель ООО Специализированный Застройщик «Програнд»).
* Расчет времени специалистов АО «Теплоэнерго» при оказании услуги по подключению к системе теплоснабжения объекта: детский сад на 140 мест, расположенный по адресу: г. Кемерово, жилой район Ягуновский, ул. Барнаульская, 21, подключаемой тепловой нагрузкой 0,3593 Гкал/час (заявитель МП «ГорУКС»).
* Копия приказа № 341 от 31.12.2018 «О формировании резерва на оплату отпусков в 2019 году».
* Копия выписки из протокола № 1/2018 годового общего собрания акционеров АО «Теплоэнерго» за 2017 год от 16.05.2018.

Дополнительно письмом № 1741 от 05.09.2019 представлена Пояснительная записка к мероприятиям АО «Теплоэнерго» по подключению к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» объектов капитального строения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения.

**Анализ величины максимальной мощности**

**для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить:

* 3-х этажный 2-х подъездный 42 квартирный жилой дом, расположенный юго-западнее здания № 7 по пер. 3-й Иланский, Заводский район г. Кемерово, подключаемой тепловой нагрузкой 0,3083 Гкал/час (заявитель ООО «Строй-С»);
* многоквартирный жилой дом, расположенный по бульвару Строителей, 65А в микрорайоне Марковцева-5, подключаемой тепловой нагрузкой 0,6930 Гкал/час (заявитель ООО Специализированный Застройщик «Програнд»);
* многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенным детским садом, расположенный по бульвару Строителей, 65 в микрорайоне Марковцева-5, подключаемой тепловой нагрузкой 2,1593 Гкал/час (заявитель
ООО Специализированный Застройщик «Програнд»);
* детский сад на 140 мест, расположенный по адресу: г. Кемерово, жилой район Ягуновский, ул. Барнаульская, 21, подключаемой тепловой нагрузкой 0,3593 Гкал/час (заявитель МП «ГорУКС»).

Необходимость подключения подтверждается заявками на заключение договора о подключении к системе теплоснабжения.

На основе представленных в РЭК материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемыми предприятием тепловыми нагрузками объектов подключения 3,5199 Гкал/час.

**Объем капитальных вложений необходимый для подключения**

Для подключения вышеуказанных объектов заявителей выполнение капитальных вложений со стороны АО «Теплоэнерго» не требуется. Техническая возможность для подключения объектов к источникам теплоснабжения АО «Теплоэнерго» имеется.

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий по подключению объектов заявителей**

Согласно п. 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с приложением 7.1 к настоящих Методическим указаниям по формуле:

$П\_{1}=\frac{Расх\_{1}^{подключ}}{Р^{подключ}}$(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

$Расх\_{1}^{подключ}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$Р^{подключ} $- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

АО «Теплоэнерго» планирует в очередном расчетном периоде регулирования осуществить технологическе присоединения с суммарной подключаемой нагрузкой 3,5199 Гкал/ч. АО «Теплоэнерго» предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 3,5199 Гкал/час в размере 216,96 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 0,15 тыс. руб.;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - 0,78 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 97,10 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 29,32 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 89,61 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составят 61,64 тыс. руб./Гкал/ч.

Предприятием заявлены «Расходы на сырье и материалы» в сумме 0,15 тыс. руб. Данные затраты включают в себя расходы на канцелярские товары. В качестве обоснования представлен расчет и прайс-листы ООО «Волна-К» и интернет-магазина СОФТЕХ. Экспертами предлагается принять расходы в полном объеме в сумме 0,15 тыс. руб.

Предприятием заявлены «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» в размере 0,78 тыс. руб. Данные затраты включают в себя расходы электроэнергию. В качестве обоснования представлен расчет величины электрической энергии на подготовку технических условий на подключение к системе теплоснабжения. Экспертами предлагается принять расходы в полном объеме в сумме 0,78 тыс. руб.

Предприятием заявлены «Расходы на оплату труда» в сумме 97,10 тыс. руб. Предлагается включить расходы в сумме 72,91 тыс. руб. Сокращение расходов обусловлено корректировкой средней заработной платы. Расчет произведен на основе средней заработной платы работников организаций, занятых производством, передачей и распределением пара и горячей воды за январь-июль 2019 года (29 257,00 руб. в месяц; сведения Кемеровостата kemerovostat.gks.ru), с учетом ИПЦ на 2020 год 1,037 (30 339,51 руб. в месяц).

Сумма отчислений на социальные нужды предприятием заявлена 29,32 тыс. руб. Предлагается данные затраты включить в сумме 22,02 тыс. руб. (30,2% от ФОТ). Корректировка обусловлена сокращением расходов на оплату труда.

Предприятием заявлены расходы по статье «Прочие расходы» в размере 89,61 тыс. руб. Данные затраты включают в себя расходы на автотранспортные услуги. В качестве обоснования представлен договор возмездного оказания автотранспортных услуг № 21/15 от 14.07.2015 и расчет расстояний. Экспертами предлагается принять расходы в сумме 32,00 тыс. руб. Корректировка обусловлена сокращением планового числа выездов на объекты заявителей и исключением индексации стоимости автотранспортных услуг, не предусмотренной договором.

Таким образом расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) составят: 127,86 / 3,5199 = 36,32 тыс. руб./Гкал/ч.

Таблица 1 (Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго»**

| № п/п | Показатели | Ед. измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего | тыс. руб. | 216,96 | 127,86 | -89,10 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,15 | 0,15 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,78 | 0,78 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 97,10 | 72,91 | -24,19 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 29,32 | 22,02 | -7,30 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 89,61 | 32,00 | -57,61 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 89,61 | 32,00 | -57,61 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями… | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.1 | -денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.2 | -прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 3,5199 | 3,5199 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 61,64 | 36,32\* | -25,32 |

\* 127,86 / 3,5199 = 36,32

Таблица 2

**Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки**

тыс. руб./Гкал/ч

| № п/п | Наименование | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Плата за подключение объектов заявителей, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в том числе |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 61,64 | 36,32 | -25,32 |
| 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, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.1 | 50 - 250 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2 | 251 – 400 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.3 | 401 – 550 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1 | канальная прокладка | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.1 | 50 - 250 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.2 | 251 – 400 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.1.3 | 401 – 550 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2.1 | 50 - 250 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2.2 | 251 – 400 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 401 – 550 мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности**

По итогам анализа представленного АО «Теплоэнерго» предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять уровень платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения на 2020 год в размере **36,32 тыс. руб./Гкал/час.**

Приложение № 3 к протоколу № 2

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 21.01.2020

**Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Теплоэнерго» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения на 2020 год**

тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Стоимость |
| Плата за подключение объектов заявителей, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в том числе: |
| 1. | Плата за проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 36,32 |
| 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, в том числе: |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка |
| 2.1.1. | 50 - 250 мм | - |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: |
| 2.2.1. | Канальная прокладка |
| 2.2.1.1. | 50 - 250 мм | - |
| 2.2.2. | Бесканальная прокладка |
| 2.2.2.1. | 50 - 250 мм | - |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей | - |
| 4. | Налог на прибыль (Н) | - |