**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 23**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

19.05.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Кулебакин С.В., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б.,  
Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде, имеет право голоса только по вопросам №№ 1- 3 повестки заседания Правления региональной энергетической комиссии Кузбасса).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Дюбина О.В.** – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Хамзин Р.Ш.** – главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ткачев А.В.** – директор ОП ООО «Мечел-Энерго»;

**Дьяченко Н.В.** – директор по экономике и финансам ПАО «ЮК ГРЭС».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» ПС 110 кВ Щедрухинская, по индивидуальному проекту |
| 2. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ Междуреченская тяговая по индивидуальному проекту |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» |
| 4. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год |
| 5. | Об установлении ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» тарифов на услуги  по передаче тепловой энергии, теплоносителя от теплоисточника  ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемые на потребительском рынке г. Калтан, на 2020 год |

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

Вопрос 1 **«Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» ПС 110 кВ Щедрухинская, по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Кулебакин С.В. и Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» ПС 110 кВ Щедрухинская, расположенной по адресу: Кемеровская обл., ш. Космическое, Заводского района, г. Новокузнецка, земельный участок 7А, кадастровый номер земельного участка 42:30:0000000:3929, по индивидуальному согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** отметила, что в представленных материалах отсутствуют сметные расчеты, выполненные с применением сметных нормативов по объектам аналогам используемые при оценке и сравнительном анализе стоимости строительства (п.41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос **2 «Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ Междуреченская тяговая по индивидуальному проекту»**

Докладчики **Кулебакин С.В. и Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ Междуреченская тяговая (с увеличением максимальной мощности на 9 000 кВт до величины 24 538 кВт), расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Междуреченск, в районе железнодорожной станции Междуреченск, по индивидуальному проекту согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. отметила, что в представленных материалах отсутствуют сметные расчеты, выполненные с применением сметных нормативов по объектам аналогам по расходам не включаемым в плату за технологическое присоединение в размере 774,35 тыс. руб. и используемые при оценке и сравнительном анализе стоимости строительства (п.41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17).

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)**

Вопрос 3. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «Постановление Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В таблице 2 приложения № 1:

1.2.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» ставки «С2, 110 кВ» после строки

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С2, 110 кВ | Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 | 1.2.2.3.3 | 10 423 107,69 | 10 235 255,86 |

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С2, 110 кВ | Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 с ВОЛС | 1.2.2.3.3.1 | 10 748 813,80 | 10 748 813,80 |

».

1.2.2. В разделе «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:» ставки «С4, 6-10 кВ» после строки

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С4, 6-10 кВ | Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно | 3.3.3 | 1 755 541,75 | н/д |

»

дополнить разделом и строкой следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.: | | | руб./шт. | руб./шт. |
| С4, 35 кВ | Реклоузеры 35 кВ | 3.1 | 3 177 405,67 | 3 177 405,67 |

».

1.2.3. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.4. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.5. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.6. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.7. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.8. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.9. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.10. В строке «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:» столбец 2 дополнить словами «Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:», столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./шт.».

1.2.11. В строке «Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

1.2.12. В строке «Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

1.2.13. В строке «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – 5;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.** (вопрос, направленной повесткой в адрес Ассоциации «Совет рынка» не предусмотрен. Материалы не направлялись)).

Вопрос 4. **«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче  
тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям  
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ИНН 7722245108, на 2020 год согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5. **«Об установлении ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя от теплоисточника   
ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемые на потребительском рынке г. Калтан,  
на 2020 год»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ИНН 7722245108, тарифы   
   на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя   
   от теплоисточника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемые на потребительском рынке г. Калтан, на период с 20.05.2020 по 31.12.2020 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.
2. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 663 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей, присоединенных к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую   
   на потребительском рынке г. Калтан, на 2020 - 2023 годы».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Кулебакин

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» ПС 110 кВ Щедрухинская, расположенной по адресу: Кемеровская обл., ш. Космическое, Заводского района, г. Новокузнецка, земельный участок 7А, кадастровый номер земельного участка 42:30:0000000:3929, по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» на 2020 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* 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 РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Активные угли» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» (далее ТСО) заявку от 17.01.2020 №11000456936 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПС 110/35/6 кВ Щедрухинская.

В заявке указана следующая информация:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., ш. Космическое, Заводского района, г. Новокузнецка, земельный участок 7А, кадастровый номер земельного участка 42:30:0000000:3929.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 0 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 10 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 10 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения - вторая.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию 09.2021 г.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил ТП критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=6DEBC0B9BB72C6C4C5987D8D201AD66F4A1B7E23BA3FA2466AE4A7D1944294E1B35D94FABC95ECE55F593243157019D6A18E22A095BA6D40UAD6J) по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно техническим условиям (далее ТУ), согласованных филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири, для технологического присоединения объекта заявителя ПАО «МРСК Сибири» необходимо выполнить:

1. Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская.
2. Оснастить ПС 110 кВ КФЗ - 2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ - 2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками.
3. Организовать канал передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ – 2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская.
4. Оснастить устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

Согласно п. 50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937 владельцы объектов электроэнергетики и потребители, участвующие в противоаварийном управлении, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации, организуют и обеспечивают круглосуточную работу систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд и разрешений, передачи управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики, телеметрической информации о технологических режимах работы объектов диспетчеризации и иной технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, в том числе организуют наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электроэнергетики с каждым диспетчерским центром, к объектам диспетчеризации которого относятся соответствующие линии электропередачи, оборудование и устройства.

Противоаварийная автоматика - это совокупность устройств, обеспечивающих измерение и обработку параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для выявления, предотвращения развития и ликвидации аварийного режима энергосистемы.

Согласно п.28 г) Правил ТП критерием наличия технической возможности технологического присоединения является обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

Учитывая вышеизложенные условия и терминологию, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» — «Кузбассэнерго-РЭС» по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

Мероприятия, указанные в пунктах 2.1, 2.2, 2.3, выданных технических условий для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Активные угли», не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@ инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» на 2020 - 2024 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25.

Исходя из документов, представленных ТСО, можно сделать вывод об отсутствии технической возможности технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение определяется согласно Разделу V Методических указаний.

В соответствии с п. 41 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=D106A04AA6BD9A2BC4D683FC8DB364A6B7BFCD080A17B279D8DA80CC3C89E9177A4C10F0B0A15D9648E729E93975D94E76D246411DBA5686Y0V0D) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=D106A04AA6BD9A2BC4D683FC8DB364A6B7BFCD080A17B279D8DA80CC3C89E9177A4C10F0B0A15D964EE729E93975D94E76D246411DBA5686Y0V0D) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» ([подпункт «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=D106A04AA6BD9A2BC4D683FC8DB364A6B7BFCD080A17B279D8DA80CC3C89E9177A4C10F0B0A15D964EE729E93975D94E76D246411DBA5686Y0V0D) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Также, в соответствии с п. 42 Методических указаний, размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

В соответствии с поданной заявкой на технологическое присоединение необходимо строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская, а также необходимо организовать сбор и передачу телеинформации в ДС ЦУС Филиала и реализацию дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС Филиала по двум независимых каналам связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Щедрухинская до ДС ЦУС Филиала.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность составляет на 10 000 кВт технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций Филиал не заявляет.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ООО «Активные угли».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 10 000 | 10 000 | 0 |

**Объем капитальных вложений,**

**подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ТСО для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя –28 687,485 тыс. руб.

Таблица 1

Величина затрат по мероприятиям, указанным в технических условиях

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование мероприятий | Предложение ТСО,  тыс. руб. |
| 1 | Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская | 901,919 |
| 2 | Оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками. | 13 315,804 |
| 3 | Организация канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская | 14 424,033 |
| 4 | Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов. | 45,728 |
| ВСЕГО | | 28 687,485 |

Анализ величины затрат по мероприятию 1

В качестве обоснования затрат по мероприятию ТСО представила проект-аналог реконструкции участка ВJI 110 кВ, с пересчетом затрат на длину двух вновь строящихся одноцепных отпаек от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская на сумму 901,919 тыс. руб. (таблица 2).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | СМР, тыс. руб. | оборудования | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Общая стоимость, тыс. руб. |
| **1** | **Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ ЗСМК-Ерунаковская тяговая-1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская (2x0,04 км)** | | | | | | |
| 1.. | Объект аналог "Реконструкция участка ВЛ-110-23 от места ответвления на ПС 110/10 кВ «Бутунтай» до ПС 110/35/6 кВ «Акатуй» 11,215 км (в ценах 2000 г) | 11 092,605 | 0,000 | 2,606 | 305,547 | 1 580,870 | 12 981,629 |
| 1.2 | Стоимость 1 км в ценах на 01.01.2000. | 989,087 | 0,000 | 0,232 | 27,245 | 140,960 | 1 157,524 |
| 1.3 | Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ ЗСМК-Ерунаковская тяговая-1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская (одноцепные ВЛ 2x0,04 км) (в уровне цен 01.01.2000) | 79,127 | 0,000 | 0,019 | 2,180 | 11,277 | 92,602 |
| 1.4 | Перевод стоимости строительства в уровень 1 кв 2020 К ФЕР, (индексы: Письмо Минстроя №6364-ИФ/09 от 25.02.2020 Ксмр=8,81; Кпнр=21,64; Кобор=4,81; Кпроч=9,5; Письмо Минстроя №5414-ИФ/09 от 19.02.2020 Кпир=4,32) | 697,108 | 0,000 | 0,402 | 9,416 | 107,130 | 814,056 |
| 1.5 | Итого в ценах 1 кв. 2020: | 697,108 | 0,000 | 0,402 | 9,416 | 107,130 | 814,056 |
| **1.6** | **Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС** | **772,361** | **0,000** | **0,432** | **10,432** | **118,695** | **901,919** |

Расчет затрат ТСО на строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская на основании сводного сметного расчета проекта - аналога (Таблица 2)

Расчет затрат РЭК Кузбасса на строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская на основании сводного сметного расчета проекта - аналога (Таблица 3)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | СМР, тыс. руб. | оборудования | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Общая стоимость, тыс. руб. |
|  |
| 1 | Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ ЗСМК-Ерунаковская тяговая-1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская (2x0,04 км) | | | | | | |  |
| 1.. | Объект аналог "Реконструкция участка ВЛ-110-23 от места ответвления на ПС 110/10 кВ «Бутунтай» до ПС 110/35/6 кВ «Акатуй» 11,215 км (в ценах 2000 г) | 10 251,21 | 0,00 | 2,61 | 305,55 | 158,42 | 10 717,78 |  |
| 1.2 | Стоимость 1 км в ценах на 01.01.2000. | 914,06 | 0,00 | 0,23 | 27,24 | 14,13 | 955,66 |  |
| 1.3 | Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ ЗСМК-Ерунаковская тяговая-1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская (одноцепные ВЛ 2x0,04 км) (в уровне цен 01.01.2000) | 73,12 | 0,00 | 0,02 | 2,18 | 1,13 | 76,45 |  |
| 1.4 | Перевод стоимости строительства в уровень 4 кв 2019 к ФЕР, (индексы: Письмо Минстроя №51579-ДВ/09 от 31.12.2019 Ксмр=8,78; Кпнр=21,65; Письмо Минстроя №50583-ДВ/09 от 25.12.2019 Кобор=4,78; Кпроч=9,43; Письмо Минстроя №46999-ДВ/09 от 09.12.2019 Кпир=4,27; Письмо Минстроя №01-01-17/452-НБ Кэсп=5,29) | 642,04 | 0,00 | 0,40 | 9,31 | 10,66 | 662,40 |  |
| 1.5 | Итого в ценах 4 кв. 2019: | 642,04 | 0,00 | 0,40 | 9,31 | 10,66 | 662,40 |  |
| **1.6** | **Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС** | **735,07** | **0,00** | **0,46** | **10,66** | **12,20** | **758,385** |  |

Расчетная величина затрат РЭК Кузбасса на строительство двух ВЛ 110 кВ, на основании сводного сметного расчета проекта – аналога, составила 758,385 тыс. руб. (Таблица 3). Снижение затрат относительно расчета ТСО в сторону снижения составила: 143,534 = 901,919-758,385 тыс. руб. и связана с:

1. Исключением временных зданий и сооружений, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на содержание службы заказчика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
4. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В соответствии с п. 42 Методических указаний, размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Исходя из указанного эксперты РЭК Кузбасса выполнили расчет затрат на строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская с применением укрупненных нормативов цен (таблица 4).

Расчет затрат РЭК на строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская с применением укрупненных нормативов цен, тыс. руб. (Таблица 4)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | СМР, (Л1-04-1) | коэффициент, (Ц2-19) | коэффициент для Л3-Л11, О1, О2 (Ц2-42-35) | Опоры, (Л3-04-1) | Провод, (Л5-03) | ПИРы, (П3) | ДТП, (П9-13) | Кадастровые работы, (П10-01-01) | Вырубка просеки, (Б7-01) | Устройство плавки гололеда (УПГ) для ВЛ 110 кВ, (У1) | Устройство лежневых дорог (для села), (Л9) | Грозотрос, (Л6-03) | **ВСЕГО** |
|  |
|  | 1 цепь | две одноцепные ВЛ в одном коридоре | 1 цепь | 120 мм\*2 |  |
| Измеритель | 1 км |  |  | 1 км | 1 км | 1 ед. | 1 км | 100 км | 1 га | 1 ед | 1 ед. | 1 км |  |  |
| Величина измерителя | 0,08 |  |  | 0,08 | 0,08 | 1 | 0,08 | 0,0008 | 0 | 0 | 0 | 0,08 |  |  |
| Норматив цены на единицу измерителя | 2 267,00 | 1,64 | 1,05 | 1 944,00 | 503,00 | 1 042,00 | 181,00 | 2 151,00 | 30,00 | 19,40 | 6,89 | 185,00 |  |  |
| Затраты | 297,43 |  |  | 163,30 | 42,25 | 1 042,00 | 14,48 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,80 | 1 574,28 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Пересчет в цены 2018 (ИЦП-1,051) | | | | | 1 654,56 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Пересчет в цены 2019 (ИЦП-1,07) | | | | | 1 770,38 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Пересчет в цены 2020 (ИЦП-1,071) | | | | | 1 896,08 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Пересчет в цены 2021 (ИЦП-1,069) | | | | | 2 026,91 |  |

Таблица 5

Сравнительный анализ стоимости работ на строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВJI 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая - 1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская по сметным расчетам и по УНЦ, выполненных ТСО и РЭК Кузбасса

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Стоимость ТСО по сметам, тыс. руб. | Стоимость РЭК Кузбасса по сметам, тыс. руб. | Стоимость РЭК Кузбасса по УНЦ, тыс. руб. | Принято РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ ЗСМК-Ерунаковская тяговая-1, 2 до ПС 110 кВ Щедрухинская | 901,919 | 758,385 | 2 026,91 | 758,385 |

Анализ величины затрат по мероприятию 2, 3 таблицы 1

В качестве обоснования затрат по мероприятию 2 ТСО представила проект-аналог по установке автоматики ограничения перегрузки (АОПО) ВЛ 110 кВ, ПС 110 кВ Междуреченская с пересчетом затрат на мероприятие по оснащению ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ – 2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками на сумму 13 315,804 тыс. руб. (таблица 6, п. 1).

Расчетная величина затрат РЭК Кузбасса на мероприятие по оснащению ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) на основании сводного сметного расчета проекта – аналога, составила 11 643,48 тыс. руб. (таблица 7, п.1).

Снижение затрат относительно расчета ТСО в сторону снижения составила 1 672,324 = 13 315,804 – 11 643,477 тыс. руб. и связана с:

1. Исключением временных зданий и сооружений, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на содержание службы заказчика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
4. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

В качестве обоснования затрат по мероприятию 3 ТСО представила проект-аналог по установке автоматики ограничения перегрузки (АОПО) ВЛ 110 кВ, ПС 110 кВ Междуреченская с пересчетом затрат на мероприятие по организации канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ – 2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС Щедрухинская на сумму 14 424,033 тыс. руб. (таблица 6, п. 2)

Расчетная величина затрат РЭК Кузбасса на мероприятие по организации канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ – 2 – Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС Щедрухинская на основании сводного сметного расчета проекта – аналога, составила 12 554,806 тыс. руб. (таблица 7, п.2).

Снижение затрат относительно расчета ТСО в сторону снижения составила 1 869,227 = 14 424,033 – 12 554,806 тыс. руб. и связана с:

1. Исключением временных зданий и сооружений, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
3. Исключением затрат на содержание службы заказчика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
4. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Согласно представленным ТСО основным техническим характеристикам проекта для реализации на присоединениях ПС 110 кВ Щедрухинская управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2-Кузнецкая I, II цепь с отпайками, организация передачи команд будет реализована посредством высокочастотной связи, соответственно, оборудование для реализации данного мероприятия будет размещено на ПС 110 кВ КФЗ-2 и ПС 110 кВ Кузнецкая, следовательно данное мероприятие направлено на реконструкцию уже существующего электросетевого хозяйства. Также, согласно представленным документам, реконструкция ПС 220 кВ ЗСМК и ПС 110 кВ Щедрущинская будет выполняться за счет владельцев этих ПС, так как не являются объектами собственности филиала «Кузбассэнерго – РЭС».

В соответствии с разделом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Согласно абзацу 4 пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при определении источника возмещения инвестиционных затрат сетевых организаций инвестиционная составляющая на покрытие расходов, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

На основании вышеизложенного, эксперты считают невозможным включение предлагаемых филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» расходов по мероприятиям указанным в п 2. и в п.3 табл. 1 в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» (ПС 110 кВ Щедрухинская, расположенных по адресу: Кемеровская обл., ш. Космическое, Заводского района, г. Новокузнецка, земельный участок 7А, кадастровый номер земельного участка 42:30:0000000:3929) по индивидуальному проекту, вследствие возникающего противоречия с требованиями законодательства в части отнесения затрат по регулируемым видам деятельности.

Таким образом, расходы сетевой организации, связанные со строительством «последней мили», включаемые в плату за технологическое присоединение, составили **758,385** тыс. руб.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

Вместе с этим, согласно пункту 14 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, расходы на оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками, а также организация канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская следует включить в инвестиционную программу филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» в части передачи электроэнергии и учесть при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, но в размере **24 198,283** тыс. руб. Данные затраты не превышают стоимости, определенной расчетом с использованием укрупненных нормативов цен строительства, которая составляет 42 279,551 тыс. руб. Расчет сметной стоимости и расчет стоимости с использованием укрупненных нормативов цен строительства приведены в таблице 7 и таблице 8.

Расчет затрат ТСО на оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками и организацию канала передачи команд и на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская (Таблица 6)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками (п. 2.2. ТУ)** | | | | | | |
| 1.1 | проект-аналог "Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ. ПС 110 кВ Междуреченская (в уровне цен 01.01.2000)" | 57,25 | 707,33 | 0,00 | 312,08 | 86,86 | 1 163,52 |
| 1.2 | Оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) BJI 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками, (в уровне цен 01.01.2000). | 114,49 | 1 414,66 | 0,00 | 624,16 | 0,00 | 2 153,31 |
| 1.3 | Перевод стоимости строительства в уровень 1 кв 2020 К ФЕР, (индексы: Письмо Минстроя №6364-ИФ/09 от 25.02.2020 Ксмр=8,81; Кпнр=21,64; Кобор=4,81; Кпроч^б; Письмо Минстроя №5414-ИФ/09 от 19.02.2020 Кпир=4,32) | 1 008,66 | 6 663,07 | 0,00 | 2 696,35 | 1 650,34 | 12 018,42 |
| 1.4 | Итого в ценах 1 кв. 2020: | 1 008,66 | 6 663,07 | 0,00 | 2 696,35 | 1 650,34 | 12 018,42 |
| 1.5 | **Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС** | **1 117,55** | **7 382,35** | **0,00** | **2 987,42** | **1 828,49** | **13 315,80** |
| **2.** | **Организация канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская (п. 2.3. ТУ)** | | | | | | |
| 2.1 | проект-аналог "Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ. ПС 110 кВ Междуреченская (в уровне цен 01.01.2000)" | 55,11 | 831,25 | 32,24 | 65,77 | 118,62 | 1 102,99 |
| 2.2 | Организация канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО BJI 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская (в уровне цен 01.01.2000) | 110,22 | 1 662,51 | 64,48 | 131,54 | 237,23 | 2 205,97 |
| 2.3 | Перевод стоимости строительства в уровень 1 кв 2020 К ФБР, (индексы: Письмо Минстроя №6364-ИФ/09 от 25.02.2020 Ксмр=8,81; Кпнр=21,64; Кобор=4,81; Кпроч=9,5; Письмо Минстроя №5414-ИФ/09 от 19.02.2020 Кпир=4,32) | 971,02 | 7 830,42 | 1 395,28 | 568,23 | 2 253,72 | 13 018,67 |
| 2.4 | Итого в ценах 1 кв. 2020: | 971,02 | 7 830,42 | 1 395,28 | 568,23 | 2 253,72 | 13 018,67 |
| **2.5** | **Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС** | **1 075,85** | **8 675,71** | **1 545,90** | **629,57** | **2 497,00** | **14 424,03** |
| **3** | **Итого общая стоимость строительства в ценах 2021 г. (п.1 и 2)** | **2 193,39** | **16 058,06** | **1 545,90** | **3 616,99** | **4 325,49** | **27 739,84** |

Расчет затрат РЭК Кузбасса на оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками и организацию канала передачи команд и на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская (Таблица 7)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | СМР, тыс. руб. | оборудования | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Общая стоимость, тыс. руб. |
|
| 1. | Оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками (п. 2.2. ТУ) | | | | | | |
| 1.1 | проект-аналог "Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ. ПС 110 кВ Междуреченская (в уровне цен 01.01.2000)" | 53,507 | 686,730 | 0,000 | 312,078 | 0,000 | 1 052,315 |
| 1.2 | Оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) BJI 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками, (в уровне цен 01.01.2000). | 107,014 | 1 373,461 | 0,000 | 624,155 | 0,000 | 2 104,631 |
| 1.3 | Перевод стоимости строительства в уровень 4 кв 2019 к ФЕР, (индексы: Письмо Минстроя №51579-ДВ/09 от 31.12.2019 Ксмр=8,78; Кпнр=21,65; Письмо Минстроя №50583-ДВ/09 от 25.12.2019 Кобор=4,78; Кпроч=9,43; Письмо Минстроя №46999-ДВ/09 от 09.12.2019 Кпир=4,27; Письмо Минстроя №01-01-17/452-НБ Кэсп=5,29) | 939,586 | 6 565,143 | 0,000 | 2 665,143 | 0,000 | 10 169,872 |
| 1.4 | Итого в ценах 4 кв. 2019: | 939,586 | 6 565,143 | 0,000 | 2 665,143 | 0,000 | 10 169,872 |
| **1.5** | **Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС** | **1 075,731** | **7 516,426** | **0,000** | **3 051,320** | **0,000** | **11 643,477** |
| 2 | Организация канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская (п. 2.3. ТУ) | | | | | | |
| 2.1 | проект-аналог "Установка автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ. ПС 110 кВ Междуреченская (в уровне цен 01.01.2000)" | 51,511 | 807,044 | 32,238 | 65,768 | 20,595 | 977,155 |
| 2.2 | Организация канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО BJI 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская (в уровне цен 01.01.2000) | 103,021 | 1 614,087 | 64,477 | 131,535 | 41,190 | 1 954,310 |
| 2.3 | Перевод стоимости строительства в уровень 4 кв 2019 к ФЕР, (индексы: Письмо Минстроя №51579-ДВ/09 от 31.12.2019 Ксмр=8,78; Кпнр=21,65; Письмо Минстроя №50583-ДВ/09 от 25.12.2019 Кобор=4,78; Кпроч=9,43; Письмо Минстроя №46999-ДВ/09 от 09.12.2019 Кпир=4,27; Письмо Минстроя №01-01-17/452-НБ Кэсп=5,29) | 904,526 | 7 715,337 | 1 395,927 | 561,655 | 388,418 | 10 965,863 |
| 2.4 | Итого в ценах 4 кв. 2019: | 904,526 | 7 715,337 | 1 395,927 | 561,655 | 388,418 | 10 965,863 |
| **2.5** | **Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС** | **1 035,591** | **8 833,281** | **1 598,195** | **643,038** | **444,700** | **12 554,806** |
| **3** | **Итого общая стоимость строительства в ценах 2021 г. (п.1 и 2)** | **2 111,323** | **16 349,707** | **1 598,195** | **3 694,358** | **444,700** | **24 198,283** |

Расчет затрат на оснащение ПС 110 кВ КФЗ-2 микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками и организацию канала передачи команд на реализацию управляющих воздействий от устройств АОПО ВЛ 110 кВ КФЗ-2 - Кузнецкая I, II цепь с отпайками до устройств ОН на ПС 110 кВ Щедрухинская с применением укрупненных нормативов цен, тыс. руб. (Таблица 8)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Шкаф локальной ПА (64 аналоговых входа, 160 дискретных входа) А8-02 | Устройства обработки и присоединения 110(150) кВ А6-02 | УПАСК по ВОЛС (ВЧ) А8-05 | ВСЕГО |
|  |
|  |
| Измеритель | 1 ед. | 1 ед. | 1 ед. |  |  |
| Величина измерителя | 1 | 6 | 6 |  |  |
| Норматив цены на единицу измерителя | 4 170,000 | 3 354,000 | 1 424,000 |  |  |
| Затраты | 4 170,000 | 20 124,000 | 8 544,000 | 32 838,000 |  |
|  |  |  | Пересчет в цены 2018 (ИЦП-1,051) | 34 512,738 |  |
|  |  |  | Пересчет в цены 2019 (ИЦП-1,07) | 36 928,630 |  |
|  |  |  | Пересчет в цены 2020 (ИЦП-1,071) | 39 550,562 |  |
|  |  |  | Пересчет в цены 2021 (ИЦП-1,069) | 42 279,551 |  |

Анализ величины затрат по мероприятию 4

Расходы на оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов в размере 45,728 тыс. руб. эксперты предлагают не учитывать в связи с тем, что в представленных документах отсутствуют указания на непосредственное расположение аппаратуры, которую должны питать источники бесперебойного электропитания, а также на необходимость их использования. Это обусловлено тем, что АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири согласовывает ТУ в части решений, касающихся системных и режимных вопросов развития энергосистемы и не рассматривает вышеуказанные вопросы. Таким образом, эксперты не имеют возможности определить целесообразность данного мероприятия, а также планируемое место размещения источника бесперебойного электропитания.

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,140 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленному письмом от 17.03.2020 № 1.4/01/2231-исх (вх. № 1055 от 17.03.2020).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. рублей:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» ([подпункт «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,140 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 894 от 31.12.2019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» в т.ч.:

Таблица 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,140 | 11,140 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 | 4,474 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 | 6,666 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,00 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» ПС 110 кВ Щедрухинская, расположенной по адресу: Кемеровская обл., ш. Космическое, Заводского района, г. Новокузнецка, земельный участок 7А, кадастровый номер земельного участка 42:30:0000000:3929, по индивидуальному проекту в размере **769,525** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Активные угли» ПС 110 кВ Щедрухинская по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 758,385 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 758,385 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 769,525 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 10 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 24 198,283 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 3 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ Междуреченская тяговая (с увеличением максимальной мощности на 9 000 кВт до величины 24 538 кВт), расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Междуреченск, в районе железнодорожной станции Междуреченск, по индивидуальному проекту.

**Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» на 2020 год:**

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* 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 РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» ОАО «РЖД» подал в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» (далее ТСО) заявку от 09.04.2019 №11000426949 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» (ПС 110 кВ Междуреченская тяговая, расположенная по адресу: Кемеровская обл., в районе железнодорожной станции Междуреченск).

В заявке указана следующая информация:

1. Копия Акта разграничения балансовой принадлежности по ТПС «Междуреченск-тяговая».
2. Копия свидетельства о государственной регистрации права серия 42 АЛ № 721213.
3. Копия выписки из Единого государственного реестра юридических лиц.
4. Ранее присоединенная максимальная мощность – 15 538 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 9 000 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 24 538 кВт.
5. Уровень напряжения – 110 кВ.
6. Категория надежности электроснабжения: 1 категория.
7. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию 04.2021.

В дальнейшем ТСО представила дополнительные обосновывающие документы письмами от 01.11.2019 №1.4/01/10596-исх. и от 16.01.2020 №1.4/01/133-исх.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п.28 Правил ТП критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно п.50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937 владельцы объектов электроэнергетики и потребители, участвующие в противоаварийном управлении, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации, организуют и обеспечивают круглосуточную работу систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд и разрешений, передачи управляющих воздействий *противоаварийной и режимной автоматики,* телеметрической информации о технологических режимах работы объектов диспетчеризации и иной технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, в том числе организуют наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электроэнергетики с каждым диспетчерским центром, к объектам диспетчеризации которого относятся соответствующие линии электропередачи, оборудование и устройства.

Противоаварийная автоматика - это совокупность устройств, обеспечивающих измерение и обработку параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для выявления, предотвращения развития и ликвидации аварийного режима энергосистемы;

Согласно п.28 г) Правил ТП критерием наличия технической возможности технологического присоединения является обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима, энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

Учитывая вышеизложенные условия и терминологию, устройства сбора и передачи (телеметрической информации в ДС ЦУС ТСО по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

Мероприятия по техническому перевооружению электрических сетей для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД», увеличение максимальной мощности ПС 110 кВ Междуреченская тяговая до 24 538 кВт, не включены в утвержденные приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@ инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» на 2020 - 2024 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 25@.

Таким образом, исходя из документов, представленных ТСО, можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ТСО разработала технические условия.

В соответствии с п. 21 Правил ТП, при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность увеличивается на 9 МВт, технические условия для технологического присоединения электроустановок ОАО «РЖД» к электрическим сетям ТСО были согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

Согласно представленным материалам ТСО требуется выполнить следующие мероприятия:

1. Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская тяговая до ДС ЦУС ТСО (реконструкция BЛ 110 кВ Междуреченская - Междуреченская тяговая-1, 2 в части монтажа волоконно-оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос (ОКГТ)).
2. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций ТСО не заявляет.

**Анализ величины максимальной мощности**

Эксперты предлагают, при определении платы за технологическое присоединение, учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» ОАО «РЖД».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 9 000 | 9 000 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В представленным расчете размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» величина затрат на выполнение мероприятий «последней мили» составляет 904,39 тыс. руб. (Таблица 1).

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

На основании вышеуказанных требований Основ ценообразования размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» предлагается определить в **0,00** тыс. руб.

Это обусловлено тем, что выполнение мероприятий направлено на реконструкцию существующего электросетевого объекта - BЛ 110 кВ Междуреченская - Междуреченская тяговая-1, 2 в части монтажа волоконно-оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос (ОКГТ), а не строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п. 42 Методических указаний, размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, регулирующий орган в своем решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии отражает учтенные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.

Анализ величины затрат по мероприятиям, указанным в технических условиях и в расчете размера платы ТСО за технологическое присоединение

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование мероприятий | Предложение ТСО, тыс. руб. | Предложение РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| 1 | Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская-тяговая до ДС ЦУС ТСО (монтажа волоконно-оптического кабеля, встроенного в грозозащитный трос (ОКГТ) на BЛ 110 кВ Междуреченская - Междуреченская тяговая-1, 2) | 860,13 | 774,35 |
| 2 | Выполнение мероприятий по оснащению устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов | 8,32 | 0,00 |
| 3 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" (затраты указаны в расчете размера платы ТСО за технологическое присоединение) | 35,94 | 0,00 |
| Всего | | 904,39 | 774,35 |

**Анализ величины затрат по мероприятию 1**

В качестве обоснования затрат ТСО представила сводный сметный расчет проекта-аналога реконструкции двухцепной ВJI 110 кВ Мысковская – Междуреченская-1,2, с заменой провода, дефектной арматуры и изоляции. Пересчет затрат был выполнен ТСО на длину ВJI 110 кВ равную 1,3 км (Таблица 2).

Расчет затрат РЭК Кузбасса по мероприятию 1 на основании сводного сметного расчета проекта – налога выполнен с учетом длины линии равной не 1,3 км, а 1,2 км, которая подтверждается схемой линии, составила 774,35 тыс. руб. (Таблица 3).

Корректировка величины затрат в сторону снижения на 85,78 = 860,13 - 774,35 тыс. руб. связана с:

1. Исключением временных зданий и сооружений, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.

2. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.

3. Исключением затрат на содержание службы заказчика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.

4. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

5. Расчетом РЭК Кузбасса затрат, которые учитывают длину линии 1,2 км, а не с 1,3 км.

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

В связи с вышеуказанным эксперты РЭК Кузбасса выполнили расчет величины затрат с учетом требований Нормативов УНЦ, в результате чего затраты по первому мероприятию составили 932,09 тыс. руб. (Таблица 4).

В дальнейшем эксперты провели сравнительный анализ стоимости первого мероприятия по сметным расчетам, выполненные ТСО и РЭК, и по УНЦ, выполненные РЭК Кузбасса, который показал, что рассчитанный по УНЦ объем капитальных вложений не превышает величины затрат, определенный по сметным расчетам (Таблица 5).

В связи с выше указанным, объем капитальных вложений по первому мероприятию предлагается учесть в размере – 774,35 тыс. руб.

Расчет затрат по мероприятию 1, выполненный ТСО

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Общая стоимость, тыс. руб. |
|
| 1 | Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская-тяговая до ДС ЦУС ТСО | | | | | |
|  | Объект аналог "Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская I, II цепи (1952г./1958г.) с отпайками с заменой провода, дефектной арматуры и изоляции» (выдержка из ССР Гл.1-12, смета 05-01-01) 18,479 км (в ценах на 01.01.2000) | 1 132,37 | 1,12 | 109,53 | 80,76 | 1 323,78 |
|  | Стоимость 1 км (в ценах на 01.01.2000) | 61,28 | 0,06 | 5,93 | 4,37 | 71,64 |
|  | Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская-тяговая до ДС ЦУС ТСО 1,3 км (в ценах на 01.01.2000) | 79,66 | 0,08 | 7,71 | 5,68 | 93,13 |
|  | Перевод стоимости строительства в уровень 3 кв 2019 к ФЕР, (индексы: Письмо Минстроя №40405-ДВ/09 от 25.10.2019 Ксмр=8,67; Кпнр=21,38; Письмо Минстроя №38021-ЮГ/09 от 09.10.2019 Кобор=4,71; Кпроч=9,3; Письмо Минстроя №37341-ДВ/09 от 04.10.2019 Кпир=4,21) | 690,68 | 0,37 | 32,44 | 52,84 | 776,32 |
|  | Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС | 765,23 | 0,41 | 35,94 | 58,54 | 860,13 |

Расчет затрат по мероприятию 1, выполненный РЭК Кузбасса

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Общая стоимость, тыс. руб. |
|
| 1 | Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская-тяговая до ДС ЦУС ТСО | | | | | |
|  | Объект аналог "Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Мысковская – Междуреченская I, II цепи (1952г./1958г.) с отпайками с заменой провода, дефектной арматуры и изоляции» (выдержка из ССР Гл.1-12, смета 05-01-01) 18,479 км (в ценах на 01.01.2000) | 1 132,37 | 1,12 | 109,53 | 0,00 | 1 243,02 |
|  | Стоимость 1 км (в ценах на 01.01.2000) | 61,28 | 0,06 | 5,93 | 0,00 | 67,27 |
|  | Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская-тяговая до ДС ЦУС ТСО 1,2 км (в ценах на 01.01.2000) | 73,54 | 0,07 | 7,12 | 0,00 | 80,73 |
|  | Перевод стоимости строительства в уровень 4 кв 2019 к ФЕР, (индексы: Письмо Минстроя №51579-ДВ/09 от 31.12.2019 Ксмр=8,78; Кпнр=21,65; Письмо Минстроя №50583-ДВ/09 от 25.12.2019 Кобор=4,78; Кпроч=9,43; Письмо Минстроя №46999-ДВ/09 от 09.12.2019 Кпир=4,27; Письмо Минстроя №01-01-17/452-НБ Кэсп=5,29) | 645,68 | 0,33 | 30,40 | 0,00 | 676,41 |
|  | Итого стоимость строительства в ценах 2021 г. (ИПЦ: 2020г.-107,1, 2021г.-106,9) без НДС | 739,18 | 0,40 | 34,77 | 0,00 | 774,35 |

Расчет стоимости работ по УНЦ по мероприятию 1, выполненный РЭК Кузбасса

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование работ | Номер расценки | Норматив цены по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб. | Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов РФ | Количество оборудования, (км, объект) | Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб. | ИЦП 2018 | ИЦП 2019/2018 | ИЦП 2020/2019 | ИЦП 2020/2021 | Цена c пересчетом в цены 2021 г., тыс. руб. |
| Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская-тяговая до ДС ЦУС ТСО 1,2 км | | | | | | | | | | |
| УНЦ волоконно-оптического кабеля встроенного в грозозащитный трос (ОКГТ) | О1-01 - 1 | 519 | 1,05 | 1,2 | 653,94 | 1,051 | 1,071 | 1,07 | 1,069 | 841,96 |
| затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей | П6-05 | 70 | 1 | 1 | 70 | 1,051 | 1,071 | 1,07 | 1,069 | 90,13 |
| ВСЕГО | | | | | | | | | | 932,09 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Сравнительный анализ стоимости работ по сметным расчетам и по УНЦ по мероприятию 1  Таблица 5 | | | | |
| Наименование мероприятия | Расчет стоимости по сметам, выполненный ТСО, тыс. руб. | Расчет стоимости по сметам, выполненный РЭК Кузбасса, тыс. руб. | Расчет стоимости по УНЦ, выполненный РЭК, тыс. руб. | Принято РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Организовать для сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС ТСО и реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС ТСО два независимых канала связи, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, от ПС 110 кВ Междуреченская-тяговая до ДС ЦУС ТСО 1,2 км (в ценах на 01.01.2021) | 860,13 | 774,35 | 932,09 | 774,35 |

**Анализ величины затрат по мероприятию 2**

В качестве обоснования затрат организация представила проект-аналог по монтажу источников бесперебойного электропитания (ИБП).

Эксперты предлагают не учитывать указанные затраты в размере 8,32 тыс. руб. в связи с тем, что в представленных Филиалом документах отсутствуют указания на непосредственное расположение аппаратуры, которую должны питать источники бесперебойного электропитания, а также на необходимость их использования. Наличие в ТУ данного мероприятия и согласование АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири ТУ не означает, что предприятие может не представлять выше указанные обоснования документы, в связи с тем, что АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири согласовывает ТУ в части решений, касающихся системных и режимных вопросов развития энергосистемы и не рассматривает вышеуказанные вопросы.

**Анализ величины затрат по мероприятию 3**

В расчете размера платы ТСО за технологическое присоединение указаны затраты на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" в размере 35,94 тыс. руб. Документы, обосновывающие затраты, ТСО не представила.

Эксперты предлагают не учитывать указанные затраты в размере 35,94 тыс. руб. в связи с тем, что при расчете затрат по мероприятиям 1,2 учитывались, в том числе, затраты на выполнение проектно-изыскательских работ.

Таким образом расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют **774,35** тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 12,166 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленному письмом от 01.11.2019 № 1.4/01/10596-исх (вх. № 5660 от 01.11.2019), дополнительные материалы представлены письмом от 16.01.2020 № 1.4/01/133-исх (вх. № 151 от 16.01.2020).

В соответствии с разделом V Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. рублей:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» ([подпункт «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,140 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 постановления РЭК № 894 от 31.12.2019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» в т.ч.:

Таблица 6

| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| --- | --- | --- | --- |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,140 | 11,140 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 | 4,474 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 | 6,666 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в сторону уменьшения составила 1,026 тыс. руб.

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ Междуреченская тяговая (с увеличением максимальной мощности на 9 000 кВт до величины 24 538 кВт), расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Междуреченск, в районе железнодорожной станции Междуреченск, по индивидуальному проекту в размере **11,140** тыс. руб.

Приложение № 4 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» ПС 110 кВ Междуреченская тяговая по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,00 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 11,140 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 9 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 774,35 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 5 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

**Заключение к расчету стандартизированных тарифных ставок С2,110 и С4,35 для расчета платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

**Кемеровской области - Кузбасса на 2020 год**

**Перечень используемых нормативных актов**

1. Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004;
2. Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства РФ №977 от 01.12.2009;
3. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011;
4. Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации, утвержденная постановлением Госстроя России №15/1 от 05.03.2004;
5. Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России № 10 от 17.01.2019;
6. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России №1135/17 от 29.08.2017;
7. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (разработан и опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019).

Согласно п. 30 Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», РЭК следует внести изменения в постановление РЭК КО от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год», дополнительно утвердить стандартизированные тарифные ставки на 2020 год, отсутствующие в вышеуказанном постановлении, учитывающие затраты сетевой организации на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства:

- ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 с ВОЛС (для территорий, относящихся и не относящихся к территориям городских населенных пунктов);

- Реклоузер 35 кВ.

На основании вышеуказанного Приказа ФАС России № 1135/17, экспертами были рассмотрены материалы ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» об утверждении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2020 год на строительство «ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 с ВОЛС», направленные письмами от 21.01.2020 № 1.4/01/346-исх и от 20.02.2020 № 1.4/01/1479-исх, а также на строительство «Реклоузера 35 кВ», направленные письмом от 14.02.2020 № 1.4/01/1330-исх.

Произведя анализ документов, направленных ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» для утверждения дополнительной стандартизированной ставки на 2020 год на строительство «ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 с ВОЛС», по которой предложение предприятия составляло 19 861 669,16 руб./км, экспертами были исключены расходы связанные с оснащением электротехнического оборудования ячеек устройствами сбора и передачи информации по каналам связи, а также оснащение устройств сбора и передачи информации по каналам связи источниками бесперебойного аккумуляторного электропитания, потому что данные расходы учтены при строительстве подстанций, а также по причине того, что при строительстве воздушной линии электропередачи протяженностью 2 и более км учет данных расходов приведет к многократному учету стоимостей приемной аппаратуры и аккумуляторных батарей, т.к. стандартизированная тарифная ставка рассчитывается на 1 км линии.

В связи с этим эксперты, произвели расчет дополнительной стандартизированной тарифной ставки С2,110 на 2020 год, основываясь на «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденные приказом Минэнерго России № 10 от 17.01.2019, результаты расчета представлены в таблице 1.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка С2,110 на 2020 год составляет 10 748 813,80 руб./км, разница по отношению к предложению предприятия составляет – 9 112 855,36 руб./км.

Произведя анализ документов, направленных ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» для утверждения дополнительной стандартизированной ставки на 2020 год на строительство «Реклоузера 35 кВ», по которой предложение предприятия составляло 3 743 598,89 руб./шт., экспертами были исключены следующие расходы:

1) связанные со строительством временных зданий и сооружений, так как данные затраты учитываются при строительстве воздушных линий электропередачи 35 кВ и выше, согласно «ГСН-2001. Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений. ГСН 81-05-2001», утвержденного постановлением Госстроя РФ от 07.05.2001 № 45;

2) расходы на содержание службы заказчика - застройщика строительства, так как строительство объекта осуществляется за счет средств заказчика на технологическое присоединение, а расходы определяются индивидуально исходя из утвержденного проекта, который ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» не представило;

3) расходы на строительный контроль, так как данные расходы, согласно «Порядку проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468, определяются только для строительства объектов с полным или частичным финансированием из федерального бюджета, а строительство данного объекта осуществляется за счет средств заказчика на технологическое присоединение;

4) расходы на непредвиденные работы и затраты, так как данные расходы, согласно п.4.96 Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации, утвержденной постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, определяются на основании утвержденного проекта, который ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» не представило.

В связи с этим эксперты, произвели перерасчет дополнительной стандартизированной тарифной ставки С4,35 на 2020 год, исключив вышеуказанные расходы, результаты расчета представлены в таблице 1.

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка С4,35 на 2020 год составляет 3 177 405,67 руб./шт., разница по отношению к предложению предприятия составляет – 566 193,22 руб./шт.

Также в документах ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» направленных от 14.02.2020 № 1.4/01/1330-исх, предприятие заявило об отсутствии стандартизированной ставки на строительство каналов связи, по которой предложение предприятия составляло 647 784,15 руб./км. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, не предусмотрены стандартизированные тарифные ставки на строительство каналов связи, т.к. каналы связи являются отдельными элементами объектов электросетевого хозяйства, а механизм расчета для них не утвержден.

В связи с этим, эксперты не рассчитывали стандартизированную тарифную ставку на строительство каналов связи, заявленную в документах ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС» направленных от 14.02.2020 № 1.4/01/1330-исх.

Таблица 1.

Результаты расчета дополнительных стандартизированных тарифных ставок

С2,110 и С4,35 на 2020 год (без учета НДС)

| № ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Иденти-фикатор стандарти-зированной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Городской населенный пункт | Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:** | | | **руб./км** | **руб./км** |
| С2, 110 кВ | Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 с ВОЛС | 1.2.2.3.3.1 | 10 748 813,80 | 10 748 813,80 |
| **Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:** | | | **руб./шт.** | **руб./шт.** |
| С4, 35 кВ | Реклоузеры 35 кВ | 3.1 | 3 177 405,67 | 3 177 405,67 |

Эксперты предлагают утвердить дополнительные стандартизированные тарифные ставки С2,110 и С4,35 на строительство объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2020 год в размерах, приведенных в таблице 1 настоящего заключения.

Эксперты предлагают добавить наименования единиц измерения в следующих строках:

1. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».
2. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».
3. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».
4. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».
5. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».
6. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».
7. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».
8. В строке «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:» столбец 2 дополнить словами «Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:», столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./шт.».
9. В строке «Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».
10. В строке «Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».
11. В строке «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

Приложение № 6 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», для установления тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год

1. Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО».

Сокращенное наименование организации – ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО».

Юридический адрес: 454017, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д. 14.

Фактический адрес: 652740, Кемеровская область, г. Калтан,   
ул. Комсомольская, 20.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор обособленного подразделения ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в г. Калтан Ткачев Алексей Васильевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Экономист планово-экономического отдела Марченко Екатерина Викторовна, т. (38472) 39-288.

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» применяет общую систему налогообложения.

Тепловые сети переданы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в соответствии   
с договором аренды помещения и имущества № 12 от 17.03.2020, заключенным с ПАО «ЮК ГРЭС» сроком до 31.03.2025, с государственной регистрацией.

Для целей возмещения затрат на обслуживание указанного теплосетевого комплекса ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», предприятие обратилось   
в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением   
(вх. от 20.03.2020 № 1102) об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год.

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» осуществляет регулируемую деятельность.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28   
и 31 Основ ценообразования.

В соответствии с утвержденной учетной политикой (стр. 17   
вх. от 20.03.2020 № 1102) на предприятии ведется раздельный учет затрат.

В материалах тарифного дела ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» представило проект договора поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь с МКП «Теплосеть» КГО (стр. 295 вх. от 20.03.2020   
№ 1102) и проект договора на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя с МКП «Теплосеть» КГО (стр. 300 вх. от 20.03.2020 № 1102).   
Так как ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» планирует оказывать услуги по передаче тепловой энергии МКП «Теплосеть» КГО, тариф на тепловую энергию для потребителей, присоединенных к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтан, на 2020 - 2023 годы, утвержденных постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 663 подлежит отмене.

1. Нормативная основа

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ИНН 7722245108, в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифа   
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год.

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно-правовыми документами и материалами:

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы   
  по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь   
  при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.
* Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

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. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась, исключительно, с целью оценки достоверности, представленной   
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимаемых для расчета тарифа на 2020 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов   
в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались   
на результаты постатейного анализа.

1. Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» по расчету тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования   
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)   
   ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год

ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения -   
на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Необходимо отметить, что схема теплоснабжения Калтанского городского округа, актуализированная на 2020 год постановлением Администрации г. Калтан от 11.06.2019 № 158-п, информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Таким образом, объем тепловой энергии, отпускаемый в тепловые сети ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», принимается на основе динамики отпуска тепловой энергии в сеть от бойлерных установок № 1, 2 за 2017, 2018, 2019 годы, представленного в письме от ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (стр. 2 вх. от 13.04.2020   
№ 1503).

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии   
в тепловые сети, принадлежащие ПАО «ЮК ГРЭС»

| Год | Полезный отпуск тепловой энергии в тепловые сети, принадлежащие ПАО «ЮК ГРЭС», тыс. Гкал | Динамика изменения |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 174,619 | - |
| 2018 | 178,227 | 2,07 |
| 2019 | 175,212 | -1,69 |
| 2020 | 175,540 | 0,187 в среднем |

Нормативные потери тепловой энергии утверждены постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса от 16.04.2020   
№ 64.

Баланс тепловой энергии ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» при передаче тепловой энергии на 2020 год представлен в таблице 2.

Баланс тепловой энергии ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» при передаче   
тепловой энергии на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем теплоэнергии на 2020 год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 175,540 | 100,282 | 75,259 |
| 2 | Потери при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал. | 11,800 | 6,741 | 5,059 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал. | 163,740 | 93,541 | 70,200 |

РАСХОДЫ НА ПРОЧИЕ ПОКУПАЕМЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
6 806 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.04.2020 № 64 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год» объем нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» составляет 11,800 тыс. Гкал.

Проценты распределения полезного отпуска тепловой энергии   
по полугодиям составляют:

1 полугодие 2020 года – 57,13 %;

2 полугодие 2019 года – 42,87 %.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 562 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752, от 28.11.2019 № 491) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2019 - 2023 годы», тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника ПАО «ЮК ГРЭС» составляют:

на 1 полугодие 2020 года – 571,88 руб./Гкал;

на 2 полугодие 2020 года – 583,32 руб./Гкал.

Объем расходов по данной статье составляет:

11,800 тыс. Гкал × 57,13 % × 571,88 руб./Гкал + 11,800 тыс. Гкал ×   
42,87 % × 583,32 руб./Гкал = 6 806 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 6 806 | 6 806 | 0 |

РАСХОДЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
158 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.04.2020 № 64 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год» объем нормативных технологических потерь теплоносителя при передаче по тепловым сетям   
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» составляет 23,744 тыс. куб. м.

Проценты распределения полезного отпуска тепловой энергии   
по полугодиям составляют:

1 полугодие 2020 года – 57,13 %;

2 полугодие 2019 года – 42,87 %.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 563 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752, от 28.11.2019 № 492, от 05.12.2019 № 552)   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ПАО «ЮК ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтан, на 2019 - 2023 годы», тарифы на теплоноситель ПАО «ЮК ГРЭС» составляют:

1 полугодие 2020 года – 6,39 руб./куб. м;

2 полугодие 2020 года – 6,98 руб./куб. м.

Объем расходов по данной статье составляет:

23,744 тыс. куб. м. × 57,13 % × 6,39 руб./куб. м + 23,744 тыс. куб. м. × 42,87 % × 6,98 руб./куб. м = 158 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на теплоноситель | 158 | 158 | 0 |

РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
749 тыс. руб.

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Приказ от 10.03.2020 № 1 «Об утверждении штатного расписания»   
(стр. 216 вх. от 20.03.2020 № 1102).

Штатное расписание б/н б/д для ОП ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (стр. 4   
вх. от 13.04.2020 № 1503), с указанием одной штатной единицы директора обособленного подразделения с заработной платы 62 400 руб./мес.

Форму П4 за сентябрь 2019 года по ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"   
г. Междуреченск (стр. 8 вх. от 13.04.2020 № 1503).

Форма П4 за октябрь 2019 года по ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"   
г. Междуреченск (стр. 5 вх. от 13.04.2020 № 1503).

Проанализировав представленные материалы, эксперты рассчитали экономически обоснованный средний размер заработной платы на основании представленных форм П4:

(147 тыс. руб. [ФОТ за сентябрь 2019 года] + 158 тыс. руб. [ФОТ   
за октябрь 2019 года]) ÷ (4 человека [в сентябре 2019 года] + 4 человека   
[в октябре 2019 года]) × 1000 × 1,03 [ИПЦ 2020/2019] = 39 269 руб./мес./чел. [прогнозная средняя заработная плата в 2020 году]

Экономически обоснованный размер фонда оплаты труда при этом составляет: 39 269 руб./мес./чел. × 1 человек × 12 месяцев = 471 тыс. руб.,   
и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

1 человек × 62 400 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 = 749 тыс. руб.,   
и предлагают его к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 278 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Фонд оплаты труда, тыс. руб. | 749 | 471 | -278 |
| Численность, чел. | 1 | 1 | 0 |
| Средняя заработная плата, руб./мес. | 62 417 | 39 269 | -23 148 |

ОТЧИСЛЕНИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
227 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) (согласно уведомлению).

Предприятие не представило по данной статье обосновывающих материалов. В связи с этим, размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве   
и профессиональных заболеваний принимается в минимальном размере – 0,2 %.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений будет равняться 30,2 % от ФОТ или   
142 тыс. руб. (471 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент отчислений)).

Расходы в размере 85 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Отчисления на социальные нужды | 227 | 142 | -85 |

РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
15 878 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы ремонтная программа на 2020 год, локальные сметные расчеты, дефектные ведомости, акты осмотров (вх. от 16.10.2019 № 5234).

Необходимо отметить, что на 2019 год для предприятия утверждена ремонтная программа на сумму 14 921 тыс. руб. Учитывая, что тариф был утвержден с 02.10.2019, предприятие будет осуществлять деятельность   
по передаче тепловой энергии в течение 3 месяцев 2019 года. Согласно отчетным данным полезный отпуск тепловой энергии за период октябрь-декабрь составляет 32,018 % от годового полезного отпуска тепловой энергии. Таким образом, за октябрь-декабрь 2019 года предприятие должно будет освоить ремонтный фонд в размере 4 777 тыс. руб.   
(14 921 тыс. руб. × 32,018 %). Под эту сумму подходит мероприятие «Увеличение диаметра трубопровода УТ-26 (VI-1C)-ТК2В/1   
(р-н ул. Комсомольская, 49,55)». Все остальные мероприятия ремонтной программы на 2019 год переходят в ремонтную программу на 2020 год. Также   
в ремонтную программу 2020 года добавлены два экономически обоснованных мероприятия:

«Участок ТК1-5В - ТК1-6 подземное протаскивание труб под дорогой»;

«Тепловая изоляции участок 4Т26(VI-IC) - ТК2В-1».

В результате анализа представленных обосновывающих материалов, экспертная группа, учитывая их объем и качество, считает объём финансирования ремонтной программы экономически обоснованным   
и документально подтвержденным. Расходы на ремонт основных средств   
при передаче тепловой энергии приведены в таблице 1.

Расходы на ремонт основных средств при передаче тепловой энергии

| № п/п | Участок | Способ ремонта | Предложения предприятия, тыс. руб. | Предложения экспертов, тыс. руб. | Корректировка, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Восстановление теплоизоляции на участке т/сетей УТ-21 - УТ-32 | подряд | 249 | 249 | 0 |
| 2 | Увеличение диаметра ттрубопровода УТ-26 (VI-1C)-TK2B/1 (р-н ул.Комсомольская ,49,55) | подряд | 4 771 | 4 771 | 0 |
| 3 | Замена участка ТК1-5В - ТК1-6 (подземное протаскивание труб под дорогой) | подряд | 1 042 | 1 042 | 0 |
| 4 | Замена участка трубопроводов ТКVI-2»С» - УТ-4-УТ-5 | подряд | 2 040 | 2 040 | 0 |
| 5 | Замена участка трубопроводов ТК2В/1 - ТК11/4 | подряд | 469 | 469 | 0 |
| 6 | Замена участка трубопроводов ТК 22/3- ТК22/5 | подряд | 1 110 | 1 110 | 0 |
| 7 | Замена участка трубопроводов УТ28- УТ24 | подряд | 160 | 160 | 0 |
| 8 | Замена участка трубопроводов ТК IV 2/2 TK IV-4 | подряд | 2 407 | 2 407 | 0 |
| 9 | Замена тепловойизоляции участок 4Т26(VI-IC) - ТК2В-1 | подряд | 3 630 | 3 630 | 0 |
|  | ИТОГО: |  | 15 878 | 15 878 | 0 |

Расходы на ремонт основных средств по предложению экспертов составляют 15 878 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на ремонт основных средств | 15 878 | 15 878 | 0 |

РАСХОДЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И УСЛУГ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА, ВЫПОЛНЯЕМЫХ ПО ДОГОВОРАМ СО СТОРОННИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМИ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯМИ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
3 775 тыс. руб.

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Договор № 1ТК-2020/МЭ от 17.03.2020, заключенный с ПАО «ЮК ГРЭС», на оказание услуг по техническому обслуживанию теплового комплекса ПАО «ЮК ГРЭС» (стр. 276 вх. от 20.03.2020 № 1102). Договор действует до 31.03.2025 без автопролонгации. Стоимость работ, в соответствии с калькуляцией затрат на 2020 год (стр. 284 вх. от 20.03.2020 № 1102), составляет 3 775 тыс. руб., при этом прямые расходы составляют   
3 596 тыс. руб., рентабельность – 179 тыс. руб.

Конкурсную документацию к договору обслуживания (стр. 7   
вх. от 26.03.2020 № 1206).

Проанализировав представленные документы, эксперты исключили рентабельность и признают экономически обоснованными расходы в размере   
3 596 тыс. руб. и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 179 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 3 775 | 3 596 | -179 |

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

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
99 тыс. руб.

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Договор № 99-ИД-007/20 от 07.02.2020, заключенный с ООО «ГЭТ»,   
на расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учитываемых при тарифном регулировании, разработку экспертного заключения по узлу теплоснабжения г. Калтан на 2020 год   
(стр. 264 вх. от 20.03.2020 № 1102). Стоимость договора 99 тыс. руб. Срок действия договора до 25.02.2020.

В качестве конкурсной документации представлен обзор рынка (стр. 275 вх. от 20.03.2020 № 1102). В обзоре указано 3 организации: ООО «ГЭТ»,   
ООО «КОМЭНЕРГОАУДИТ», ООО «СибТЭКО». ООО «ГЭТ» заявило меньшую цену и кротчайшие сроки выполнения.

Проанализировав представленные документы, эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере 99 тыс. руб. и предлагают   
их к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| 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 | 99 | 99 | 0 |

АРЕНДНАЯ ПЛАТА, КОНЦЕССИОННАЯ ПЛАТА, ЛИЗИНГОВЫЕ ПЛАТЕЖИ

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 513 тыс. руб.

Договор аренды помещения и имущества № 12 от 17.03.2020, заключенный с ПАО «ЮК ГРЭС», на передачу в аренду 1 комнаты офисного помещения площадью 11,4 кв. м, расположенного по адресу: г. Калтан,   
ул. Комсомольская, 20; I теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-1 ЮК ГРЭС; II теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-2 ЮК ГРЭС. Договор действует до 31.03.2025   
с автопролонгацией (стр. 134 вх. от 20.03.2020 № 1102). Стоимость договора   
9 016 тыс. руб.

Акт приема-передачи помещения по договору (стр. 139 вх. от 20.03.2020 № 1102) на офисное помещение площадью 11,4 кв. м, расположенного   
по адресу: г. Калтан, ул. Комсомольская, 20.

Акт приема-передачи имущества по договору (стр. 140 вх. от 20.03.2020 № 1102) на кондиционер, комплект мебели, персональный компьютер, стул, часы, зеркало, калькулятор; I теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-1 ЮК ГРЭС; II теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-2 ЮК ГРЭС.

Свидетельство 42АВ 420405 от 20.10.2006 о государственной регистрации права собственности на I теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-1 ЮК ГРЭС, протяженностью   
11 549 п.м (стр. 1 вх. от 26.03.2020 № 1206).

Свидетельство 42АВ 420406 от 20.10.2006 о государственной регистрации права собственности на II теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-2 ЮК ГРЭС, протяженностью   
2 371 п.м (стр. 2 вх. от 26.03.2020 № 1206).

Свидетельство 42АВ 447728 от 28.12.2006 о государственной регистрации права собственности на теплотрассу от бойлерной установки   
2 до ограждения по каналу 2Д400, протяженностью 137,8 м (стр. 3   
вх. от 26.03.2020 № 1206).

Свидетельство 42АВ 447727 от 28.12.2006 о государственной регистрации права собственности на теплотрассу от бойлерной установки 1   
до ограждения по каналу 2Д400, протяженностью 161,8 м (стр. 4   
вх. от 26.03.2020 № 1206).

Опись документов, принятых для оказания услуг по государственной регистрации договора аренды (стр. 5 вх. от 26.03.2020 № 1206).

Расшифровку арендной платы за пользование имуществом по договору   
в месяц (стр. 9 вх. от 26.03.2020 № 1206), в соответствии с которой экономически обоснованные расходы, в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования, составляют 6 303 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере 6 303 тыс. руб. и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 1 210 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 7 513 | 6 303 | -1 210 |

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

На 2020 год предлагается для утверждения сумма НВВ на передачу тепловой энергии, теплоносителя в размере 33 453 тыс. руб.

Общая сумма корректировок НВВ на передачу тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год, в сторону снижения, составляет 1 752 тыс. руб.

ТАРИФЫ

Расчет тарифов ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в г. Калтан на 2020 год выглядит следующим образом:

33 453 тыс. руб. (НВВ) ÷ 163,740 тыс. Гкал (полезный отпуск) =   
**204,31 руб./Гкал.**

Смета расходов ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в г. Калтан на 2020 год, представлена   
в приложении.

Приложение

к экспертному заключению

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя  ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректировка предложения предприятия |
|
|
|  | **Баланс тепловой энергии** |  |  |  |  |
|  | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 175,540 | 175,540 | 0,000 |
|  | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 11,800 | 11,800 | 0,000 |
|  | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 163,740 | 163,740 | 0,000 |
|  | **Расходы на производство тепловой энергии** |  |  |  |  |
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | 35 205 | 33 453 | -1 752 |
| 1.1 | - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 6 806 | 6 806 | 0 |
| 1.4 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 158 | 158 | 0 |
| 1.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | - оплата труда | тыс. руб. | 749 | 471 | -278 |
|  | *количество обслуживающего персонала* | *человек* | 1 | 1 | 0 |
|  | *средняя заработная плата обслуживающего персонала* | *руб./мес.* | 62 417 | 39 269 | -23 148 |
| 1.8 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 227 | 142 | -85 |
| 1.9 | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 15 878 | 15 878 | 0 |
| 1.10 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.11 | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 3 775 | 3 596 | -179 |
| 1.12 | - 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. | 99 | 99 | 0 |
| 1.13 | - 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 | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.14 | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 7 513 | 6 303 | -1 210 |
| 1.15 | - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 | - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.17 | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.18 | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.1* | *- налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.2* | *- земельный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.3* | *- транспортный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.4* | *- водный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.5* | *- прочие налоги* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| 2 | **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **Налог на прибыль** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 6 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | 35 205 | 33 453 | -1 752 |

Приложение № 7 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Калтан | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 23743,700 | 11,800 | 0,000 |

Приложение № 8 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», для установления тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год

1. Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО».

Сокращенное наименование организации – ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО».

Юридический адрес: 454017, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д. 14.

Фактический адрес: 652740, Кемеровская область, г. Калтан,   
ул. Комсомольская, 20.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор обособленного подразделения ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в г. Калтан Ткачев Алексей Васильевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Экономист планово-экономического отдела Марченко Екатерина Викторовна, т. (38472) 39-288.

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» применяет общую систему налогообложения.

Тепловые сети переданы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в соответствии   
с договором аренды помещения и имущества № 12 от 17.03.2020, заключенным с ПАО «ЮК ГРЭС» сроком до 31.03.2025, с государственной регистрацией.

Для целей возмещения затрат на обслуживание указанного теплосетевого комплекса ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», предприятие обратилось   
в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением   
(вх. от 20.03.2020 № 1102) об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год.

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» осуществляет регулируемую деятельность.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28   
и 31 Основ ценообразования.

В соответствии с утвержденной учетной политикой (стр. 17   
вх. от 20.03.2020 № 1102) на предприятии ведется раздельный учет затрат.

В материалах тарифного дела ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» представило проект договора поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь с МКП «Теплосеть» КГО (стр. 295 вх. от 20.03.2020   
№ 1102) и проект договора на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя с МКП «Теплосеть» КГО (стр. 300 вх. от 20.03.2020 № 1102).   
Так как ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» планирует оказывать услуги по передаче тепловой энергии МКП «Теплосеть» КГО, тариф на тепловую энергию для потребителей, присоединенных к собственным тепловым сетям ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтан, на 2020 - 2023 годы, утвержденных постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 663 подлежит отмене.

1. Нормативная основа

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ИНН 7722245108, в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифа   
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год.

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно-правовыми документами и материалами:

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы   
  по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь   
  при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.
* Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

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. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась, исключительно, с целью оценки достоверности, представленной   
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя, принимаемых для расчета тарифа на 2020 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов   
в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались   
на результаты постатейного анализа.

1. Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» по расчету тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования   
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)   
   ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год

ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения -   
на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Необходимо отметить, что схема теплоснабжения Калтанского городского округа, актуализированная на 2020 год постановлением Администрации г. Калтан от 11.06.2019 № 158-п, информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Таким образом, объем тепловой энергии, отпускаемый в тепловые сети ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», принимается на основе динамики отпуска тепловой энергии в сеть от бойлерных установок № 1, 2 за 2017, 2018, 2019 годы, представленного в письме от ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (стр. 2 вх. от 13.04.2020   
№ 1503).

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии   
в тепловые сети, принадлежащие ПАО «ЮК ГРЭС»

| Год | Полезный отпуск тепловой энергии в тепловые сети, принадлежащие ПАО «ЮК ГРЭС», тыс. Гкал | Динамика изменения |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 174,619 | - |
| 2018 | 178,227 | 2,07 |
| 2019 | 175,212 | -1,69 |
| 2020 | 175,540 | 0,187 в среднем |

Нормативные потери тепловой энергии утверждены постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса от 16.04.2020   
№ 64.

Баланс тепловой энергии ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» при передаче тепловой энергии на 2020 год представлен в таблице 2.

Баланс тепловой энергии ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» при передаче   
тепловой энергии на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем теплоэнергии на 2020 год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 175,540 | 100,282 | 75,259 |
| 2 | Потери при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал. | 11,800 | 6,741 | 5,059 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал. | 163,740 | 93,541 | 70,200 |

РАСХОДЫ НА ПРОЧИЕ ПОКУПАЕМЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
6 806 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.04.2020 № 64 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год» объем нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям   
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» составляет 11,800 тыс. Гкал.

Проценты распределения полезного отпуска тепловой энергии   
по полугодиям составляют:

1 полугодие 2020 года – 57,13 %;

2 полугодие 2019 года – 42,87 %.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 562 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752, от 28.11.2019 № 491) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2019 - 2023 годы», тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника ПАО «ЮК ГРЭС» составляют:

на 1 полугодие 2020 года – 571,88 руб./Гкал;

на 2 полугодие 2020 года – 583,32 руб./Гкал.

Объем расходов по данной статье составляет:

11,800 тыс. Гкал × 57,13 % × 571,88 руб./Гкал + 11,800 тыс. Гкал ×   
42,87 % × 583,32 руб./Гкал = 6 806 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 6 806 | 6 806 | 0 |

РАСХОДЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
158 тыс. руб.

В соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.04.2020 № 64 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год» объем нормативных технологических потерь теплоносителя при передаче по тепловым сетям   
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» составляет 23,744 тыс. куб. м.

Проценты распределения полезного отпуска тепловой энергии   
по полугодиям составляют:

1 полугодие 2020 года – 57,13 %;

2 полугодие 2019 года – 42,87 %.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 563 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752, от 28.11.2019 № 492, от 05.12.2019 № 552)   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ПАО «ЮК ГРЭС» на потребительском рынке г. Калтан, на 2019 - 2023 годы», тарифы на теплоноситель ПАО «ЮК ГРЭС» составляют:

1 полугодие 2020 года – 6,39 руб./куб. м;

2 полугодие 2020 года – 6,98 руб./куб. м.

Объем расходов по данной статье составляет:

23,744 тыс. куб. м. × 57,13 % × 6,39 руб./куб. м + 23,744 тыс. куб. м. × 42,87 % × 6,98 руб./куб. м = 158 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на теплоноситель | 158 | 158 | 0 |

РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
749 тыс. руб.

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Приказ от 10.03.2020 № 1 «Об утверждении штатного расписания»   
(стр. 216 вх. от 20.03.2020 № 1102).

Штатное расписание б/н б/д для ОП ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (стр. 4   
вх. от 13.04.2020 № 1503), с указанием одной штатной единицы директора обособленного подразделения с заработной платы 62 400 руб./мес.

Форму П4 за сентябрь 2019 года по ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"   
г. Междуреченск (стр. 8 вх. от 13.04.2020 № 1503).

Форма П4 за октябрь 2019 года по ОП ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"   
г. Междуреченск (стр. 5 вх. от 13.04.2020 № 1503).

Проанализировав представленные материалы, эксперты рассчитали экономически обоснованный средний размер заработной платы на основании представленных форм П4:

(147 тыс. руб. [ФОТ за сентябрь 2019 года] + 158 тыс. руб. [ФОТ   
за октябрь 2019 года]) ÷ (4 человека [в сентябре 2019 года] + 4 человека   
[в октябре 2019 года]) × 1000 × 1,03 [ИПЦ 2020/2019] = 39 269 руб./мес./чел. [прогнозная средняя заработная плата в 2020 году]

Экономически обоснованный размер фонда оплаты труда при этом составляет: 39 269 руб./мес./чел. × 1 человек × 12 месяцев = 471 тыс. руб.,   
и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

1 человек × 62 400 руб./мес. × 12 месяцев ÷ 1000 = 749 тыс. руб.,   
и предлагают его к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 278 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Фонд оплаты труда, тыс. руб. | 749 | 471 | -278 |
| Численность, чел. | 1 | 1 | 0 |
| Средняя заработная плата, руб./мес. | 62 417 | 39 269 | -23 148 |

ОТЧИСЛЕНИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
227 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) (согласно уведомлению).

Предприятие не представило по данной статье обосновывающих материалов. В связи с этим, размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве   
и профессиональных заболеваний принимается в минимальном размере – 0,2 %.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений будет равняться 30,2 % от ФОТ или   
142 тыс. руб. (471 тыс. руб. (ФОТ) × 30,2 % (процент отчислений)).

Расходы в размере 85 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Отчисления на социальные нужды | 227 | 142 | -85 |

РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
15 878 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы ремонтная программа на 2020 год, локальные сметные расчеты, дефектные ведомости, акты осмотров (вх. от 16.10.2019 № 5234).

Необходимо отметить, что на 2019 год для предприятия утверждена ремонтная программа на сумму 14 921 тыс. руб. Учитывая, что тариф был утвержден с 02.10.2019, предприятие будет осуществлять деятельность   
по передаче тепловой энергии в течение 3 месяцев 2019 года. Согласно отчетным данным полезный отпуск тепловой энергии за период октябрь-декабрь составляет 32,018 % от годового полезного отпуска тепловой энергии. Таким образом, за октябрь-декабрь 2019 года предприятие должно будет освоить ремонтный фонд в размере 4 777 тыс. руб.   
(14 921 тыс. руб. × 32,018 %). Под эту сумму подходит мероприятие «Увеличение диаметра трубопровода УТ-26 (VI-1C)-ТК2В/1   
(р-н ул. Комсомольская, 49,55)». Все остальные мероприятия ремонтной программы на 2019 год переходят в ремонтную программу на 2020 год. Также   
в ремонтную программу 2020 года добавлены два экономически обоснованных мероприятия:

«Участок ТК1-5В - ТК1-6 подземное протаскивание труб под дорогой»;

«Тепловая изоляции участок 4Т26(VI-IC) - ТК2В-1».

В результате анализа представленных обосновывающих материалов, экспертная группа, учитывая их объем и качество, считает объём финансирования ремонтной программы экономически обоснованным   
и документально подтвержденным. Расходы на ремонт основных средств   
при передаче тепловой энергии приведены в таблице 1.

Расходы на ремонт основных средств при передаче тепловой энергии

| № п/п | Участок | Способ ремонта | Предложения предприятия, тыс. руб. | Предложения экспертов, тыс. руб. | Корректировка, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Восстановление теплоизоляции на участке т/сетей УТ-21 - УТ-32 | подряд | 249 | 249 | 0 |
| 2 | Увеличение диаметра ттрубопровода УТ-26 (VI-1C)-TK2B/1 (р-н ул.Комсомольская ,49,55) | подряд | 4 771 | 4 771 | 0 |
| 3 | Замена участка ТК1-5В - ТК1-6 (подземное протаскивание труб под дорогой) | подряд | 1 042 | 1 042 | 0 |
| 4 | Замена участка трубопроводов ТКVI-2»С» - УТ-4-УТ-5 | подряд | 2 040 | 2 040 | 0 |
| 5 | Замена участка трубопроводов ТК2В/1 - ТК11/4 | подряд | 469 | 469 | 0 |
| 6 | Замена участка трубопроводов ТК 22/3- ТК22/5 | подряд | 1 110 | 1 110 | 0 |
| 7 | Замена участка трубопроводов УТ28- УТ24 | подряд | 160 | 160 | 0 |
| 8 | Замена участка трубопроводов ТК IV 2/2 TK IV-4 | подряд | 2 407 | 2 407 | 0 |
| 9 | Замена тепловойизоляции участок 4Т26(VI-IC) - ТК2В-1 | подряд | 3 630 | 3 630 | 0 |
|  | ИТОГО: |  | 15 878 | 15 878 | 0 |

Расходы на ремонт основных средств по предложению экспертов составляют 15 878 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на ремонт основных средств | 15 878 | 15 878 | 0 |

РАСХОДЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И УСЛУГ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА, ВЫПОЛНЯЕМЫХ ПО ДОГОВОРАМ СО СТОРОННИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМИ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯМИ

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
3 775 тыс. руб.

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Договор № 1ТК-2020/МЭ от 17.03.2020, заключенный с ПАО «ЮК ГРЭС», на оказание услуг по техническому обслуживанию теплового комплекса ПАО «ЮК ГРЭС» (стр. 276 вх. от 20.03.2020 № 1102). Договор действует до 31.03.2025 без автопролонгации. Стоимость работ, в соответствии с калькуляцией затрат на 2020 год (стр. 284 вх. от 20.03.2020 № 1102), составляет 3 775 тыс. руб., при этом прямые расходы составляют   
3 596 тыс. руб., рентабельность – 179 тыс. руб.

Конкурсную документацию к договору обслуживания (стр. 7   
вх. от 26.03.2020 № 1206).

Проанализировав представленные документы, эксперты исключили рентабельность и признают экономически обоснованными расходы в размере   
3 596 тыс. руб. и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 179 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 3 775 | 3 596 | -179 |

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

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
99 тыс. руб.

По данной статье в качестве обоснования предприятие представило следующие материалы:

Договор № 99-ИД-007/20 от 07.02.2020, заключенный с ООО «ГЭТ»,   
на расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учитываемых при тарифном регулировании, разработку экспертного заключения по узлу теплоснабжения г. Калтан на 2020 год   
(стр. 264 вх. от 20.03.2020 № 1102). Стоимость договора 99 тыс. руб. Срок действия договора до 25.02.2020.

В качестве конкурсной документации представлен обзор рынка (стр. 275 вх. от 20.03.2020 № 1102). В обзоре указано 3 организации: ООО «ГЭТ»,   
ООО «КОМЭНЕРГОАУДИТ», ООО «СибТЭКО». ООО «ГЭТ» заявило меньшую цену и кротчайшие сроки выполнения.

Проанализировав представленные документы, эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере 99 тыс. руб. и предлагают   
их к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| 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 | 99 | 99 | 0 |

АРЕНДНАЯ ПЛАТА, КОНЦЕССИОННАЯ ПЛАТА, ЛИЗИНГОВЫЕ ПЛАТЕЖИ

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 513 тыс. руб.

Договор аренды помещения и имущества № 12 от 17.03.2020, заключенный с ПАО «ЮК ГРЭС», на передачу в аренду 1 комнаты офисного помещения площадью 11,4 кв. м, расположенного по адресу: г. Калтан,   
ул. Комсомольская, 20; I теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-1 ЮК ГРЭС; II теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-2 ЮК ГРЭС. Договор действует до 31.03.2025   
с автопролонгацией (стр. 134 вх. от 20.03.2020 № 1102). Стоимость договора   
9 016 тыс. руб.

Акт приема-передачи помещения по договору (стр. 139 вх. от 20.03.2020 № 1102) на офисное помещение площадью 11,4 кв. м, расположенного   
по адресу: г. Калтан, ул. Комсомольская, 20.

Акт приема-передачи имущества по договору (стр. 140 вх. от 20.03.2020 № 1102) на кондиционер, комплект мебели, персональный компьютер, стул, часы, зеркало, калькулятор; I теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-1 ЮК ГРЭС; II теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-2 ЮК ГРЭС.

Свидетельство 42АВ 420405 от 20.10.2006 о государственной регистрации права собственности на I теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-1 ЮК ГРЭС, протяженностью   
11 549 п.м (стр. 1 вх. от 26.03.2020 № 1206).

Свидетельство 42АВ 420406 от 20.10.2006 о государственной регистрации права собственности на II теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-2 ЮК ГРЭС, протяженностью   
2 371 п.м (стр. 2 вх. от 26.03.2020 № 1206).

Свидетельство 42АВ 447728 от 28.12.2006 о государственной регистрации права собственности на теплотрассу от бойлерной установки   
2 до ограждения по каналу 2Д400, протяженностью 137,8 м (стр. 3   
вх. от 26.03.2020 № 1206).

Свидетельство 42АВ 447727 от 28.12.2006 о государственной регистрации права собственности на теплотрассу от бойлерной установки 1   
до ограждения по каналу 2Д400, протяженностью 161,8 м (стр. 4   
вх. от 26.03.2020 № 1206).

Опись документов, принятых для оказания услуг по государственной регистрации договора аренды (стр. 5 вх. от 26.03.2020 № 1206).

Расшифровку арендной платы за пользование имуществом по договору   
в месяц (стр. 9 вх. от 26.03.2020 № 1206), в соответствии с которой экономически обоснованные расходы, в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования, составляют 6 303 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере 6 303 тыс. руб. и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 1 210 тыс. руб. признаются экспертами экономически необоснованными и подлежат исключению из НВВ на 2020 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1. 4 | |
|  |  |  | тыс. руб. |
| Статья затрат | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Размер корректировки |
| Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 7 513 | 6 303 | -1 210 |

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

На 2020 год предлагается для утверждения сумма НВВ на передачу тепловой энергии, теплоносителя в размере 33 453 тыс. руб.

Общая сумма корректировок НВВ на передачу тепловой энергии, теплоносителя на 2020 год, в сторону снижения, составляет 1 752 тыс. руб.

ТАРИФЫ

Расчет тарифов ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в г. Калтан на 2020 год выглядит следующим образом:

33 453 тыс. руб. (НВВ) ÷ 163,740 тыс. Гкал (полезный отпуск) =   
**204,31 руб./Гкал.**

Смета расходов ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в г. Калтан на 2020 год, представлена   
в приложении.

Приложение

к экспертному заключению

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя  ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2020 год | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректировка предложения предприятия |
|
|
|  | **Баланс тепловой энергии** |  |  |  |  |
|  | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 175,540 | 175,540 | 0,000 |
|  | Потери тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 11,800 | 11,800 | 0,000 |
|  | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 163,740 | 163,740 | 0,000 |
|  | **Расходы на производство тепловой энергии** |  |  |  |  |
| 1 | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | 35 205 | 33 453 | -1 752 |
| 1.1 | - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | - расходы на топливо | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 6 806 | 6 806 | 0 |
| 1.4 | - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 158 | 158 | 0 |
| 1.6 | - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | - оплата труда | тыс. руб. | 749 | 471 | -278 |
|  | *количество обслуживающего персонала* | *человек* | 1 | 1 | 0 |
|  | *средняя заработная плата обслуживающего персонала* | *руб./мес.* | 62 417 | 39 269 | -23 148 |
| 1.8 | - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 227 | 142 | -85 |
| 1.9 | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 15 878 | 15 878 | 0 |
| 1.10 | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.11 | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 3 775 | 3 596 | -179 |
| 1.12 | - 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. | 99 | 99 | 0 |
| 1.13 | - 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 | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.14 | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 7 513 | 6 303 | -1 210 |
| 1.15 | - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.16 | - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.17 | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.18 | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.1* | *- налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.2* | *- земельный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.3* | *- транспортный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.4* | *- водный налог* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| *1.18.5* | *- прочие налоги* | *тыс. руб.* | 0 | 0 | 0 |
| 2 | **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3 | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | - резервный фонд | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | - прочие расходы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | **Налог на прибыль** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 5 | **Расчетная предпринимательская прибыль** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 6 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 7 | **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | 35 205 | 33 453 | -1 752 |

Приложение № 9 к протоколу № 23 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020

**Тарифы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от теплоисточника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемые на потребительском рынке г. Калтан, на период с 20.05.2020 по 31.12.2020**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 20.05.2020 | 204,31 | x |
| с 01.07.2020 | 204,31 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |