**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 17**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

17.03.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде по вопросам №№ 1,7 повестки заседания), Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Ермак Н.В.** – заместитель начальника отдела ценообразования в сфере газоснабжения и некомбинированной выработки тепловой энергии Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Овчинников А.Г. –** главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Жеребцова Н.А. –** главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Чоботар Н.В**.- начальник отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Беспалова А.В.** – заместитель директора по экономике и финансам филиала
ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»по индивидуальному проекту |
| 2. | Об утверждении размера экономически обоснованных расходовна выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходетехнологического присоединения к газораспределительным сетямООО «Газпром газораспределение Томск» на территорииКемеровской области - Кузбасса за 4 квартал 2021 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетическойкомиссии Кемеровской области от 02.07.2019 № 182 «Об утверждениипроизводственной программы в сфере горячего водоснабженияи об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячуюводу в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемуюна потребительском рынке Кемеровского городского округаж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам:пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а)на 2019-2028 годы» в части 2022 года |
| 4. | Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортныеуслуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путяхООО «ПромЖД» |
| 5. | Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортныеуслуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путяхООО «Желдорсервис» |
| 6. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетическойкомиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготныхтарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение,тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газна территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год» |
| 7. | О внесении изменений в протокол заседания ПравленияРегиональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.12.2021 № 89 |

**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 «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»
по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Овчинников Д.Г.** и **Дюбина О.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» (увеличение максимальной мощности на 4 680 кВт) ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая (Кемеровская обл., г. Кемерово, проезд Западный, 4) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** представила письменную позицию по голосованию от 15.03.2022
№ 13 и отметила, что представленные материалы не содержат: - обоснование стоимости трансформатора силового трехфазного 16МВА реконструируемой ПС; - обоснование величины индексов дефляторов (2021г. - 3,9%) при переводе сметной стоимости строительства в цены 2022г. для определения расходов, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

В материалах дела имеется особое мнение за подписью заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС»
И.П. Клейменова (приложение № 3 к настоящему протоколу).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - 4;**

**«ПРОТИВ» - 1** (Кулебякина М.В.).

Вопрос 2 **«Об утверждении размера экономически обоснованных расходов
на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе
технологического присоединения к газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области - Кузбасса за 4 квартал 2021 года»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск), ИНН 7017203428, газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 4 квартал 2021 года в размере 1 973 087,83 руб. без НДС.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.07.2019 № 182 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а) на 2019-2028 годы» в части 2022 года»**

Докладчик **Ермак Н.В.** пояснила:

Постановлением РЭК Кузбасса вносятся изменения в связи с допущенной технической ошибкой в постановление № 182 от 02.07.2019 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов АО «Теплоэнерго» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Кемерово ж.р. Лесная поляна (от котельных расположенных по адресам: пр. В.В. Михайлова, 4, пр. В.В. Михайлова, 5, пр. В.В. Михайлова, 11а) на 2019-2028 годы» в части 2022 года» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 741, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 761, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 834).

В таблице 2 приложения №2, в строке три дату «01.01.2021» заменить датой «01.01.2022», в строке четыре дату «01.07.2021» заменить датой «01.07.2022».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 4 **«Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях
ООО «ПромЖД»»**

Докладчик **Жеребцова Н.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 25.03.2022 предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях
ООО «ПромЖД», ИНН 4221022271, (НДС не облагается):

1.1. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям:

1.1.1. Для АО «РУСАЛ Новокузнецк» в размере 422,68 рубля за единицу подвижного состава в одном направлении.

1.1.2. Для прочих потребителей в размере 2357,09 рублей за единицу подвижного состава в одном направлении.

2. Признать утратившим силу с 25.03.2022 постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.07.2020 № 124 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ПромЖД».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 5 **«Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях
ООО «Желдорсервис»»**

Докладчик **Жеребцова Н.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 25.03.2022 предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях
ООО «Желдорсервис», ИНН 4221016630, (НДС не облагается):

1.1. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям в размере 2774,09 рубля за единицу подвижного состава в одном направлении.

1.2. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере 165,24 рублей за вагон в сутки.

2. Признать утратившим силу с 25.03.2022 постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 09.04.2020 № 41 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Желдорсервис».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 6 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с установлением экономически обоснованных тарифов на горячую воду и тепловую энергию ООО «Ясная поляна», ИНН 4223118934 вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 891 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо, сжиженный газ на территории Прокопьевского муниципального округа на 2022 год» следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. Пункт 3 «Горячее водоснабжение в открытой системе горячего водоснабжения» дополнить строкой 3.3 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.3. | ООО «Ясная поляна», ИНН 4223118934 | руб/м3 | 54,24 | 56,95 |

».

1.1.2. Пункт 4 «Тепловая энергия (мощность)» дополнить:

1.1.2.1. Строкой 4.1.3 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.1.3. | ООО «Ясная поляна», ИНН 4223118934 | руб/Гкал | 326,53 | 346,00 |

».

1.1.2.2. Строкой 4.2.2. следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.2.2. | ООО «Ясная поляна», ИНН 4223118934 | руб/Гкал | 1045,00 | 1100,00 |

».

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Вопрос 7. **«О внесении изменений в протокол заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.12.2021 № 89»**

Докладчик **Юхневич К.С.** пояснила:

На заседании правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.12.2021 № 89 был рассмотрен вопрос № 2 «Об установлении базового уровня подконтрольных расходов, необходимой валовой выручки, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «Сибэнерготранс-42» и сетевыми организациями Кемеровской
области - Кузбасса на 2021 год».

В адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса поступила письменная позиция по голосованию от 27.12.2021 № 37 за подписью представителя Ассоциации
«НП Совет рынка» по Кемеровской области М.В. Кулебякиной в которой указано, что в случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных направленной повесткой, отразить позицию «ПРОТИВ» при принятии каких-либо решений. В процессе подготовки протокола по технической ошибке позиция по голосованию была не отражена.

В связи с вышеизложенным докладчик предлагает внести изменения в протокол заседания правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.12.2021 № 89, по вопросу № 2 «Об установлении базового уровня подконтрольных расходов, необходимой валовой выручки, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «Сибэнерготранс-42» и сетевыми организациями Кемеровской
области - Кузбасса на 2021 год» отразить позицию по голосованию представителя Ассоциации «НП Совет рынка» М.В. Кулебякиной. Заменить слова «**Голосовали «ЗА» единогласно»** словами **«Голосовали «ЗА» -5; «ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.)».**

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

 Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 17

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»

(увеличение максимальной мощности на 4 680 кВт)

ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая (Кемеровская обл., г. Кемерово, проезд Западный, 4) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» на 2022 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 «Кузбасский СКАРАБЕЙ» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 22.10.2021 № 11000559317 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Кемерово, проезд Западный, 4.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 320 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 4 680 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 9 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – январь 2022 года.

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

В соответствии с п.28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), 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 представленным материалам, в случае присоединения энергопринимающих устройств заявителя мощностью 4 680 кВт, загрузка ПС 110/6 кВ Толевая (ближайший источник электроснабжения заявленного класса напряжения) с учетом максимальных контрольных замеров и заключенных договоров технологического присоединения в режиме №-1 составляет 128%, что превышает допустимую.

В соответствии с Правилами технической эксплуатации п.5.3.14, п.5.3.15 эксплуатация трансформаторного оборудования в длительно допустимом режиме при загрузке более 105% не допускается.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» мощностью 4 680 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний 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 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.

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**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

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 увеличивается на 4 680 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется:

1. Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (п. 10.2.1 ТУ).

Мероприятие не включено в утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ инвестиционную программу ТСО на 2022-2026 годы.

**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 «Кузбасский СКАРАБЕЙ».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 4 680 | 4 680 | 0 |

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

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), 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 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» в размере **0,000** тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

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

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), 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 предлагаемым филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 88 336,659 тыс. руб.:

1. 88 336,659 тыс. руб. – реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (п. 10.2.1 ТУ).

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (п. 10.2.1 ТУ).** |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВт Шахтовая с заменой силовых трансформаторов, руб. (в ценах на 01.01.2001) | 1 072 963,47 | 17 669 831,69 | 133 687,15 | 1 132 548,06 | 1 826 029,90 | 21 835 060,27 |
|   | Демонтажные работы. | 81 020,66 |   |   |   |   | 81 020,66 |
|   | Основные объекты строительства | 770 876,54 | 17 155 176,40 |   |   |   | 17 926 052,94 |
|   | Временные здания и сооружения | 26 579,19 |   |   |   |   | 26 579,19 |
|   | ПНР |   |   | 129 793,35 |   |   | 129 793,35 |
|   | Перемещение трансформатора | 81 851,28 |   |   |   |   | 81 851,28 |
|   | Перебазировка строительной техники | 42 132,00 |   |   |   |   | 42 132,00 |
|   | Ежедневная перевозка рабочих | 5 255,40 |   |   |   |   | 5 255,40 |
|   | Зимнее удорожание | 33 997,04 |   |   |   |   | 33 997,04 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   | 92 144,31 | 92 144,31 |
|   | Утилизация мусора |   |   |   |   | 11 806,47 | 11 806,47 |
|   | Строительный контроль |   |   |   |   | 394 415,54 | 394 415,54 |
|   | Содержание службы заказчика-застройщика |   |   |   |   | 1 237 616,98 | 1 237 616,98 |
|   | Инженерные изыскания |   |   |   | 65 069,71 |   | 65 069,71 |
|   | Разработка проектной документации |   |   |   | 926 293,58 |   | 926 293,58 |
|   | Экспертиза проектной документации |   |   |   | 108 197,93 |   | 108 197,93 |
|   | Авторский надзор |   |   |   |   | 36 861,27 | 36 861,27 |
|   | Непредвиденные затраты | 31 251,36 | 514 655,29 | 3 893,80 | 32 986,84 | 53 185,34 | 635 972,63 |
|   | Трансформатор силовой трехфазный 63МВА, руб. (в ценах на 01.01.2001) |   | 14 646 741,78 |   |   |   | 14 646 741,78 |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВт Шахтовая с заменой силовых трансформаторов (без учета стоимости трансформаторов), руб. (в ценах на 01.01.2001) | 1 072 963,47 | 3 023 089,91 | 133 687,15 | 1 132 548,06 | 1 826 029,90 | 7 188 318,49 |
|   | Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (без учета стоимости трансформатора) (п. 10.2.1 ТУ), руб. (в ценах на 01.01.2001) | 1 072 963,47 | 3 023 089,91 | 133 687,15 | 1 132 548,06 | 1 826 029,90 | 7 188 318,49 |
|  | *Индексы (3 кв. 2021 г.)* | *9,480* | *5,560* | *23,700* | *4,660* | *11,010* |  |
|   | Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (без учета стоимости трансформатора) (п. 10.2.1 ТУ), руб. (в ценах на 3 кв. 2021 г.) | 10 171 693,72 | 16 808 379,91 | 3 168 385,47 | 5 277 673,94 | 20 104 589,21 | 55 530 722,25 |
|   | Трансформатор силовой трехфазный 16МВА, руб. (в ценах на 3 кв. 2021 г.) |   | 30 153 600,00 |   |   |   | 30 153 600,00 |
|   | Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (п. 10.2.1 ТУ), руб. (в ценах на 3 кв. 2021 г.) | 10 171 693,72 | 46 961 979,91 | 3 168 385,47 | 5 277 673,94 | 20 104 589,21 | 85 684 322,25 |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* |
|   | Итого, руб. (в ценах на 4 кв. 2021 г.) | 10 270 867,73 | 47 419 859,21 | 3 199 277,23 | 5 329 131,26 | 20 300 608,95 | 86 519 744,39 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* |
|  | **Итого, тыс. руб. (в ценах на 4 кв. 2022 г.)** | **10 486,56** | **48 415,68** | **3 266,46** | **5 441,04** | **20 726,92** | 88 336,659 |

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 68 082,441 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **СМР** | **Оборудование** | **Пусконаладка** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (п. 10.2.1 ТУ).** |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВт Шахтовая с заменой силовых трансформаторов, руб. (в ценах на 01.01.2001) | 981 135,88 | 17 155 176,40 | 129 793,35 | 1 099 561,22 | 402 953,79 | 19 768 620,64 |
|   | Демонтажные работы. | 81 020,66 |   |   |   |   | 81 020,66 |
|   | Основные объекты строительства | 770 876,54 | 17 155 176,40 |   |   |   | 17 926 052,94 |
|   | Временные здания и сооружения |   |   |   |   |   | 0,00 |
|   | ПНР |   |   | 129 793,35 |   |   | 129 793,35 |
|   | Перемещение трансформатора | 81 851,28 |   |   |   |   | 81 851,28 |
|   | Перебазировка строительной техники | 42 132,00 |   |   |   |   | 42 132,00 |
|   | Ежедневная перевозка рабочих | 5 255,40 |   |   |   |   | 5 255,40 |
|   | Зимнее удорожание |   |   |   |   |   | 0,00 |
|   | Командировочные расходы |   |   |   |   |   | 0,00 |
|   | Утилизация мусора |   |   |   |   | 11 806,47 | 11 806,47 |
|   | Строительный контроль |   |   |   |   | 391 147,32 | 391 147,32 |
|   | Содержание службы заказчика-застройщика |   |   |   |   |   | 0,00 |
|   | Инженерные изыскания |   |   |   | 65 069,71 |   | 65 069,71 |
|   | Разработка проектной документации |   |   |   | 926 293,58 |   | 926 293,58 |
|   | Экспертиза проектной документации |   |   |   | 108 197,93 |   | 108 197,93 |
|   | Авторский надзор |   |   |   |   |   | 0,00 |
|   | Непредвиденные затраты |   |   |   |   |   | 0,00 |
|   | Трансформатор силовой трехфазный 63МВА, руб. (в ценах на 01.01.2001) |   | 14 646 741,78 |   |   |   | 14 646 741,78 |
|   | Проект-аналог. Реконструкция ПС 110/35/6 кВт Шахтовая с заменой силовых трансформаторов (без учета стоимости трансформаторов), руб. (в ценах на 01.01.2001) | 981 135,88 | 2 508 434,62 | 129 793,35 | 1 099 561,22 | 402 953,79 | 5 121 878,86 |
|   | Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (без учета стоимости трансформатора) (п. 10.2.1 ТУ), руб. (в ценах на 01.01.2001) | 981 135,88 | 2 508 434,62 | 129 793,35 | 1 099 561,22 | 402 953,79 | 5 121 878,86 |
|  | *Индексы (3 кв. 2021 г.)* | *9,480* | *5,560* | *23,700* | *4,660* | *11,010* |  |
|   | Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (без учета стоимости трансформатора) (п. 10.2.1 ТУ), руб. (в ценах на 3 кв. 2021 г.) | 9 301 168,14 | 13 946 896,49 | 3 076 102,40 | 5 123 955,29 | 4 436 521,22 | 35 884 643,53 |
|   | Трансформатор силовой трехфазный 16МВА, руб. (в ценах на 3 кв. 2021 г.) |   | 30 153 600,00 |   |   |   | 30 153 600,00 |
|   | Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (п. 10.2.1 ТУ), руб. (в ценах на 3 кв. 2021 г.) | 9 301 168,14 | 44 100 496,49 | 3 076 102,40 | 5 123 955,29 | 4 436 521,22 | 66 038 243,53 |
|  | *ИЦП (2021 г.)* | *1,039* |
|   | Итого, руб. (в ценах на 4 кв. 2021 г.) | 9 391 854,53 | 44 530 476,33 | 3 106 094,39 | 5 173 913,85 | 4 479 777,30 | 66 682 116,40 |
|  | *ИЦП (2022 г.)* | *1,042* |
|  | **Итого, тыс. руб. (в ценах на 4 кв. 2022 г.)** | **9 589,08** | **45 465,62** | **3 171,32** | **5 282,57** | **4 573,85** | 68 082,441 |

Корректировка связана с:

1. Исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
2. Исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
3. Исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время.
4. Исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
5. Исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.
6. Исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, 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. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям произвести расчет стоимости мероприятия по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет по УНЦ (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **Таблица** | **Номер расценки** | **Норматив цены, тыс.руб./ед.** | **Объем работ, ед.** | **Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации** | **Цена по состоянию на 01.01.2018, тыс. руб.** | **ИЦП (2018 г.)** | **ИПЦ (2019 г.)** | **ИЦП (2020 г.)** | **ИЦП (2021 г.)** | **ИЦП (2022 г.)** | **Цена по состоянию на декабрь 2022, тыс. руб.** |
| 1 | Реконструкция ПС 110/6 кВ Толевая с заменой силового трансформатора номинальной мощностью 6,3 МВА на трансформатор номинальной мощностью 16 МВА (п. 10.2.1 ТУ). | УНЦ ячейки трансформатора 6 - 750 кВ | Т4 | Т4-07-2 | 36 657 | 1 | 1,05 | 38 489,85 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 49 484,48 |
| УНЦ ячейки выключателя НУ 110 - 750 кВ | В1 | В1-01-1 | 23 135 | 1 | 1,11 | 25 679,85 | 1,05 | 1,07 | 1,04 | 1,05 | 1,04 | 33 015,30 |
| **ИТОГО** | **64 169,70** |   |   |   |   |   | **82 499,78** |

Таким образом, рассчитанный по сметам объем расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемый в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» ниже, чем по УНЦ.

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, предлагается учесть в размере – **68 082,441** тыс. руб.

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**

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. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») 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 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 12,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 910 от 23.12.2022 «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 - Кузбасса на 2022 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 | 12,870 | 12,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 | 3,860 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 | 9,010 |

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» (увеличение максимальной мощности на 4 680 кВт) ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая (Кемеровская обл., г. Кемерово, проезд Западный, 4) по индивидуальному проекту в размере **12,870** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **0,00** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **12,870** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 17

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.03.2022

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,860 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,000 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,000 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 9,010 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 12,870 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 4 680 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 68 082,441 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 № 17

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.03.2022



Приложение № 4 к протоколу № 17

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.03.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Газпром газораспределение Томск»
для утверждения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса за 4 квартал 2021 года

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»)
	(далее – Основные положения);
	+ Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018
	№ 1151/18 (далее - Методические указания);
	+ Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
	+ Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Газпром газораспределение Томск» представило в РЭК Кузбасса сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за 4 квартал 2021 года.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 4 квартал 2021 года в формате приложения № 11 к Методическим указаниям;
2. Реестр подключений (технологического присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений.



Согласно п. 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом "г" пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

В соответствии с представленными данными, ООО «Газпром газораспределение Томск» за 4 квартал 2021 года осуществило 97 фактических присоединений газоиспользующего оборудования. Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических расходов со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ. Фактические расходы не превысили стандартизированные тарифные ставки, действующими в период выполнения работ.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» за 4 квартал 2021 года газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, в размере 1 973 087,83 руб. без НДС.

Приложение № 5 к протоколу № 17

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ПромЖД» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях ООО «Желдорсервис», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности.

Основная деятельность ООО «ПромЖД» - деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

Объемы транспортных услуг организация предлагает принять, как среднее значение за 3 последних года, а именно 2018, 2019, 2020. Объемы подтверждены данными бухгалтерской отчетности.

Протоколы согласования объемов на период регулирования в тарифном деле не представлены.

Предлагаются объемы:

- пропуск подвижного состава для АО «РУСАЛ Новокузнецк» - 28937 единиц подвижного состава;

- пропуск подвижного состава для прочих потребителей – 8614 единиц подвижного состава;

Организацией расчет по объемам предоставлен в пояснительной записке к расчету тарифа (стр. 5).

Специалист РЭК Кузбасса на период регулирования предлагает принять следующие объемы:

- пропуск подвижного состава для АО «Русал Новокузнецк» - 28937 единиц подвижного состава;

- пропуск подвижного состава для прочих потребителей – 8614 единиц подвижного состава;

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период, заявленная организацией, составляет 67752,20 тыс. рублей.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов ООО «ПромЖД» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

1. Расходы на оплату труда организация предлагает принять в размере 10536,91 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

По пояснению предприятия уровень средней заработной платы у основного производственного персонала ООО «ПромЖД» существенно ниже, чем уровень заработной платы на рынке железнодорожных специальностей по югу Кузбасса. За отчетный 2020 год средняя заработная плата по основного производственного персонала составила 26022,62 рублей в месяц. В подтверждение затрат предоставлены оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов, расчет затрат на оплату труда, штатные расписания, статистическая отчетность формы №МП-с (том 1 стр.57-60).

Также организацией в тарифном деле предоставлен анализ размера и роста заработных плат (пояснительная записка стр.8) в 2020 году к 2018 году среди, организаций на рынке железнодорожных специальностей на юге Кузбасса.

На период регулирования организация предлагает среднемесячную заработную плату в размере 37364,92 рублей.

Специалистом РЭК Кузбасса проведен анализ среднемесячной заработной платы основного производственного персонала среди организаций, осуществляющих аналогичную деятельность по югу Кузбасса.

**Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала на юге Кузбасса среди предприятий, осуществляющих аналогичную деятельность.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Организация** | **Среднемесячная заработная плата, учтенная в действующем тарифе (руб.)** | **Средняя среднемесячная заработная плата по организациям** |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» площадка рельсового проката г. Новокузнецк | 45391,9 |  41 140,25  |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» площадка строительного проката г. Новокузнецк | 48378,69 |
| АО "Кузнецкпогрузтранс" г. Новокузнецк | 45142 |
| ООО "Мечел-Транс" г. Мыски | 37357,7 |
| АО "Прокопьевское ПТУ" г. Прокопьевск | 36204 |
| ООО "ЮК ПТУ" г. Калтан | 34367,21 |

Специалист предлагает принять предложения организации по заработной плате, так как предложения организации находятся в рамках проведенного анализа рынка. Среднемесячная заработная плата составит 37364,92 тысячи рублей.

Численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п., при этом полученные показатели не должны превышать нормативных значений.

Организация предлагает численность в размере 23,50 единиц. По факту 2020 года численность составила 11,79 единиц.

 Специалист предлагает в связи со снижением объемов и согласно Методики оставить численность на уровне фактической в 2020 году в размере -11,79 единиц.

Таким образом, расходы по фонду оплаты труда по предложению специалиста составят 5286,390 тыс. рублей.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организация предлагает принять в размере 2330,24 тыс.руб.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма 4-ФСС, данные бухгалтерского учета (том 1).

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист РЭК предлагает принять в размере 1030,045 тыс.руб. в доле размера по факту отчетного периода.

3. Расходы на топливо и горюче-смазочные материалы организация предлагает принять в размере 246,82 тыс. рублей. В подтверждение расходов организацией представлены расчеты (том 1 стр. 60-61), приказы о нормах расхода топлива, оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 (том 3 стр. 8), карточка счета 20, счета-фактуры на покупку ГСМ, договор, акты на списание ГСМ.

Специалист предлагает принять расходы в размере 237,13 тыс. руб

Расходы на дизельное топливо по предложению организации в размере 143,13 тыс. руб. Расход смазочных материалов на период регулирования специалист предлагает принять в доле по факту 2020 года (2,7%) от расхода дизельного топлива с учетом цены (121,34 руб/л.), предлагаемой организацией на период регулирования. Расходы на смазочные материалы составят 9,10 тыс. рублей. Расходы на АИ-92 для ГАЗ 2705 специалист предлагает принять с учетом объемов по факту отчетного периода 2020 года (1,83 л.) и с учетом цены по предложению организации на период регулирования (44,20 руб/л.). Расходы на АИ-92 для ГАЗ составят 80,88 тыс. рублей. Расходы на АИ-92 для бензокосы в размере 3,31 тыс. рублей, расходы на АИ-95 для бензокосы предлагается принять по предложению организации в размере 0,7 тыс. руб.

4. Материальные расходы организация предлагает принять в размере 83,64 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.7 материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций затраты представлены в соответствии с приложением № 5 к Методическим рекомендациям.

Затраты включают затраты на охрану труда, спецодежду.

Для подтверждения затрат организацией представлено: карточки счета 20, договора на покупку материалов, счета-фактуры, акты списания тмц, акты выдачи спецодежды, нормы выдачи спецодежды (Т3, Т4, Т5). На период регулирования расшифровка материальных расходов (Т 3, Т4, Т5).

Материальные расходы специалист РЭК Кузбасса предлагает принять в размере 83,64 тыс. руб. по предложению организации.

5. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в размере 34025,96 тыс.рублей.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

 планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

 сметы затрат на проведение ремонтных работ.

 По факту отчетного периода 2020 года организация выполнила ремонты и провела техническое обслуживание основных средств в размере 17038,85 тыс. рублей. В подтверждение расходов по факту отчетного периода 2020 года организацией предоставлены: оборотно-сальдовые ведомости по счетам, карточки счетов, акты выполненных работ, счета-фактуры.

 Специалист предлагает принять расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств по факту отчетного периода 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития России 106% на 2021 и 104,3% на 2022 год в размере -18837,81 тыс. руб.

6. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг, предприятие предлагает принять в размере 258,20 тыс. рублей.

Организацией представлены карточки счета 20, акты выполненных работ. В данные расходы включены услуги спецтехники, обезвреживание отходов, пособие по нетрудоспособности за счет работодателя, медицинские услуги, ремонт и содержание картриджей. Организацией предоставлены карточка счета 20, акты выполненных работ (Т6). Из предложенных организацией расходов на период регулирования исключены расходы на обучение в размере - 48,78 тыс. рублей, так как не представлены планы программы обучения, списки сотрудников, договоры, также расходы на оказание услуг ТО по обеспечению транспортных средств в размере - 83,93 тыс. рублей, так как не представлен расчет, договоры. Идентифицировать ТО конкретных автомобилей не представляется возможным.

Специалист предлагает принять прочие расходы, связанные с производством и реализацией услуг в размере 125,49 тысяч рублей.

2. Накладные расходы организация предлагает принять в размере 12905,06 тыс. рублей.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

амортизация, расходы на аренду земельного участка, аренда транспортного средства, аудиторские услуги, бензин;

расходы на информационные услуги, кадастровые работы, командировочные расходы, медосмотр персонала, услуги по оформлению документов, охрана объектов, охрана труда, подготовка кадров, почтовые расходы, ремонт и содержание АБК (канцтовары);

ремонт и содержание автомобилей, ремонт и содержание локомотивного депо, ремонт и содержание оргтехники, транспортные услуги, услуги нотариуса, услуги связи, услуги юриста.

Распределение накладных расходов по видам деятельности субъекта регулирования осуществляется согласно пункту 2.8 Методических рекомендаций. Информация о накладных расходах предоставляется согласно приложениям № 10 к настоящим Методическим рекомендациям.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет общехозяйственных расходов, договоры, данные бухгалтерского учета, информация о распределении общехозяйственных расходов (том 3).

Распределение общехозяйственных расходов по видам услуг пропорционально доходам от всех видов деятельности организации.

|  |
| --- |
| **Распределение общехозяйственных расходов** |
|  |  |  |  |
| Выручка регулируемая (90.01) деятельность+ нерегулируемая деятельность (91.01) | Доля выручки по пропуску для прочих потребителей в общей выручке организации | Доля выручки по пропуску для АО "РУСАЛ - Новокузнецк" в общей выручке организации | Доля от нерегулируемой деятельности |
|  26 930,59  |  0,593  |  0,364  |  0,04  |
| База для распределения общехозяйственных расходов по расчету РЭК Кузбасса | Сумма общехозяйственных расходов, относящаяся на пропуск подвижного состава для прочих потребителей | Сумма общехозяйственных расходов, относящаяся на пропуск подвижного состава для АО "РУСАЛ-Новокузнецк" |   |
| 5321,35 |  3 153,91  |  1 938,749  |  228,68  |

Общехозяйственные расходы специалист предлагает принять в размере 5092,66 тысяч рублей. Расшифровка представлена ниже.

**Расшифровка общехозяйственных расходов**



3. Расходы на амортизацию организация предлагает принять в размере 166,45 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 4.14 Методических рекомендаций, амортизация основных средств, используемых непосредственно при оказании транспортных услуг, учитывается при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Предоставлены оборотно-сальдовы ведомости по счетам 01 и 02 за 2020 год (Т2), расчет амортизационных отчислений на регулируемый период (Т1 стр. 87), карточки счета 20 и 26 (Т7 стр. 94), инвентарные карточки учета объектов основных средств (Т2).

Специалист предлагает принять расходы на амортизацию дрезины, так как согласно представленным данным остальное предлагаемое организацией имущество самортизировано.

Сумма расходов составит 30,0 тыс. рублей.

4. Расходы, связанные с оплатой услуг кредитным организациям, предприятие предлагает принять в размере 68,91 тыс. рублей.

Предоставлена расшифровка (Т1), карточка счета 91.02, договор (Т7 стр. 114-184).

 Специалист РЭК Кузбасса предлагает принять данные расходы по факту 2020 года с индексами Минэкономразвития России 106% на 2021 год и 104,3% на 2022 год в размере 29,14 тыс. рублей.

5. Нормативную прибыль организация предлагает принять в размере 297,62 тыс.руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

 расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

В составе нормативной прибыли организация предлагает включить расходы на благотворительность, расходы на материальную помощь. Предоставлена расшифровка расходов (Т1 стр. 96).

Специалист предлагает не включать данные расходы в расчет, так как они являются необязательными для регулируемой деятельности. Расходы исключены на основании п. 2.9. Методических рекомендаций.

6. Расходы на налоги и сборы организация предлагает принять в сумме 5623,39 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 4.16 Методических рекомендаций, при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются: налог на прибыль, налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, прочие налоги и сборы, предусмотренные действующим законодательством, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расчет налогов и сборов (том 1 стр. 150, 151).

В расходы на налоги и сборы организация включает налог на доходы в связи с применением упрощенной системы налогообложения (объект налогообложения - доходы) в сумме 1851,44 тыс. руб. и транспортный налог в размере 61,11 тыс. руб.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расчет налогов и сборов (том 1 стр. 150, 151).

Специалистом налог на доходы в связи с применением упрощенной системы налогообложения предлагается в размере 947,62 тыс. руб. (3% от доходов, согласно представленной налоговой декларации по факту отчетного периода 2020 года), транспортный налог в размере 14,76 тыс.руб. по предложению организации за исключением налога на автомобиль Ленд Крузер.

Специалист РЭК предлагает принять затраты на налоги и сборы в сумме 962,38 тыс. рублей.

7. Размер предпринимательской прибыли организация предлагает принять в размере 2537,63 тыс.руб.

Специалист предлагает принять расчетную предпринимательскую прибыль в размере 1555,49 тыс. руб. в размере 5% от суммы прямых и накладных затрат в соответствии с предложением организации и Методическими рекомендациями.

8. Организация заявляет экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2020 года в размере 3149,49 тысяч рублей.

Специалистом РЭК Кузбасса проведен расчет экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2020 года. Таблица представлена ниже.

**Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2020 года (по расчету РЭК Кузбасса).**





Согласно п.2.10 Методических указаний. В случае если субъект регулирования в течение истекшего периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные регулирующим органом при установлении тарифов на транспортные услуги, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями регулирующим органом при установлении тарифов для субъекта регулирования в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью. РЭК предлагает учесть расчетную сумму экономически обоснованных неучтенных расходов 2020 года в размере 3345,93 тыс. рублей поэтапно. На 2022 год -1115,31тыс. руб., на 2023 год-1115,31 тыс. руб., на 2024 год -1115,31 тыс. руб.

Таким образом, на период регулирования расходы включены в размере -1115,31 тыс. рублей.

9. Недополученные доходы за отчетный период организация предлагает включить в сумме 1497,56 тысяч рублей.

Специалистом проведен расчет. Таблица ниже.



Специалист предлагает недополученные доходы на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2020 года принять по расчету в размере 1029 тысяч рублей.

Согласно п.2.10 Методических указаний. В случае если субъект регулирования в течение истекшего периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные регулирующим органом при установлении тарифов на транспортные услуги, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями регулирующим органом при установлении тарифов для субъекта регулирования в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью. РЭК предлагает учесть расчетную сумму недополученных доходов 2020 года в размере 1029 тыс. руб. поэтапно. На 2022 год -343 тыс. руб., на 2023 год-343 тыс. руб., на 2024 год - 343 тыс. руб.

10. Организацией предлагается включить экономию по расходам, понесенным в отчетном периоде, в котором заявлены недополученные доходы в размере 22443,65 тысяч рублей.

Специалистом проведен расчет. Таблица ниже.





Специалист предлагает включить достигнутую экономию по расходам, понесенным в отчетном периоде, в котором заявлены недополученные доходы по расчету РЭК Кузбасса в полном объеме на период регулирования в размере – 2193,54 тысяч рублей.

 Таким образом, в целом по пунктам 8-10 общая сумма по расчету РЭК составит 2180 тыс. руб., а по предложению организации 2454 тыс. руб. Специалист предлагает принять по расчету РЭК Кузбасса.

Экономически обоснованные расходы, предлагаемые специалистом РЭК Кузбасса на регулируемый период составят 32534,95тыс.руб., в том числе:

на пропуск подвижного состава для АО «РУСАЛ-Новокузнецк» в размере 12230,98 тыс.рублей, рост тарифа составит 18%;

на пропуск подвижного состава для прочих потребителей 20303,98 тыс. рублей, рост тарифа составит 18,04%.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ПромЖД» по предложению специалиста РЭК Кузбасса составит:

на пропуск подвижного состава для АО «РУСАЛ-Новокузнецк» в размере 422,68 тыс.руб. за единицу подвижного состава;

на пропуск подвижного состава для прочих потребителей 2357,09 тыс.руб. за единицу подвижного состава.

Расчет тарифов прилагается.

  

Приложение № 6 к протоколу № 17

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.03.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Желдорсервис» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях ООО «Желдорсервис», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности.

Основная деятельность ООО «Желдорсервис» - деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

Объемы транспортных услуг организация предлагает принять, как среднее значение за 3 последних года, а именно 2018, 2019, 2020. Объемы подтверждены данными бухгалтерской отчетности.

Протоколы согласования объемов на период регулирования в тарифном деле не представлены.

Предлагаются объемы:

 на услугу по пропуску подвижного состава в размере 24046 единиц подвижного состава;

на услугу по отстою подвижного состава в размере 677 вагонов в сутки.

Организацией расчет по объемам предоставлен в пояснительной записке к расчету тарифа (стр. 6).

Специалист РЭК Кузбасса на период регулирования предлагает принять следующие объемы:

на услугу по пропуску подвижного состава по предложению организации в размере 24046 единиц подвижного состава по предложению организации;

на услугу по отстою подвижного состава в размере 1191 единиц подвижного состава по факту отчетного периода 2020 года.

Основными потребителями ООО «Желдорсервис» являются: АО «Евраз ЗСМК», АО «Железнодорожник», ООО МТК «Красо», ООО «Втормет», ООО «Тринити» и прочие.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период, заявленная организацией, составляет 171461,13 тыс. рублей.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов ООО «Желдорсервис» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

1. Расходы на оплату труда организация предлагает принять в размере 10183,67 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

По пояснению предприятия уровень средней заработной платы у основного производственного персонала ООО «Желдорсервис» существенно ниже, чем уровень заработной платы на рынке железнодорожных специальностей по югу Кузбасса. Фактическая средняя заработная плата основного производственного персонала за 2020 год составила 28818,02 рублей в месяц. В подтверждение затрат предоставлены оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов, расчет затрат на оплату труда, штатные расписания, статистическая отчетность формы № МП-с (том 1 стр. 57-60).

Также организацией в тарифном деле предоставлен анализ среднего размера и роста заработных плат (пояснительная записка стр. 9) в 2020 году к 2018 году среди, организаций на рынке железнодорожных специальностей, осуществляющих аналогичную деятельность на юге Кузбасса.

На период регулирования организацией предлагается включить среднемесячную заработную плату в размере 41397,03 рублей.

Специалистом РЭК Кузбасса проведен анализ среднемесячной заработной платы основного производственного персонала среди организаций, осуществляющих аналогичную деятельность по югу Кузбасса.

**Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала на юге Кузбасса среди предприятий, осуществляющих аналогичную деятельность.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Организация** | **Среднемесячная заработная плата, учтенная в действующем тарифе (руб.)** | **Средняя среднемесячная заработная плата по организациям** |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» площадка рельсового проката г. Новокузнецк | 45391,9 |  41 140,25  |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» площадка строительного проката г. Новокузнецк | 48378,69 |
| АО "Кузнецкпогрузтранс" г. Новокузнецк | 45142 |
| ООО "Мечел-Транс" г. Мыски | 37357,7 |
| АО "Прокопьевское ПТУ" г. Прокопьевск | 36204 |
| ООО "ЮК ПТУ" г. Калтан | 34367,21 |

Специалист предлагает включить в расчет заработную плату по анализу рынка в размере 41140 рублей в месяц.

Численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п., при этом полученные показатели не должны превышать нормативных значений.

Организация предлагает численность в размере 20,50 единиц. По факту 2020 года численность составила 17,20 единиц.

 Специалист предлагает в связи со снижением объемов и согласно Методики оставить численность на уровне фактической 2020 года -17,20 единиц.

Таким образом, расходы по фонду оплаты труда по предложению специалиста составят 8491,3 тыс. рублей.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организация предлагает принять в размере 2128,70 тыс. рублей.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма 4-ФСС, данные бухгалтерского учета (том 1).

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист РЭК предлагает принять в размере 1774,94 тыс. руб. в доле по предложению организации на период регулирования в размере (20,9%).

3. Расходы на аренду основных средств организация предлагает принять в размере 402,27 тыс. рублей.

В подтверждение затрат организацией представлены договоры, дополнительные Соглашения к договорам, расчет затрат на аренду (Т1 стр.33). За отчетный период организацией представлена карточка счета 26 по аренде офисов (Т5 стр. 53), договоры аренды помещений, счета -фактуры, акты (Т5 стр. 58) по следующим адресам: г. Новосибирск, ул. Рябоконево, д.4 корпус 2 (площадью 20,8 м); ул. 2-ая Станционная 44 офис 320 (площадью 17 м), акты выполненных работ. По пояснениям организации на период регулирования затраты будут учитываться на счете 20. (Т1 стр. 45).

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации в размере 402,27 тыс. рублей.

4. Материальные расходы организация предлагает принять в размере 255,04 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 4.7 материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций затраты представлены в соответствии с приложением № 5 к Методическим рекомендациям.

Затраты включают затраты на охрану труда, спецодежду.

Для подтверждения затрат организацией представлено: карточки счета 20, договоры на покупку материалов, счета-фактуры, акты списания материалов, акты выдачи спецодежды, нормы выдачи спецодежды (Т3, Т4). На период регулирования расшифровка материальных расходов (Т 3, Т4).

Материальные расходы специалист РЭК Кузбасса предлагает принять в размере 255,04 тыс. руб. по предложению организации.

5. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в размере 101256,69 тыс.рублей.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

 планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

 сметы затрат на проведение ремонтных работ.

 По факту отчетного периода 2020 года организация выполнила ремонты и провела техническое обслуживание основных средств в размере 35996,30 тыс. рублей. В подтверждение расходов по факту отчетного периода 2020 года организацией предоставлены: оборотно-сальдовые ведомости по счетам, карточки счетов, акты выполненных работ, счета-фактуры.

 Специалист предлагает принять расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств по факту отчетного периода 2020 года в размере -35996,30 тыс. руб.

6. Расходы на коммунальные услуги организация предлагает принять в размере 1428,21 тыс. рублей, в том числе:

- расходы на электроэнергию организация предлагает принять в размере 808,35 тыс. рублей. В подтверждение затрат организацией представлена справка по коммунальным услугам (Т1 стр.53; Т10 стр. 12), договоры с поставщиками услуг, счета-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2020 год (Том 10 стр.10);

- расходы на теплоэнергию организация предлагает принять в размере 542,84 тыс. рублей. В подтверждение затрат организацией представлена справка по коммунальным услугам (Т1 стр.53; Т10 стр. 12), договоры с поставщиками услуг, счета-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2020 год (Том 10 стр.10);

- расходы на водоотведение организация предлагает принять в размере 13,69 тыс. рублей. В подтверждение затрат организацией представлена справка по коммунальным услугам (Т1 стр.53; Т10 стр. 12), договоры с поставщиками услуг, счета-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2020 год (Том 10 стр.10);

- расходы на водоснабжение организация предлагает принять в размере 15,44 тыс. рублей. В подтверждение затрат организацией представлена справка по коммунальным услугам (Т1 стр.53; Т10 стр. 12), договоры с поставщиками услуг, счета-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2020 год (Том 10 стр.10);

- расходы на горячее водоснабжение организация предлагает принять в размере 47,90 тыс. рублей. В подтверждение затрат организацией представлена справка по коммунальным услугам (Т1 стр.53; Т10 стр. 12), договоры с поставщиками услуг, счета-фактуры, акты выполненных работ, оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2020 год (Том 10 стр.10).

Специалист предлагает принять расходы на коммунальные услуги в размере 1375,86 тыс. рублей, в том числе:

- расходы на электроэнергию в размере 765,46 тыс. рублей по факту отчетного периода 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития России 103,4%на 2021 год и 103,5% на 2022 год

- расходы на теплоэнергию в размере 542,84 тыс. рублей по факту отчетного периода 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития России 103,4% на 2021 год и 103,5% на 2022 год.

- расходы на водоотведение в размере 13,69 тыс. рублей по предложению организации;

- расходы на водоснабжение в размере 15,07 тыс. рублей по факту отчетного периода 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития России 103,9% на 2021 год и 103,9% на 2022 год.

- расходы на горячее водоснабжение в размере 47,53 тыс. рублей по факту отчетного периода 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития России 103,9% на 2021 год и 103,9% на 2022 год.

7. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг, предприятие предлагает принять в размере 417,23 тыс. рублей.

 В подтверждение расходов организацией представлены договоры, счета-фактуры, акты выполненных работ (Т 8), предоставлена расшифровка (Т1 стр. 74). Специалист предлагает принять расходы по предложению организации с корректировкой расходов:

- стоимость затрат на дезинфекцию предлагается принять согласно представленному договору № 3285-ДР (Т7 стр 72) в размере 51,90 тыс. рублей;

- затраты на медосмотр специалист предлагает принять по факту отчетного периода 2020 года в сумме 103 тыс. рублей, расчет на период регулирования не представлен (Т7 стр.123).

- затраты на услуги связи предлагается принять по предложению организации в размере 12,63 тыс. рублей. Затраты на услуги по обращению с ТКО приняты предлагается принять по предложению организации в размере - 81,60 тыс. рублей, расчет на период регулирования представлен (Т1 стр.75);

- затраты на транспортные услуги предлагается принять по факту отчетного периода 2020 года в размере 57,54 тыс. рублей, расчет на период регулирования не представлен.

Таким образом, специалист предлагает принять прочие расходы, связанные с производством и реализацией услуг, в размере 307,19 тысяч рублей.

2. Накладные расходы организация предлагает принять в размере 19912,39 тыс. рублей.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

амортизацию, расходы на аренду земельного участка, на аренду транспортного средства, аудиторские услуги, бензин;

информационные услуги, кадастровые работы, командировочные расходы, медосмотр персонала, услуги по оформлению документов, охрану объектов, подготовку кадров, почтовые расходы, ремонт и содержание АБК (канцтовары);

ремонт и содержание автомобилей, ремонт и содержание локомотивного депо, ремонт и содержание оргтехники, транспортные услуги, услуги нотариуса, услуги связи, услуги юриста.

Распределение накладных расходов по видам деятельности субъекта регулирования осуществляется согласно пункту 2.8 Методических рекомендаций.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет затрат, договоры, данные бухгалтерского учета, информация о распределении общехозяйственных расходов (том 3).

Распределение общехозяйственных расходов по видам услуг пропорционально доходам от всех видов деятельности организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|

|  |
| --- |
| **Распределение общехозяйственных расходов** |
|  |  |  |  |
| Выручка регулируемая (90.01) деятельность+ нерегулируемая деятельность (91.01) | Доля выручки по пропуску в общей выручке организации | Доля выручки по отстою в общей выручке организации | Доля от нерегулируемой деятельности |
|  71 568,68  |  0,686  |  0,002  |  0,31  |
| База для распределения общехозяйственных расходов по расчету РЭК Кузбасса | Сумма общехозяйственных расходов, относящаяся на пропуск подвижного состава | Сумма общехозяйственных расходов, относящаяся на услугу по отстою подвижного состава |   |
|  14 631,05  |  10 041,275  |  29,633  |  4 560,14  |

 |
|  |  |  |  |

Общехозяйственные расходы специалист предлагает принять в размере 10070 тысяч рублей. Расшифровка представлена ниже.

**Расшифровка общехозяйственных расходов**





3. Расходы на амортизацию организация предлагает принять в размере 601,39 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 4.14 Методических рекомендаций, амортизация основных средств, используемых непосредственно при оказании транспортных услуг, учитывается при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Предоставлены оборотно-сальдовы ведомости по счетам 01 и 02 за 2020 год (Т2), расчет амортизационных отчислений на регулируемый период (Т1 стр. 87), карточки счета 20 и 26 (Т7 стр. 18), инвентарные карточки учета объектов основных средств (Т2).

Специалист предлагает принять расходы на амортизацию по предложению организации, за исключением амортизации на систему отопления, так как основное средство самортизировано. Сумма расходов составит 392,10 тыс. рублей.

4. Расходы, связанные с оплатой услуг кредитным организациям, предприятие предлагает принять в размере 357,24 тыс. рублей.

Предоставлена расшифровка (Т1 стр. 91), карточка счета 91.01, договор (Т10).

 Специалист РЭК предлагает принять данные расходы по факту 2020 года с индексом Минэкономразвития России 106% на 2021 год и 104,3% на 2022 год в размере 333, 66 тыс. рублей.

5. Нормативную прибыль организация предлагает принять в размере 296,13 тыс.руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

 расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

В составе нормативной прибыли организация предлагает включить расходы на благотворительность, расходы на материальную помощь.

Специалист предлагает не включать данные расходы в расчет, так как они являются необязательными для регулируемой деятельности. Расходы исключены на основании п. 2.9. Методических рекомендаций.

6. Расходы на налоги и сборы организация предлагает принять в сумме 5623,39 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 4.16 Методических рекомендаций, при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются: налог на прибыль, налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, прочие налоги и сборы, предусмотренные действующим законодательством, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расчет налогов и сборов (том 1 стр. 156, 161).

В расходы на налоги и сборы организация включает налог на доходы в связи с применением упрощенной системы налогообложения (объект налогообложения - доходы) в размере 4905 тыс. руб., транспортный налог в размере 89,65 тыс.руб., налог на имущество в сумме 238 тыс. руб., земельный налог в сумме 390,74 тыс.руб.

Специалист РЭК предлагает принять затраты на налоги и сборы в размере 2178,74 тыс. рублей.

Затраты на налог УСН на доходы специалист РЭК предлагает принять в размере 1461,09 тыс.руб. по факту отчетного периода 2020 года, затраты по транспортному налогу в размере 89,65 тыс. руб. по предложению организации, по налогу на имущество в размере 238 тыс. руб. по предложению организации, по земельному налогу в размере 390,74 тыс. руб. по предложению организации.

7. Размер предпринимательской прибыли организация предлагает принять - 6799,21 тыс.руб.

Специалист предлагает принять расчетную предпринимательскую прибыль в размере 2933,69 тыс. руб. в размере 5% от суммы прямых и накладных затрат в соответствии с предложением организации и Методическими рекомендациями.

8. Организация заявляет экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования в размере 7560 тысяч рублей.



Специалистом проведен анализ экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования 2020 года, по результатам которого специалист предлагает принять предложения организации в размере 7560 тысяч рублей.

Согласно п.2.10 Методических указаний. В случае если субъект регулирования в течение истекшего периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные регулирующим органом при установлении тарифов на транспортные услуги, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями регулирующим органом при установлении тарифов для субъекта регулирования в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Специалист РЭК Кузбасса предлагает учесть расчетную сумму экономически обоснованных неучтенных расходов 2020 года в размере 7560 тыс. рублей поэтапно. На 2022 год -2520 тыс. руб., на 2023 год-2520 тыс. руб., на 2024 год - 2520 тыс. руб.

9. Недополученные доходы за отчетный период организация предлагает включить в сумме 10721,57 тысяч рублей.

Специалистом проведен анализ величины недополученных доходов в отчетном периоде регулирования 2020 года, по результатам которого специалист предлагает принять предложения организации в размере 10721,57 тысяч рублей.

Согласно п.2.10 Методических указаний. В случае если субъект регулирования в течение истекшего периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные регулирующим органом при установлении тарифов на транспортные услуги, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями регулирующим органом при установлении тарифов для субъекта регулирования в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью. РЭК предлагает учесть расчетную сумму недополученных доходов 2020 года поэтапно. На 2022 год -3573,86 тыс. руб., на 2023 год-3573,86 тыс. руб., на 2024 год - 3573,86 тыс. руб.

10. Организацией предлагается включить экономию по расходам, понесенным в отчетном периоде, в котором заявлены недополученные доходы в размере 3518 тысяч рублей.

Специалистом проведен расчет. Таблица ниже.





\*Расчет специалиста РЭК Кузбасса экономии по общехозяйственным расходам, понесенным в отчетном периоде представлен в таблице ниже.





Специалист предлагает включить достигнутую экономию по расходам, понесенным в отчетном периоде, в котором заявлены недополученные доходы по расчету РЭК Кузбасса в полном объеме на период регулирования в размере – 3703,25 тысяч рублей.

Экономически обоснованные расходы, предлагаемые специалистом РЭК на регулируемый период, составили 66902,65тыс. рублей.

Специалист предлагает распределить расходы по видам услуг в долях пропорционально объему выручки организации за отчетный период 2020 года.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Выручка от регулируемой деятельности, тыс.руб. /% (сч. 90.01) | пропуск подвижного состава | отстой подвижного состава |
| 49 262,475 | 49 117,523 | 144,952 |
| 100,000 | 99,706 | 0,294 |

Расходы составят:

- на пропуск подвижного состава составят 66705,8 тыс. руб.,

- на отстой вагонов 196,80 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Желдорсервис» по предложению специалиста РЭК составил:

- пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям в размере 2774,09 рубля за единицу подвижного состава в одном направлении.

 - отстой вагонов 165,24 рублей за вагон в сутки.

Расчет тарифов прилагается.

  