**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

 Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 43**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

10.08.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий –**Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г., Кулебякина М.В. (голосовала заочно по вопросу № 3 повестки заседания, представила позицию по голосованию в письменном виде), Давыдова А.М. (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;

**Маркова О.В.** – ведущий консультант одела ценообразования в электроэнергетике;

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

**ООО «КЭНК»**

*Очеретинский О.А.* – заместитель генерального директора по экономическому и финансовому регулированию;

*Мельникова Т.В.* – начальник департамента экономики и тарифообразования.

**ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС»**

*Беспалова А.В.* – заместитель директора по экономике и финансам.

**ООО «ЕвразЭнергоТранс»**

*Беспалов И.Н.* – генеральный директор;

*Ющик**ова Н.Ю.* – директор по экономике и финансам.

**Филиал ОАО «РЖД»:**

*Васильцов А.А.* – зам. начальника дирекции по экономике и финансам;

*Базавод И.А.* – начальник сектора тарифного регулирования;

*Цыганкова М.И.* – экономист сектора тарифного регулирования;

*Кип Н.А.* - экономист сектора тарифного регулирования.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом№ 2 (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50) |
| 2. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабженияООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника |
| 3. | Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставила слово докладчику.

Вопрос 1 **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2 (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк,
ул. Горьковская, д. 50)».**

Докладчик **Овчинников А.Г.,** согласно экспертному заключению
(приложение № 1 к настоящему протоколу), предлагает установить плату за подключение
к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит», ИНН 5406603432,
в индивидуальном порядке объекта ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2 (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50),
согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2 **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения
ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта
АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника».**

Докладчик **Овчинников А.Г.,** согласно экспертному заключению (приложение № 3
к настоящему протоколу), предлагает установить плату за подключение
к системе теплоснабжения ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания»,
ИНН 4228010684, в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу
г. Таштагол, промплощадка рудника, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ЕвразЭнергоТранс»
(ИНН 4217084532) и сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса
на 2022 год»**.

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** предлагает во исполнение решения
Кемеровского областного суда от 16.02.2023 по делу № 3а-21/2023, апелляционного определения Пятого апелляционного суда от 03.07.2023 № 66а-874/2023,
согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) установить ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) с 01.01.2022 по 31.12.2022 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению
№ 6 к настоящему протоколу.

Докладчик отметил, что во исполнение решения суда индивидуальные тарифы
для взаиморасчетов ООО «ЕвразЭнергоТранс» с ТСО подлежат изменению на основании экспертизы регулирующего органа по материалам, представленным регулируемой организацией на плановый период регулирования (2022 год). Все иные доказательства наряду с фактически осуществленными расходами будут рассматриваться в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования при корректировке НВВ, устанавливаемой на очередной период регулирования, то есть 2024 год.

В материалах дела имеется особое мнение от 10.08.2023
№ 1.4/01/518 за подписью директора филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго -РЭС» И.П. Клейменова (приложение № 7 к настоящему протоколу).

Кулебякина М.В. представила письменную позицию по голосованию № 23 от 10.08.2023 в которой отмечено, что на 13-00 МСК не представлены решения суда и расчет тарифов.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - 4;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 43

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2**

**(Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50)**

ООО «ЭнергоТранзит» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением от 22.06.2023 № 3/1-5242-12 об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2 (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50).

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

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2 (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит» с максимальной тепловой нагрузкой 0,30142 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение и техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными материалами, в целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить мероприятия по реконструкции сетей теплоснабжения: ТКII-12-ТК-5/1 – точка разветвления в подвале жилого дома Горьковская, 44 с увеличением диаметра с 2Ду150 мм на 2Ду 200 мм,, реконструкции сетей теплоснабжения точка разветвления в подвале жилого дома Горьковская, 48 – т. А (в УТ-1) с увеличением диаметра с 2Ду 50 мм на 2Ду 100 мм, а также строительство тепловых сетей от УТ-1 до стены МКД ул. Горьковская, № 2.

В качестве обосновывающего материала, представлены план строящихся и реконструируемых участков тепловой сети с привязкой к карте местности, пояснительная записка, информация по возможности подключения объекта заявителя, технические условия на подключение, пьезометрические графики.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость проведения заявленных мероприятий, обоснованной.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 7445,92 тыс. руб. (без НДС).

В качестве обосновывающего материала, представлены локальные сметные расчеты строительства и сметы на проектные работы, техническая документация.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав представленные обосновывающие материалы считают заявленный объем капитальных вложений обоснованным в полном объеме.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 7445,92 | 7445,92 | 0,00 |

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

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

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

где:

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

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

Предприятие предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку
0,30142 Гкал/час в размере 44,90 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 0,19 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 11,98 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 3,62 тыс. руб.;

- «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями
или индивидуальными предпринимателями» - 29,11 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составят 148,94 тыс. руб./Гкал/ч.

Предприятием заявлены затраты по статье «Расходы на сырье
и материалы» в сумме 0,19 тыс. руб., включающие в себя затраты на канцелярию (офисную бумагу). Цена бумаги по предложению предприятия составляет 312,46 руб.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на канцелярию для обеспечения документооборота
при подключении объекта ООО УК «СОЮЗ» (стр. 184).

Так как, организацией не представлены обосновывающие материалы, согласно п. 29 Основ ценообразования, эксперты проанализировали цену бумаги формата А4 на сайте Комус и Парнас. Цена бумаги на сайте Парнас составила 304,17 руб., на сайте Комус цена составляет 287,50 руб.

Таким образом, затраты на покупку офисной бумаги составят:

287,50 руб. (цена бумаги) ÷ 500 листов (количество листов в упаковке) × 380 листов (количество листов на 1 заявку по предложению предприятия)
× 1 (количество заявок) ÷ 1000 = 0,22 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия ниже расчетного значения, эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия
и принять затраты по данной статье на уровне 0,19 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены «Расходы на оплату труда» в сумме
11,98 тыс. руб.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на оплату труда и отчисления на социальные нужды
при подключении (стр. 154).

Формы П-4 за январь – май 2023 года. Сведения о численности
и заработной плате работников (стр. 155). В соответствии с представленными формами отчетности средняя заработная плата в 2023 году составила
48 988,16 руб./мес.

Тем не менее в расчете затрат по данной статье предприятие предложило учесть среднюю зарплату 2023 года в размере
24 312,20 руб./мес. Таким образом, оплата труда одного часа сотрудника
для технологического подключения объекта ООО УК «СОЮЗ» составляет:

24 312,20 руб./мес. (среднемесячная зарплата) × 12 (месяцев в году)
÷ 1 973 (рабочих часов в году) = 147,87 руб./час.

Эксперты предлагают к включению затраты на оплату труда в размере:

147,87 руб./час. (оплата труда в час) × 65 часов (количество времени
на 1 заявку по предложению предприятия) ÷ 1000 = 9,61 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 2,37 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты на социальные отчисления.

Предприятие не представило обосновывающих материалов по данной статье затрат.

Минимальный страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2%. Таким образом, затраты на социальные отчисления составляют:

9,61 тыс. руб. (планируемый ФОТ) × 30,2 % = 2,90 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 0,72 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» в размере 29,11 тыс. руб., включающие в себя затраты на услуги автотранспорта.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет стоимости транспортных услуг для выполнения работ по подключению объектов (стр. 44).

Расчет стоимости автоуслуг для выполнения работ по подключению объекта ООО УК «СОЮЗ» (стр. 170). Из примечания расчету известно,
что для выезда бригады на место используются автомобили ГАЗ 3307, УАЗ
и HYUNDAI.

Договор № КОР-116-21/Р-241-21 от 25.10.2021, заключенный
с ООО «Развитие» на оказание транспортных услуг, действующий
до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 171). В соответствии с приложением 1.1 к Договору, эксперты рассчитали средний тариф используемого автотранспорта:

(794,48 руб./маш.ч (УАЗ 220695-04) + 981,54 руб./маш.ч (ГАЗ 3307 (фургон аварийно-ремонтная мастерская)) + 2 410,80 руб./маш.ч (HYUNDAI HD250)) ÷ 3 (вида транспорта) = 1 395,61 руб./маш.ч (средний тариф).

Таким образом, затраты на автоуслуги для выполнения работ
по подключению объекта ООО УК «СОЮЗ» составят:

1 395,61 руб./маш.ч (средний тариф) × 19 часов (Затраты времени на обслуживание одной заявки по предложению предприятия) = 26,52 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 2,59 тыс. руб.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) составят:

39,22 тыс. руб. / 0,30142 Гкал/ч = 130,12 тыс. руб./Гкал/ч.

 Таблица 1 (Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»**

| №п/п | Показатели | Единица измерения | Предложение предприятия на 2023 год  | Предложение экспертов на 2023 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 44,90 | 39,22 | -5,68 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,19 | 0,19 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 11,98 | 9,61 | -2,37 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3,62 | 2,90 | -0,72 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 29,11 | 26,52 | -2,59 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 29,11 | 26,52 | -2,59 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.2 | - прочие расходы (налог на прибыль 20%) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,30142 | 0,30142 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 148,94 | 130,12 | -18,82 |

Таблица 3 (Приложение 7.6 Методических указаний)

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2**

**(Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Значение | Эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе: | тыс. руб. | 7490,82 | 7485,14 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (определяется как произведение строки 2.1 и строки 2.2) | тыс. руб. | 44,90 | 39,22 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 148,94 | 130,12 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 0,30142 | 0,30142 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе: | тыс. руб. | 7445,92 | 7445,92 |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование) , в том числе: | тыс. руб. | 7445,92 | 7445,92 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка  | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.2 | Подземная прокладка  | тыс. руб. | 7445,92 | 7445,92 |
| 3.1.2.1 | в т.ч. канальная  | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.2.1.1 | до 250 мм | тыс. руб. | 7445,92 | 7445,92 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей , в том числе: | тыс. руб. |  |  |
| 5 | Налог на прибыль (определяется в соответствии с формулой (120.1) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице) | тыс. руб./Гкал/ч |  |  |

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э для заявителей, чья плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка не превышает 1,5 Гкал/ч, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2 (Кемеровская область – Кузбасс,**

**г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50)**

По итогам анализа, представленного ООО «ЭнергоТранзит» предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта

Таблица 4

#### Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке объекта

**ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2**

**(Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заявитель | Адрес подключаемого объекта | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| ООО «УК «Союз» | Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50 | 0,30142 | 7485,14 |

Приложение № 2 к протоколу № 43

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2023

#### Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта

#### ООО «УК «Союз», многоквартирный жилой дом № 2

#### (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк,

#### ул. Горьковская, д. 50)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заявитель | Адрес подключаемого объекта | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| ООО «УК «Союз» | Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50 | 0,30142 | 7485,14 |

Приложение № 3 к протоколу № 43

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника**

ООО «ЮКЭК» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением
от 15.03.2023 № б/н (вх. в РЭК Кузбасса № 1230 от 15.03.2023) об установлении индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям ООО «ЮКЭК».

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ЮКЭК» являются:

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

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника к тепловым сетям ООО «ЮКЭК» с максимальной тепловой нагрузкой 1,824 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение и техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными ООО «ЮКЭК» материалами, в целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить установку дополнительного насоса 1Д630-90.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, заявка на присоединение, письмо АО «ЕВРАЗ ЗСМК» от 06.06.2023 № Z048.6/511 о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения..

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость мероприятий обоснованной.

**Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения**

ООО «ЮКЭК» предлагает включить в расчёт платы за подключение к системе теплоснабжения расходы на установку дополнительного насоса 1Д630-90.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 1 322,14 тыс. руб. (без НДС).

В качестве обосновывающего материала, представлен локальный сметные расчеты строительства, техническая документация.

Согласно п. 172(2) Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в 2022 и 2023 годах не применяются положения пункта 172 Методических указаний в части не превышения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, над укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

РЭК Кузбасса предлагает согласиться с заявленным объемом капитальных вложений и принять его обоснованным в размере 1 322,14 тыс. руб.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 1322,14 | 1322,14 | 0,00 |

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

Предприятием расходы не заявлены.

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э для заявителей, чья плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка не превышает 1,5 Гкал/ч, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Документы, подтверждающие фактические расходы на уплату налога на прибыль, относимые на деятельность по подключению к системе теплоснабжения, предприятием не представлены, и сумма налога на прибыль предприятием не заявлена.

Таким образом, по результатам анализа, представленного предприятие предложения по расчету индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям, эксперты предлагают для расчета уровня индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЮКЭК» применять расходы, согласно Таблице 2.

Таблица 2

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника**

| № п/п | Наименование | Ед. изм | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Плата за подключение объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения, в том числе: | Тыс. руб. | 1322,14 | 1322,14 | 0,00 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч. | 1,824 | 1,824 | 0,000 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения (П2.1), в том числе: | Тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей (П2.2), в том числе: | Тыс. руб. | 1322,14 | 1322,14 | 0,00 |
| 5 | Налог на прибыль | Тыс. руб./Гкал/ч . | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения**

**ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника**

По итогам анализа, представленного ООО «ЮКЭК» предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям ООО «ЮКЭК» в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника, согласно таблице 3.

Таблица 3

**Плата за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объект заявителя | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| административно-бытовой корпус по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника | 1,824 | 1322,14 |

Приложение № 4 к протоколу № 43

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2023

#### Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Южно-Кузбасская энергетическая компания» в индивидуальном порядке объекта АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» административно-бытового корпуса по адресу г. Таштагол, промплощадка рудника

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заявитель | Адрес подключаемого объекта | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» | г. Таштагол, промплощадка рудника | 1,824 | 1322,14 |

Приложение № 5 к протоколу № 43

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2023

Экспертное заключение

по материалам ООО «ЕвразЭнергоТранс», выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 16.02.2023 года по делу № 3а-21/2023, апелляционного определения

Судебной коллегии по административным делам Пятого

апелляционного суда от 01.06.2023 по делу № 66а-874/2023

Решение Кемеровского областного суда от 16.02.2023 по делу
№ 3а-21/2023 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 01.06.2023 по делу № 66а-874/2023 (далее - решение суда) включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) от 03.11.2022 № 362 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) и сетевыми организациями Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год».

Обязать РЭК Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим, в течении одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

В решении суда отражено, что «ссылка регулирующего органа на то, что возникшие у ООО «ЕвразЭнергоТранс» недополученные доходы в размере 1 269 739 тыс. руб., будут возмещены в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178 при установлении тарифов в последующие периоды регулирования, не свидетельствует о правильности установления административным истцом индивидуальных тарифов.»

При этом, решение суда учитывает ранее рассчитанные и приведенные в решении Кемеровского областного суда от 13.05.2022 по делу № 3а-65/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 15.09.2022 по делу № 66а-1355/2022 значение мощности 254,027 МВт, недополученный ООО «ЕвразЭнергоТранс» доход в сумме 1 269 739 тыс. руб. и другие параметры расчета тарифов. Расчет содержится в экспертном заключении к постановлению РЭК Кузбасса от 03.11.2022 № 362.

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями.

Тариф взаиморасчетов между двумя территориальными сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

двухставочный;

одноставочный.

Ранее РЭК Кузбасса исполняя судебное решение по делу 3а-65/2022 от 13.05.2022 рассчитала плановую выручку ООО «ЕвразЭнергоТранс» по единым котловым тарифам на уровне 4 006 549 тыс. руб.,( далее - ЕКТ) индивидуальным тарифам на уровне 2 802 тыс. руб., и избыток средств, необходимых к распределению в сторону иных сетевых организацией на уровне 2 545 452 тыс. руб., включающий в себя недополученный доход в сумме 1 269 739 тыс. руб. (разница между тарифной выручкой, рассчитанной с учетом изменения мощности). Отмечаем, что текстовая часть данного экспертного заключения содержит значения без десятичных знаков.

Учитывая необходимую валовую выручку (далее – НВВ) в размере 1 463 899 тыс. руб. избыток тарифной выручки составит, тыс. руб.:

2 545 452 (оплата в другие ТСО) = 4 006 549 (выручка по ЕКТ предприятия) + 2 802 (выручка от других ТСО) - 1 463 899 (НВВ предприятия).

При исполнении решения суда по делу № 3а-21/2023дельта, получаемая за счет снижения тарифной выручки, с учетом снижения параметров мощности по ЕКТ составит, тыс. руб.:

1 269 739 тыс. руб. = 4 006 549 (выручка по ЕКТ предприятия) - 2 736 810 (выручка по ЕКТ предприятия при снижении мощности) приложение 1.

Избыток средств к распределению в сторону смежных сетевых организаций составит, тыс. руб.:

1 275 713 (оплата в другие ТСО) = 2 736 810 (выручка по ЕКТ предприятия при снижении мощности) + 2 802 (выручка от других ТСО) - 1 463 899 (НВВ предприятия).

Таким образом, оплата в ПАО «Россети Сибири» – «Кузбассэнерго - РЭС» снизиться на 1 269 739 тыс. руб. = 2 545 452 (оплата в другие ТСО) - 1 275 713 (оплата в другие ТСО при снижении мощности).

Дополнительно к имеющимся в распоряжении РЭК Кузбасса материалам тарифного дела ООО «ЕвразЭнергоТранс» письмом от 27.07.2023 № 1010 (вх. № 4231) приобщило решение Арбитражного суда Кемеровской области от 13.03.2023 по делу № А27-5390/2022, из содержания которого следует, что в процессе рассмотрения данного дела была проведена судебная экспертиза ООО «ФЭС Экспертиза» по расчету стоимости услуг филиала ПАО «Россети Сибирь» и фактических расходов, осуществленных согласно представленным актам оказанных услуг и счет-фактурам.

Пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования), устанавливается, что регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов). Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами). К делу об установлении тарифов приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами.

Арбитражный суд Кемеровской области от 13.03.2023 по делу
№ А27-5390/2022 указывает, что заключение эксперта, выполненное в рамках Арбитражного суда от 13.03.2023 по делу № А27-5390/2022, имеет статус доказательства и оценивается наряду с другими доказательствами, а не преимущественно перед ними.

Таким образом, во исполнение решения суда индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЕвразЭнергоТранс» с ТСО подлежат изменению на основании экспертизы регулирующего органа по материалам, представленным регулируемой организацией на плановый период регулирования (2022 год). Все иные доказательства наряду с фактически осуществленными расходами будут рассматриваться в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования при корректировке НВВ, устанавливаемой на очередной период регулирования, то есть 2024 год.

**Заключение**

В соответствии с вышеизложенным произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год (приложение 1). Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год приведены в приложении 2.

Приложение 1

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год



Приложение 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,62519 | 490 617,755609 | 0,884641 | 0,56758 | 479 785,354434 | 0,803125 |

Приложение № 6 к протоколу № 43

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2023

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для**

**взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) - ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) | 0,62519 | 490 617,755609 | 0,884641 | 0,56758 | 479 785,354434 | 0,803125 |

Приложение № 7 к протоколу № 43

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2023



