

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105502/23 от 13.12.2023)
(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание
от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24)
в отношении ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893) на 2023 год
в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным
ООО «ТрансХимЭнерго» для определения величины необходимой валовой
выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2024 год

Оглавление

Введение	3
Требования к экспертным заключениям	5
1. Подконтрольные расходы на 2023 год	12
<i>1.1. Расходы на оплату труда</i>	<i>12</i>
<i>1.1.1. Отчисления на социальные нужды</i>	<i>24</i>
<i>1.2. Расходы на ремонт основных фондов.....</i>	<i>25</i>
2. Неподконтрольные расходы на 2023 год	28
<i>2.1. Арендная плата</i>	<i>28</i>
3. Расчет количества условных единиц 2021, 2023 гг.	35
Заключение.....	48
Приложение:	49

Введение

По результатам рассмотрения возражений, направленных Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) письмом от 20.11.2023 № М-6-1/3681-01 (рег. от 21.11.2023 № 181826-ЭП/23), в отношении Отчета о наблюдении, в ходе которого выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, допущенные РЭК Кузбасса при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год, со стороны ФАС России в адрес РЭК Кузбасса получено предписание от 08.12.2023 № СП/105502/23 (вх. № 7321 от 14.12.2023). Данным предписанием РЭК Кузбасса, для устранения нарушений законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в срок до 01.06.2024, ФАС России предписано:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области - Кузбасса нарушившей положения пунктов 25, 26, 28, 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при установлении тарифов на передачу электрической энергии для ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год.

2. Органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

2.1. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «ТрансХимЭнерго» на основании мотивировочной части настоящего предписания и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Расходы на оплату труда» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Расходы на ремонт основных фондов» на 2023 год;
- «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2023 год;
- «Расчет количества условных единиц» на 2023 год.

3. По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при необходимости пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ТрансХимЭнерго», а также величину необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

4. По результатам исполнения пунктов 2, 3 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не позднее 01.02.2024 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ООО «ТрансХимЭнерго», установленной на 2024 год, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

5. Передать материалы дела уполномоченному должностному лицу для возбуждения административного производства в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

6. Об исполнении настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 дней с даты принятия решений, указанных в настоящем предписании, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано настоящим предписанием;

- протоколов заседаний правления органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, на которых принималось решение, предписанное настоящим предписанием;

- экспертных заключений по делу об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТрансХимЭнерго», в которых отражены результаты исполнения настоящего предписания.

Требования к экспертным заключениям

Из мотивировочной части предписания:

«... В силу пункта 23 Правил № 1178 экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

Пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов.

Органом регулирования при расчете НВВ регулируемых организаций не представлена информация о порядке определения долей отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

При определении затрат следует оценивать применяемые компаниями методов закупок, позволяющие осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, т.е. путем проведения открытых торгов по аукционному принципу. Применяя этот метод, необходимо включать в обоснованной цены приобретения стоимость, которая не может быть выше рыночной цены, сложившейся в соответствующем регионе на данный вид товаров, работ, услуг. Все, что компания уплатила сверх данной цены, не может быть признана экономически обоснованными расходами и включено в тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Особое внимание следует уделить ситуациям закупки у единственного источника и (или) закупки у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Стоимость таких услуг также не должна быть не выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий».

По существу требований РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Экспертное заключение ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год содержит:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней – пункт 2 экспертного заключения стр.3;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность – пункт 5 экспертного заключения стр.9-10;

3) анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования - пункт 6 экспертного заключения стр.10;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов - пункт 7 экспертного заключения стр.10-34;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность - пункт 8 экспертного заключения стр.34-37;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования - пункт 14 экспертного заключения стр.69, приложение 1 к экспертному заключению на 2023 год;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней - пункт 4 экспертного заключения стр. 6-9;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям - пункт 3 экспертного заключения стр. 4-6;

9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности - регуляторное соглашение, заключенное на период 2022-2026 отсутствует.

При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались расчеты экспертных оценок, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Данные раздельного учета ООО «ТрансХимЭнерго», объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергетики, представлены в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год, в соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Расшифровки доходов и расходов по видам деятельности субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям представлены в материалах тарифного дела в электронном виде – папка Приложение (Таблицы РЭК 1-26) с данными раздельного учета 585 – таб. 3 и таб. 4, также в экспертном заключении на 2023 год приложения 4, 5.

Показатели раздельного учета доходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» ООО «ГрансХимЭнерго» за 2021 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
				Передан по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	8			Передан по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	327 548,00	327 548,00	327 548,00	0,00	0,00	233 588,00	233 588,00	233 588,00	0,00	0,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	326 242,00	326 242,00	326 242,00	0,00	0,00	232 460,00	232 460,00	232 460,00	0,00	0,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	1 306,00	1 306,00	1 306,00	0,00	0,00	1 128,00	1 128,00	1 128,00	0,00	0,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	1 016,00	1 016,00	1 016,00	0,00	0,00	761,00	761,00	761,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	290,00	290,00	290,00	0,00	0,00	367,00	367,00	367,00	0,00	0,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	42,00	42,00	42,00	0,00	0,00	49,00	49,00	49,00	0,00	0,00	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	248,00	248,00	248,00	0,00	0,00	318,00	318,00	318,00	0,00	0,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	50,00	50,00	50,00	0,00	0,00	78,00	78,00	78,00	0,00	0,00	
Прочие	тыс. руб.	130	198,00	198,00	198,00	0,00	0,00	239,00	239,00	239,00	0,00	0,00	
Чистая прибыль	тыс. руб.												
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Полное наименование видов деятельности:
 гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;
 гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.
 **Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.
 Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Показатели раздельного учета расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территории (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территории

альным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» ООО «ТрансХимЭнерго» за 2021 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: приписки разделения по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОВД предприятия
					Передать по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	8 (сумма гр. 6 и 7)		Передать по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	14 (сумма гр. 12 и 13)	
1	2	3	4	5	6	7	9	8	10	11	12	13	14	15
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	327 299,14	327 299,14	327 299,14	0,00	0,00	327 299,14	233 269,54	233 269,54	233 269,54	0,00	233 269,54	0,00
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	38 851,00	38 851,00	38 851,00	0,00	0,00	38 851,00	25 217,60	25 217,60	25 217,60	0,00	25 217,60	0,00
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потери) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	38 851,00	38 851,00	38 851,00	0,00	0,00	38 851,00	25 217,60	25 217,60	25 217,60	0,00	25 217,60	0,00
ВН	тыс. руб.		38 851,00	38 851,00	38 851,00	0,00	0,00	38 851,00	14 311,24	14 311,24	14 311,24	0,00	14 311,24	0,00
СН1	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	650,56	650,56	650,56	0,00	650,56	0,00
СН2	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 255,81	10 255,81	10 255,81	0,00	10 255,81	0,00
НН	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	267 338,21	267 338,21	267 338,21	0,00	0,00	267 338,21	189 492,37	189 492,37	189 492,37	0,00	189 492,37	0,00
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	246 271,82	246 271,82	246 271,82	0,00	0,00	246 271,82	162 358,95	162 358,95	162 358,95	0,00	162 358,95	0,00
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	21 066,38	21 066,38	21 066,38	0,00	0,00	21 066,38	27 133,42	27 133,42	27 133,42	0,00	27 133,42	0,00
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	3 984,42	3 984,42	3 984,42	0,00	0,00	3 984,42	3 311,16	3 311,16	3 311,16	0,00	3 311,16	0,00
Управленческий персонал	тыс. руб.		3 984,42	3 984,42	3 984,42	0,00	0,00	3 984,42	3 311,16	3 311,16	3 311,16	0,00	3 311,16	0,00
Специалисты и технические	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		6,00	6,00	6,00	0,00	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00	0,00	6,00	0,00
Управленческий персонал	чел.		5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	5,00	0,00
Специалисты и технические	чел.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по направлению	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период прошлого года, всего по направлению	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Основные производственные расходы	чел.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на выплаты страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	671,78	671,78	671,78	0,00	671,78	0,00	681,25	681,25	681,25	0,00	681,25	0,00	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	15,13	15,13	15,13	0,00	15,13	0,00	7,57	7,57	7,57	0,00	7,57	0,00	
Аренда и лицензионные платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	15 380,57	15 380,57	15 380,57	0,00	15 380,57	0,00	13 750,27	13 750,27	13 750,27	0,00	13 750,27	0,00	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	15 380,57	15 380,57	15 380,57	0,00	15 380,57	0,00	13 750,27	13 750,27	13 750,27	0,00	13 750,27	0,00	
Лицензионные платежи	тыс. руб.	162	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на выплаты процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	1 058,03	1 058,03	1 058,03	0,00	1 058,03	0,00	809,31	809,31	809,31	0,00	809,31	0,00	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,41	23,41	23,41	0,00	23,41	0,00	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,41	23,41	23,41	0,00	23,41	0,00	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	50,00	50,00	50,00	0,00	50,00	0,00	78,00	78,00	78,00	0,00	78,00	0,00	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	326 212,44	326 212,44	326 212,44	0,00	326 212,44	0,00	232 460,23	232 460,23	232 460,23	0,00	232 460,23	0,00	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	1 015,81	1 015,81	1 015,81	0,00	1 015,81	0,00	760,91	760,91	760,91	0,00	760,91	0,00	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	21 066,38	21 066,38	21 066,38	0,00	21 066,38	0,00	27 133,42	27 133,42	27 133,42	0,00	27 133,42	0,00	
материальные расходы	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОВД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
расходы на оплату труда и выплаты страховых	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

*Полное наименование видов деятельности:
 гр. 6, 12 – оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети;
 гр. 7, 13 – оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.
 **В целях настоящей таблицы под промышленно-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 "Основное производство".

Показатели раздельного учета доходов гр.6 и показатели раздельного учета расходов гр.6 свидетельствуют о том, что ООО «ТрансХимЭнерго» осуществляет единственный вид деятельности «Передача э/э по распределительным сетям».

При проведении дополнительного анализа экономической обоснованности не выявлены ошибки, связанные с повторным учетом одних и тех же расходов.

Закупочные процедуры, в том числе с единственным поставщиком, проведены в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг, для нужд ООО «ТрансХимЭнерго», утвержденного 07.12.2021 (далее – Положение о закупке, материалы тарифного дела в электронном виде т. 2 п. 17).

Договоры «ТрансХимЭнерго» заключены в соответствии со ст.2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее- закон № 223-ФЗ) при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также принятое в соответствии с ними и утвержденное правовыми актами Положение о закупке.

При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

1. Подконтрольные расходы на 2023 год

1.1. Расходы на оплату труда

Их мотивировочной части предписания:

«...Органом регулирования учтены расходы на оплату труда на 2023 год в сумме 3 681,04 тыс. руб. исходя из численности персонала в количестве 6,3 человек и средней заработной платы в сумме 48 691,07 руб./чел./мес. (заявка организации – 4 090,05 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Как следует из Экспертного заключения на 2023 год, регулируемая организация заявляет среднемесячную заработную плату в размере 48 691,07 руб. Органом регулирования принята заявка регулируемой организации, так как величина

среднемесячной заработной платы, рассчитанная от фактической в размере 45 988,40 руб., с учетом ИПЦ 2021 (6%) и 2022 (4,3%) составит 50 843,86 руб. Также отмечено, что величина средней заработной платы по виду деятельности «Производство, передача и распределение электрической энергии» с сайта Кемеровостата составила 54 389, 00 руб. (по состоянию на 31.08.2021).

ФАС России отмечает, что расчет фонда оплаты труда должен осуществляться по форме таблицы № П1.16 в Приложении № 1 Методических указаний № 20-э/2, где соответствующие составляющие должны учитываться в соответствии с положениями отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике. Указанный расчет не представлен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу, а также по статье затрат «Отчисления на социальные нужды» (расчетная статья расходов). Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации».

Во исполнение пункта 2.1. предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105502/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет плановых расходов по статьям «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды», включенных в необходимую валовую выручку ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает:

Следует отметить, что **в мотивировочной части предписания изложен расчет ФОТ на 2022 год.** Расходы в сумме 3 681,04 тыс. руб. учтены в необходимой валовой выручке по статье «Расходы на оплату труда» при расчете тарифов на **2022 год**, который является **базовым годом** для долгосрочного периода 2022 – 2026 гг.

При расчете тарифов на 2022 год, эксперты для определения величины расходов на оплату труда руководствовались пунктом 26 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку; регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен и пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 в части использования официальной статистической информации.

Для расчета численности экспертами проанализирован состав и объем электросетевого имущества.

Анализ фактического и планового объема электросетевого имущества представлен ниже.

По результатам анализа фактического объема и состава электросетевого имущества за 2020 год, находящегося у ООО «ТрансХимЭнерго» на праве собственности и (или) на ином законном основании по материалам, представленным в рамках тарифного дела на 2022 год, экспертами принят обоснованный фактический объем электросетевого имущества в размере 1 036,78 у.е.

Результаты анализа фактического количества и состава объектов электросетевого оборудования ООО «ТрансХимЭнерго» за 2020 год в условных единицах представлены в таблицах.

Таблица 1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц
				у/100км		у.е.
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,19	0,23
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	9,04	13,56
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	3,89	5,44
			ж/бетон, металл	110	0,00	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,00	4,70
	3 - 10	-	-	350	21,38	74,84
СН-1, всего				1 230	10,23	18,49

СН-2, всего				760	25,27	80,28
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасын- ках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, ме- талл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	3,30	8,91
НН, всего				900	3,30	8,91
Итого		Всего			38,80	107,68
		ВН			0,00	0,00
		СН1			10,23	18,49
		СН2			25,27	80,28
		НН			3,30	8,91

Таблица 2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплекс-
ных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП)
0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу из- мерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	1,00	105,00
	35	75,0	3,00	225,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфаз- ный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	2,00	15,60
	35	2,1	6,00	12,60
Воздушный выключатель (3 фазы)	1-20	1,0	8,00	8,00
	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
Отделитель с короткозамыка- телем	35	6,4	16,00	102,40
	1-20	3,1	127,00	393,70
	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	2,3	17,00	39,10
То же, 50 Мвар и более	1-20	26,0	0,00	0,00
	1-20	48,0	0,00	0,00

Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,96	2,30
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	3,00	6,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	5,00	15,00
Однотрансформаторная под- станция 35/0,4 кВ	35	3,5	1,00	3,50
	Всего		189,96	929,10
	ВН		3,00	120,60
	СН1		26,00	343,50
	СН2		160,96	465,00
	НН		0,00	0,00

На тарифное регулирование 2022 года ООО «ТрансХимЭнерго» заявлено 1 670,52 у. е. электросетевого имущества.

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у ООО «ТрансХимЭнерго» на праве собственности и (или) на ином законном основании, экспертами была принята обоснованная плановая величина условных единиц в размере 1 670,52 у.е.

Результаты анализа планового количества и состава объектов электросетевого оборудования ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 год в условных единицах представлены в таблицах.

Таблица 3

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (план)		
				Количество условных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем услов- ных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	3,13	3,76
	1 - 20	2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	6,10	9,15
			ж/бетон	160	0,00	0,00
		-	дерево	140	0,00	0,00
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	1,00	4,70
	3 - 10	-	-	350	33,24	116,32
СН-1, всего				1 230	10,23	17,61
СН-2, всего				760	39,14	122,82
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	0,50	1,35
НН, всего				900	0,50	1,35
Итого		Всего			49,87	141,78
		ВН			0,00	0,00
		СН1			10,23	17,61
		СН2			39,14	122,82
		НН			0,50	1,35

Таблица 4

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	2022 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	1,00	105,00
	35	75,0	3,00	225,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	2,00	15,60
	35	2,1	8,00	16,80
	1-20	1,0	9,00	9,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2022 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
	35	6,4	16,00	102,40
	1-20	3,1	270,00	837,00
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	56,00	128,80
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	1,02	2,45
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	14,00	32,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	17,00	51,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	1,00	3,50
	Всего		398,02	1 528,75
	ВН		3,00	120,60
	СН1		28,00	347,70
	СН2		367,02	1 060,45
	НН		0,00	0,00

Фактическая численность персонала за 2020 год, по материалам, представленным ООО «ТрансХимЭнерго» в рамках тарифного дела 2022 года, составила – 6 человек (АУП).

ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 год заявлена плановая численность – 7 человек.

Экспертами нормативная численность 2022 года, рассчитана в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 03.04.2000 № 68, с учетом объема и состава объектов ЭСХ, представленных ООО «ТрансХимЭнерго» на регулирование, проанализированных экспертом технического отдела и принятых им к учету на 2022 год. Методика № 68 не предусматривает определение нормативной численности для выполнения работ на оборудовании 110 кВ и 35 кВ, т.к. разработана в основном для объектов ЭСХ ЖКХ, но данное оборудо-

вание требует обслуживания, ремонтов для поддержания нормального технического состояния, обеспечивающего бесперебойную работу. В связи с этим эксперт отдела ценообразования принял решения учесть объекты ООО «ТрансХим-Энерго» с напряжением 35 кВ при определении нормативной численности на 2022 год. Рассчитанная численность на 2022 год составила 15,65 человек, в том числе ППП – 9,35 человек, АУП – 6,30 человек. В расчете ФОТ участвовала только численность АУП в количестве 6,30 человека. Численность производственного персонала в расчете ФОТ не участвует, так как все работы и услуги производственного характера, а также ремонт основных фондов планируется осуществлять посредством привлечения подрядных организаций.

Расчет численности персонала представлен в таблицах:

Таблица 5

Определение плановой численности рабочих на 2022 год

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Норматив	Нормативная численность	№ раздела сборника
1	2	3	4	5	6
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6 - 20 кВ)					2.2.1
Тип опоры:					
металлические,	км	0	5/100	0	
ж/б,	км	15,14	5/100	0,757	
деревянные с ж/б приставками	км	0	4,5/100	0	
деревянные	км	0	4,5/100	0	
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В)					
Тип опоры:					
металлические,	км	0	3,5/100	0	
ж/б,	км	0	3,5/100	0	
деревянные с ж/б приставками	км	0	4/100	0	2.2.2
деревянные	км	0	4,5/100	0	
Кабельные линии 1 кВ	км	0,5	3/100	0,015	2.2.3
Кабельные линии 6 - 10 кВ	км	34,24	3,5/100	1,1984	
Концевые кабельные заделки (воронки)	ед.	0	2/10000	0	2.2.4
Мачтовые трансформаторные подстанции	ед.	0	2,7/100	0	
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	15	2,5/100	0,375	
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	21	3/100	0,63	
Распределительные и фидерные пункты	ед.	0	1,2/100	0	
Распределительные и фидерные пункты с постоянным дежурством персонала	ед.	0	4/1	0	2.2.5
Количество комплектов АПВ и АВ	ед.	0	3/100	0	
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ					2.2.6
с масляным выключателем;	ед.	0	2,5/1000	0	
с выключателем нагрузки;	ед.	0	2/1000	0	
с разъединителем	ед.	0	2/1000	0	
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в том числе:					2.2.7
одноэтажная застройка (включая коттеджи независимо от количества этажей);	ед.	0	3,5/10000	0	
многоэтажная застройка	ед.	0	3,2/10000	0	
Количество прочих абонентов (потребителей)	ед.	0	2,6/1000	0	2.2.8
Количество счетчиков, находящихся в ремонте (приборов учета)	ед.				2.2.9
Однофазных	ед.	0	2,3/10000	0	2.2.10
Трехфазных	ед.	0	6/10000	0	
Количество масляных выключателей	3 фазы	286	9,5/1000	2,717	
Количество выключателей нагрузки и разъединителей	ед.	57,02	4/1000	0,22808	
Механические мастерские	усл. ед.	1670,52	1/1000	1,67052	2.2.12
дизельные электростанции до 1000 кВт	ед.	0		0	
Итого				7,591	

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Норматив	Нормативная численность	№ раздела сборника
1	2	3	4	5	6
С учетом коэффициента температурных зон 1,1		8,3501			
С учетом коэф.невыходов 1,18		9,352112			

Таблица 6

Определение плановой численности руководителей, специалистов служащих на 2022 год

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	№ раздела сборника
1	2	3	4	5	6	7
1. Общее руководство	Среднесписочная численность работников предприятия	чел.	9,35211	2/100	0,18704	2.1.1
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				3/100	0,28056	
3. Комплектование и учет кадров				0,5/100	0,04676	
4. Материально-техническое снабжение				1/100	0,09352	
5. Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов					-	
6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание				0,5/100	0,04676	
7. Организация охраны труда и техники безопасности				1/100	0,09352	
8. Правовое обслуживание				0,5/100	0,04676	
9. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				1/100	0,093521	
10. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием энергии программное обеспечение и системное администрирование техники	Количество абонентов (потребителей) до 10000	ед.		2/10000	0,00000	2.1.2
11. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	кол. ПК (от 8 до10)	ед.	0	1	0,573	2.1.3
12. Оперативно-диспетчерское обслуживание					0,52204	2.1.4
До 3200	Количество условных единиц	усл. ед.	1670,52	1/3200	0,52204	
3201 и более	Количество условных единиц	усл. ед.	0	5/3200	0,00000	
13. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	36	1/200	0,18	2.1.5
14. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	68	1/250	0,27200	2.1.6
15. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Район N 1					2.1.7
	Объем работы района	усл. ед.	1670,52	1/500	3,34104	
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0			
	Район N 2				0	
	Объем работы района	усл. ед.	0			
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0			
	Район N 3				0	
	Объем работы района	усл. ед.	0			
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0			
Район N 4					0	
Объем работы района	усл. ед.	0				

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	№ раздела сборника
1	2	3	4	5	6	7
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0			
16. Организация ремонта электросчетчиков	Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.	0		0	2.1.9
17. Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	Среднесписочная численность рабочих службы (участка)	чел.	0		0	2.1.11
Итого:					6,29857	

Рассчитанная экспертом нормативная численности на 2022 год составляет **6,3 человека**. Плановая численность 6,3 человека превысила фактическую численность за 2020 год на 0,3 человека, так как за период 2020-2022 произошло увеличение в количестве с 1 036,78 у.е. до 1 670,52 у.е., а также произошли изменения в составе электросетевого имущества ООО «ТрансХимЭнерго» (таблицы 1, 2, 3, 4).

ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 год заявлен ФОТ в размере 4 090,05 тыс. руб. и среднемесячная заработная плата в размере 48 691,07 руб.

Фактическая величина среднемесячной заработной платой за 2020 год, по документам, представленным в материалах тарифного дела на 2022 год, составила - 45 988,40 руб. Величина среднемесячной заработной платы, рассчитанная от фактической в размере 45 988,40 руб. с учетом ИПЦ 2021 (6%) и 2022 (4,3%) составит - 50 843,86 руб. На 2022 год Общество заявляет среднемесячную заработную плату в размере 48 691,07 руб. Среднемесячная заработная плата с учетом ИПЦ, рассчитанная экспертом, превышает среднемесячную заработную плату, заявленную ООО «ТрансХимЭнерго». В связи с этим экспертом при расчете ФОТ на 2022 год была использована среднемесячная заработная плата, заявленная ООО «ТрансХимЭнерго» в размере 48 691,07 руб., величина которой меньше величины среднемесячной заработной платы, рассчитанной согласно п.26 Основ ценообразования.

Расчет ступеней оплаты, тарифного коэффициента и расчет фонда оплаты труда по форме № П1.16 представлены в таблицах ниже.

Таблица 7

Расчет средней ступени оплаты труда и тарифного коэффициента согласно рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики от 14.11.2005)

(раздел 2 рекомендаций таблица 3)

№ п/п	Наименование должности	Количество штатных единиц	Категория	Степень оплаты	Тарифный коэффициент	Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики
1	Директор	1	Без категории	7	1,97	п. 3.5 без категории
2	Главный инженер	1	Без категории	7	1,97	п. 3.5 без категории
3	Бухгалтер	1	Без категории	7	1,97	п. 3.5 без категории

№ п/п	Наименование должности	Количество штатных единиц	Категория	Степень оплаты	Тарифный коэффициент	Рекомендации о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики
4	Экономист	1	Без категории	7	1,97	п. 3.5 без категории
5	Инженер производственно-технического отдела	1	Без категории	7	1,97	п. 3.5 без категории
6	Юрисконсульт	1	Без категории	7	1,97	п. 3.5 без категории
	Средний показатель			7	1,97	

Таблица 8

Расчет расходов на оплату труда ООО «Трансхимэнерго» факт 2020 года, план 2022 г. согласно п.26 Основ ценообразования 1178 (Форма П 1.16)

(информация представлена дополнительно в ответ на запрос РЭК Кузбасса в рамках исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105502/23)

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	План 2022 г.	Пояснения
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.	6,30	
2.	Средняя оплата труда			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	11 012,00	письмо Ассоциации "ЭРА Россия" №295/02/2022 от 21.07.2022 (вх. 4863 от 08.08.2022)
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,05	плановый ИПЦ на 2022 (5%)
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	11 562,60	
2.4.	Средняя степень оплаты		7,00	средняя степень согласно рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 года
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,97	тарифный коэффициент согласно рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 года
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	22 778,32	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	12,50	не менее 12,5% согласно п. 8.4.2.1. ОТС в электроэнергетике
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 847,29	
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	32,83	не менее 75% согласно п.8.4.2.3. ОТС в электроэнергетике
2.8.2.	сумма выплат	руб.	8 412,89	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00	не менее 15% согласно п. 8.4.2.5. ОТС в электроэнергетике
2.9.2.	сумма выплат	руб.	3 416,75	
2.10.	Выплаты по итогам года и другие выплаты, согласно Коллективному договору			
2.10.1.	процент выплаты	%		
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00	
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	11 236,57	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	48 691,07	
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (исключенного в себестоимость)	тыс. руб.	3 681,04	

При расчете расходов на оплату труда на 2022 год экспертами также была проанализирована среднемесячная заработная плата по видам экономической деятельности по данным Кемеровостата за январь-август 2022 года.

Величина средней заработной платы по виду деятельности «Производство, передача и распределение электрической энергии» с сайта Кемеровостата составила 54 389, 00 руб. по состоянию на 31.08.2021.

Следовательно, плановая среднемесячная заработная плата в размере – 48 691,07 руб., учтенная при расчете плановых расходов на оплату труда на 2022 год, согласно п. 26 Основ ценообразования №1178, не превысила величину среднемесячной заработной платы по виду деятельности производство, передача и распределение электроэнергии по данным Кемеровостата составила.

Исходя из вышесказанного, плановая экономически обоснованная величина расходов на оплату труда на 2022 год составила – **3 681,04** тыс. руб.

В связи тем, что 2023 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., величина подконтрольных расходов ООО «ТрансХимЭнерго» рассчитана с применением метода долгосрочной индексации, в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э, в том числе:

Расходы на оплату труда на 2023 год

Предложение ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год - 4 030,10 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2023 год - 3 992,43 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения ООО «ТрансХимЭнерго» составила (-37,67) тыс. руб.

Таблица 9

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2023 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2023 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2023 г.	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2023 г. от расходов, заявленных ТСО на 2023 г. (+/-)	Пояснения
Расходы на оплату труда	Расчет НВВ на 2023 год (приложение к письму № 313/22 от 26.10.2022 вх. № 6536 от 27.10.2022 стр.16). Расчет расходов на оплату труда на 2023 год, штатное расписание, трудовые договоры (т. 4 эл. Позиции 13-16). Штатное расписание от 31.12.2020 (приложение к письму №134/22 от 28.04.2022 стр. 111).	3 681,04	4 030,10	3 992,43	-37,67	Так как 2023 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы 2022 года, скорректированные с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на 2023 год, величина которого составила 1,084594.
Списочная численность		6,30	6,30	6,30		
Среднемесячная зп		48 691,01	53 308,20	52 809,97		

Расчет коэффициента индексации на 2023 год

Показатели	2022	2023
ИПЦ		6,00%
Индекс эффективности операционных расходов, %		6,00%
Количество активов, у.е.	1 670,52	1 867,67
Индекс изменения количества активов, %		11,80%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
Итого коэффициент индексации		1,084594

1.1.1. Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 НК РФ на 2022 год утверждены следующие ставки:

Пенсионный фонд Российской Федерации:

- в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 22% процента;

- свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10 %;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Для ООО «ТрансХимЭнерго» Фондом социального страхования присвоен 5 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2022 (приложение к письму №134/22 от 28.04.2022 стр. 112-113). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Предложение ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год - 1 225,15 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2023 год - 1 213,70 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения ООО «ТрансХимЭнерго» составила (-11,45) тыс. руб.

Плановая величина экономически обоснованных расходов на оплату труда на 2023 год составит **3 992,43 тыс. руб.**

Расчет расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, заявленные ТСО на 2023 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2023 г.	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2023г. от расходов, заявленных ТСО на 2023 г. (+/-)	Пояснения
Отчисления на социальные нужды	Расчет НБВ на 2023 год (приложение к письму № 313/22 от 26.10.2022 вх. № 6536 от 27.10.2022 стр.16). Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2022 (приложение к письму №134/22 от 28.04.2022 стр. 112-113).	1 225,15	1 213,70	-11,45	К учету приняты расходы в размере 30,4% от ФОТ, утвержденного на 2023 год. Плановая величина расходов на отчисления на социальные нужды на 2023 год составила – 3 992,43 тыс. руб.

Плановая величина экономически обоснованных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год составит **1 213,70 тыс. руб.**

1.2. Расходы на ремонт основных фондов

Из мотивировочной части предписания:

«... РЭК Кузбасса учтены расходы на ремонт на 2022 год в сумме 29 764,35 тыс. руб. (на уровне заявки регулируемой организации).

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует в том числе цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

ФАС России отмечает, что анализ представленных регулируемой организацией документов на предмет соответствия пункту 29 Основ ценообразования № 1178 в Экспертном заключении на 2023 год не отражен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НБВ регулируемой организации».

Во исполнение пункта 2.1 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105502/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Ремонт основных фондов» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

В 2022 году предприятие переходит на очередной долгосрочный период регулирования тарифов (2022 – 2026 гг.). В соответствии с законодательством, на 2022 год подконтрольные расходы, содержащие отчисления в ремонтный фонд, определяются методом экономически обоснованных расходов. В последствии, на 2023 – 2026 годы подконтрольные расходы, включая затраты на ремонты, будут индексироваться.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных фондов учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росстатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

ООО «ТрансХимЭнерго» представило в РЭК Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2022 год, расходы на выполнение которой по предложению предприятия составляют 29 764,35 тыс. руб.

Для обоснования необходимости предлагаемых работ предприятием представлены программа ремонтного обслуживания на 2022 год; перспективный график проведения ремонтных работ на 2022-2026 годы; однолинейные схемы ПС, РП и ТП; дефектные ведомости.

Для обоснования стоимости предлагаемых работ предприятием представлены локальные сметные расчеты.

В связи с тем, что локальные сметные расчеты выполнены предприятием по установленным сметным расценкам, которые сформированы организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, эксперты считают исполненными надлежащим образом требования пункта 29 Основ ценообразования № 1178.

В связи с вышеуказанным Орган регулирования, проведя дополнительный анализ указанной статьи затрат, считает документально обоснованной величину расходов на ремонт основных средств на 2022 год в сумме 29 764,35 тыс. руб.

Расчет расходов по статье «Ремонт основных фондов» на 2023 год.

В связи тем, что 2023 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг., величина подконтрольных расходов ООО «ТрансХимЭнерго» рассчитана с применением метода долгосрочной индексации, в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э, в том числе:

Расходы на ремонт основных фондов учитываются в составе статьи «Прочие расходы, всего в т.ч.:» на основании пункта 28 Основ ценообразования. К расходам по данной статье относятся расходы: ремонт основных фондов, оплату работ и услуг сторонних организаций, расходы на командировки и представительские, расходы на подготовку кадров, расходы на страхование, другие прочие расходы.

Предложение ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год - 26 397,09 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2023 год - 33 144,23 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения ООО «ТрансХимЭнерго» составила 6 747,14 тыс. руб.

Таблица 12

Расчет расходов по статье «Прочие расходы» на 2023 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г.	Расходы, заявленные ТСО за 2023 г.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2023 г.	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2023г. от расходов, заявленных ТСО на 2023 г. (+/-)	Пояснения
Прочие расходы, всего, в том числе:	Расчет НВВ на 2023 год (приложение к письму № 313/22 от 26.10.2022 вх. № 6536 от 27.10.2022 стр.16).	30 559,11	26 397,09	33 144,23	6 747,14	Так как 2023 год является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы 2022 года, скорректированные с учетом коэффициента

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г.	Расходы, заявленные ТСО за 2023 г.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2023 г.	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2023г. от расходов, заявленных ТСО на 2023 г. (+/-)	Пояснения
						ента индексации, рассчитанного на 2023 год, величина которого составила 1,084594.
Ремонт основных фондов		29 764,35	25 526,98	32 282,24		
Услуги связи в том числе:		12,72	13,93	13,80		
Транспортные услуги		88,75	97,17	96,26		
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		8,49	9,30	9,21		
Другие прочие расходы		684,80	749,73	742,73		

2. Неподконтрольные расходы на 2023 год

2.1. Арендная плата

Из мотивировочной части предписания:

«... Органом регулирования учтены на 2023 год расходы на аренду электросетевого имущества в размере 13 971,66 тыс. руб. (заявка регулируемой организации – 14 717,16 тыс. руб.).

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

ФАС России отмечает, что органом регулирования по договорам аренды от 01.03.2021 № 24/21/50 с ООО «Химпром», от 29.09.2021 № 29/21 с АО «Альянс-Энерго», от 29.09.2021 № 28/21 с ТСЖ Заповедный лес, от 29.09.2021 № 26/21 с ИП Е.А. Сизов не представлены расчеты в разрезе амортизации, налога на имущество и иных обязательных платежей в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации».

Во исполнение пункта 2.1 предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105502/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами

РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Арендная плата» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Расходы на аренду объектов электроэнергетики определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178.

Для расчета арендной платы за объекты ЭСХ на 2023 год экспертами проанализированы материалы, подтверждающие величину арендной платы, представленные ООО «ТрансХимЭнерго» приложением к письму № 280/22 от 22.09.2022 вх. №5761 от 22.09.2022.

Обоснование расчета размера платы за аренду объектов электросетевого хозяйства ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год представлены в приложении 6 к экспертному заключению на 2023 год.

Обоснование арендной платы по договору аренды от 01.03.2021 № 24/21/50 с ООО «Химпром» отражено в приложении 6 экспертного заключения на 2023 год стр. 86-87.

Обоснование арендной платы по договору аренды от 29.09.2021 № 29/21 с АО «Альянс-Энерго» отражено в приложении 6 экспертного заключения на 2023 год стр. 89.

Обоснование арендной платы по договору аренды от 29.09.2021 № 28/21 с ТСЖ Заповедный лес отражено в приложении 6 экспертного заключения на 2023 год стр. 89.

Обоснование арендной платы по договору аренды от 29.09.2021 № 26/21 с ИП Е.А. Сизов отражено в приложении 6 экспертного заключения на 2023 год стр. 90.

Таблица 13 (приложение 6 Экспертного заключения на 2023 год)

Обоснование расчета размера платы за аренду объектов электросетевого хозяйства

ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизация по 1178, руб.	СПИ по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательные платежи (налог на землю)	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.	Пояснения
1	Нежилое здание, литер 200Б	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	266 000,00	202 160,00	11 866,17	10 640,00	300,00	2,2%	4 447,52		15 087,52	
2	Нежилое здание, литер 200А	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	1 289 000,00	979 640,00	57 501,86	51 560,00	300,00	2,2%	21 552,08		73 112,08	
3	Нежилое здание, литер 200	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	1 485 000,00	1 128 600,00	66 245,35	59 400,00	300,00	2,2%	24 829,20		84 229,20	
4	Земельный участок (электростанция)	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.			24.12.2019		13 255 350,00			0,00	0,00		2,2%	0,00	198 830,64	198 830,64
5	Электроснабжение внутреннего (Севарная площадка)	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	17.01.2019	67	18 314,95	7 849,26	3 280,29	2 616,42	84,00	2,2%	172,68		2 789,11	
6	Электроснабжение внутреннего (Южная площадка)	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	16.10.2018	70	52 439,96	20 601,41	8 989,71	7 491,42	84,00	2,2%	453,23		7 944,65	
7	Электроснабжение внешнего	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	05.11.2020	61	716 369,83	494 636,31	140 925,21	102 338,55	84,00	2,2%	10 882,00		113 220,55	
8	Распределительное устройство	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	322,22	322,22	66,67	180,00	2,2%	7,09		73,76	
9	Распределительное устройство	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	322,22	322,22	66,67	180,00	2,2%	7,09		73,76	
10	Распределительное устройство	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	322,22	322,22	66,67	180,00	2,2%	7,09		73,76	
11	Распределительное устройство	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	322,22	322,22	66,67	180,00	2,2%	7,09		73,76	
12	Распределительное устройство	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	322,22	322,22	66,67	180,00	2,2%	7,09		73,76	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Результаты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СЗИ	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Др. обязательные платежи (налог на землю)	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.	Пояснения
13	Распределительное устройство	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренда имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	322,22	322,22	6	180,00	66,67	2,2%	7,09		73,76	
14	Распределительное устройство 10 кВ (подстанции №11)	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренда имущества от 01.03.2021г.		6	10.11.2017	120	70 681,00	46 335,32	7 068,10	6	180,00	4 712,07	2,2%	1 019,38		5 731,44	
всего по договору		ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренда имущества от 01.03.2021г.	506 648,62				17 159 155,74	2 881 755,64	297 810,03			239 158,46		63 398,62	198 830,64	501 387,72	Величина налога на имущество меньше, чем указанная в договоре, т.к. ежегодно изменяется остаточная стоимость арендуемых объектов ЭСХ.
1	ТП-4 Подстанции	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		7	04.03.2004	240	59 491,53	3 470,34	2 974,58	7	240,00	2 974,58	2,2%	76,35		3 050,92	
2	ТП-1 Подстанции	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		7	04.03.2004	240	73 220,34	4 271,19	3 661,02	7	240,00	3 661,02	2,2%	93,97		3 754,98	
всего по договору		ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.	7 520,96				132 711,87	7741,53	6 635,59			6 635,59		170,31	0,00	6 805,91	Величина налога на имущество не совпадает со значением в договоре, т.к. ежегодно изменяется остаточная стоимость арендуемых объектов ЭСХ.
1	Кабельная ЛЭП-6КВ	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		6	03.06.2004	180	40 677,97	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00		0,00	
2	Кабельная электросеть	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		6	04.12.2003	180	11 440,68	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00		0,00	
3	Кабельно-воздушная ЛЭП 6 КВ	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		6	03.06.2004	180	44 067,80	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00		0,00	
4	Кабельная электросеть	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		7	03.06.2004	240	466 101,69	33 015,54	23 305,08	7	240,00	23 305,08		0,00		23 305,08	
5	Трансформаторная подстанция ТП-2	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		7	15.03.2004	240	59 830,51	2 323,45	1 991,53	7	240,00	1 991,53		0,00		1 991,53	
6	Трансформаторная подстанция ТП-3	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренда имущества от 08.11.2018 г.		7	15.03.2004	240	44 915,25	2 620,06	2 245,76	7	240,00	2 245,76		0,00		2 245,76	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательные платежи (налог на землю)	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.	Пояснения	
7	Трансформаторная подстанция ТП-6	ООО "Александро-Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	11.01.2016	240	40 361,23	26 234,80	2 018,06	7	240,00	2 018,06		0,00		2 018,06		
всего по договору																			В договоре в расчете арендной платы присутствует налог на имущество в размере 3 312,49 руб. на момент заключения договора. С 01 января 2019 года объектами налогообложения для российских организаций признаются только недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в подразделении. Так как договор заключен на объекты движимого имущества, налог на имущество не начисляется и не участвует в расчете арендной платы.
1	ПС 35/6/6 кВ "Тиховская"	ООО "Шахта им С.Д. Тихова"	Договор аренды имущества №14/19 от 29.07.2019		7	13.04.2022	240	174 690 650,53	126 064 703,12	8 734 532,53	7	240,00	8 734 532,53	2,2%	2 773 423,47		11 507 956,00		
всего по договору																			Налог на имущество принят в расчет в размере, указанно в приложении №2 к договору "Расчет стоимости арендной платы".
1	Постанция 2 КТПН-630С/6/04-Комплект (Т 7-1,Т-2)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		7	31.10.2008	240	5 241 617,89	1 528 805,22	262 080,89	7	240,00		2,2%	33 633,71		35 633,71		
2	Распределительное устройство РУ-6-1 (1 секция)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		6	26.06.2015	180	11 929 029,41	5 964 514,71	795 268,63	6	180,00		2,2%	131 219,32		131 219,32		
3	Распределительное устройство РУ-6-1 (2 секция)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		6	23.12.2016	180	14 487 562,15	8 692 537,29	965 837,48	6	180,00		2,2%	191 235,82		191 235,82		
4	Кабельная линия 6 кВ (от п/с 35/6 до №2) тп. корпус-450 м	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		9	01.08.2001	360	173 043,00	49 509,53	5 768,10	9	360,00		2,2%	1 089,21		1 089,21		

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизационная группа по СПИ	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Др. обязательные платежи (налог на землю)	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.	Пояснения	
всего по договору		АО "ЦОФ Березовский"	Договор аренды имущества №29/21 от 01.06.2020	2 101 731,15				31 831 252,45	16 235 366,74	2 028 955,10			1 589 832,19	357 178,07	0,00	1 947 010,26	В расчет принята амортизация в размере, достаточном для возмещения в установленном порядке расходов на приобретение и эксплуатацию имущества, в соответствии с условиями договора аренды
1	ЛЭП-10 кВ от яч. 14 РП-38 до яч. 1 ТП-1344-1, ЛЭП-10 кВ от яч. 5 РП-38 до яч. 2 ТП-1344-1	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		6	31.07.2011	180	1 288 797,55	393 799,25	85 919,84	6		85 919,84	0,00		85 919,84	
2	КЛ-10 кВ от яч. 5 ТП-1344-1 до яч. 1 ТП-1344-2	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		6	08.04.2014	180	71 932,89	34 767,56	4 795,53	6		4 795,53	0,00		4 795,53	
3	КЛ-10 кВ от яч. 6 ТП-1344-1 до яч. 2 ТП-1344-2	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		6	08.04.2014	180	71 932,89	34 767,56	4 795,53	6		4 795,53	0,00		4 795,53	
4	ТП 1344-1	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		7	08.04.2014	240	2 148 150,12	1 315 741,95	107 407,51	7		107 407,51	0,00	1 378,38	108 785,89	
5	ТП 1344-2	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		7	08.04.2014	240	3 191 762,76	1 954 954,69	159 588,14	7		159 588,14	0,00	1 378,38	160 966,52	
всего по договору		Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021	365 263,32				6 772 576,21	3 734 031,02	362 506,53			362 506,53	0,00	2 756,76	365 263,29	
1	КТПН-ПК/К-400 №032	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №29/21 от 29.09.2021		7	22.06.2021	240	600 000,00	585 000,00	30 000,00	7		30 000,00	0,00		30 000,00	
2	КТПН-ПК/К-630 №0058	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №29/21 от 29.09.2021		7	22.06.2021	240	396 000,00	386 100,00	19 800,00	7		19 800,00	0,00		19 800,00	
3	ЖКПН-ПК/К-630 №0049	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №29/21 от 29.09.2021		7	22.06.2021	240	1 170 000,00	1 140 750,00	58 500,00	7		58 500,00	0,00		58 500,00	

Наименование объекта	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Спис	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Спис по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Итого облагаемое имущество (налог на землю)	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.	Пояснения
всего по договору		ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021	108 300,00				2 166 000,00	2 111 850,00	108 300,00			108 300,00	0,00	0,00	0,00	108 300,00	расходы приняты к учету в размере амортизации
1	КТП-250 (ТП - 124)	ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	КТП-400 (ТП - 1632)	ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	КТП-400 (ТП - 1635)	ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	КТП-400 (ТП - 1907)	ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	КТП-630 (ТП - 2907)	ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	КТП-400 (ТП - 2902)	ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	КТП-1000 (ТП - 2910)	ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
всего по договору		ИП Е.А. Сивов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021	84 000,00				0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не представлено обоснование величины арендной платы
Итого введена в эксплуатацию в 2023 году				14 717 157,97				254 588 929,98	151 921 788,30	11 755 605,36			11 257 830,88		2 717 678,23	201 587,40	13 971 660,14	

3. Расчет количества условных единиц 2021, 2023 гг.

Из мотивировочной части предписания:

«... Расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения необходимо проводить в соответствии с таблицами № П2.1 и № П2.2 приложения 2 Методических указаний № 20-э/2, таблицами № 1, 2 Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э (далее – Методические указания № 2390-э). Кроме того, при определении значений условных единиц органу регулирования необходимо руководствоваться примечаниями к указанным таблицам.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела ООО «ТрансХим-Энерго» не представлен полный перечень документов, в соответствии с которым органом регулирования определено плановое количество условных единиц на 2023 год. Также не представлены схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, опорные схемы ВЛ и схемы КЛ.

В связи с этим не представляется возможным определить экономическую обоснованность принятого и фактического количества условных единиц на 2021, 2023 годы.

Также ФАС России отмечает, что обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи) в экспертном заключении в нарушение пункта 23 Правил № 1178 отсутствует.

Также органом регулирования не проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, Методических указаний № 2390-э, а также на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, органу регулирования необходимо представить обоснование принятых и фактических условных единиц ООО «ТрансХимЭнерго» в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, а также провести дополнительный анализ документов, отразив результаты в экспертном заключении и исключив выявленные экономически необоснованные расходы».

Во исполнение пункта 2.1 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105502/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ документальной обоснованности плановых условных единиц ООО «ТрансХимЭнерго» на 2023 год и фактических условных единиц за 2021 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы, предоставленные в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся все схемы и подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 1 867,67 у.е.

Расчет условных единиц на 2023 год в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, представлен в таблицах ниже.

Таблица 14

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установленная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
1	ЛЭП-35 кВ до ПС "Ломовская" 35/6 кВ	Договор аренды имущества от 10.08.2017 №20/1-А	35		2,94	
2	ПС "Ломовская" 35/6 кВ		35			
	ТМ-6300 кВА 35/6 кВ		35	6 300		
	ТМ-6300 кВА 35/6 кВ		35	6 300		
	ТМ-40 кВА 6/0,4 кВ		6	40		
	ТМ-40 кВА 6/0,4 кВ		6	40		
	Выключатель 35 кВ (2 шт.)		35			
	Выключатель 10 кВ (11 шт.)		10			
3	ЛЭП-35 кВ до ПС "Верхняя" 35/6 кВ		35		6,1	
4	ПС "Верхняя" 35/6 кВ		35			
	ТМ-4000 кВА 35/6 кВ		35	4 000		
	ТМ-4000 кВА 35/6 кВ		35	4 000		
	ТМ-63 кВА 6/0,4 кВ		6			
	ТМ-63 кВА 6/0,4 кВ		6			
	Выключатель 35 кВ (2 шт.)		35			
	Выключатель 10 кВ (18 шт.)		6			
5	КТПУ 35/0,4 кВ. Крапивинский р-н, в 3 км северо-западнее д. Шевели, на 38 км автомобильной дороги Панфилово-Кемерово.	Договор аренды имущества от 28.12.2017 №07/17 (017/6-12)	35			
	ТМ-630 кВА 35/0,4 кВ		35	630		

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установленная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
6	ВЛ-35 кВ. Крапивинский р-н, в 3 км северо-западнее д. Шевели, на 38 км автомобильной дороги Панфилово-Кемерово.		35		0,19	
7	КТП №386П. 10/0,4 кВ. Топкинский р-н, территория бывшей д. Усть-Боровушка.	Договор аренды имущества от 24.09.2018 №08/18	10			
	ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
8	КТП №387П. 10/0,4 кВ. Топкинский р-н, территория бывшей д. Усть-Боровушка.		10			
	ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
9	ВЛ-10 кВ от оп.№169 Ф.10-1-Б до КТП №386П. Топкинский р-н, территория бывшей д. Усть-Боровушка.		10		2,686	
10	ЗРУ-6 кВ, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7	Договор аренды от 08.11.2018 №11/18	6			
	Выключатель 6 кВ (15 шт.)		6			
11	ТП-4, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
12	ТП-1, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7	Договор аренды от 08.11.2018 №12/18	6			
	ТМ-1600 кВА 6/0,4 кВ		6	1 600		
	ТМ-1600 кВА 6/0,4 кВ		6	1 600		
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
	Выключатель нагрузки (3 шт.)		6			
13	ТП-2, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
	Выключатель нагрузки (7 шт.)		6			
14	ТП-3, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
15	ТП-6, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6			
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6			
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
	Выключатель нагрузки (7 шт.)		6			
16	КЛ-6 кВ		6			2,9
17	КЛ-6 кВ		6			3,72
18	КЛ-6 кВ		6			0,92
19	КЛ-6 кВ		6			0,395
20	КЛ-6 кВ		6			0,035
21	ВЛ-6 кВ		6		1,2	
22	ПС 35/6/6 кВ "Тиховская"	Договор аренды от 29.07.2019 №14/19	35			
	ТДТНШ-10000 35 кВ		35	16 000		
	ТДТНШ-10000 35 кВ		35	16 000		
	ТМ-160 35/0,4 кВ		35	160		
	ТМ-160 35/0,4 кВ		35	160		
	Выключатель элегазовый 35 кВ (2 шт.)		35			

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установлен- ная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
	Выключатель вакуумный 6 кВ (38 шт.)		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ1		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ2		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ3		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ4		6			
24	КЛ РУ6-1 сек 1	Договор аренды от 01.06.2020 №20/20	6			0,54
25	КЛ РУ6-1 сек 2		6			0,54
26	КЛ РУ6-3 сек 1		6			0,45
27	КЛ от ПС 35/6 кВ до №2 главного корпуса		6			0,45
28	КЛ РУ6-3 сек 3		6			0,45
29	КЛ РУ6-3 сек 4		6			0,45
30	КТП-КК-3-100 (гидроотвал)		6			
	ТМ-100 кВА 6/0,4 кВ		6	100		
31	ВЛ 6 кВ (гидроотвал)		6		1,52	
32	ПС 2КТПП-630 6/0,4 кВ		6			
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
33	Конденсаторная установка УКЛ56-6,6-900 кВАр (6 шт)		6			
34	ТСН (3 шт)		6			
35	Вакуумный выключатель (60 шт.)		6			
36	КТП-КК-6-400-6/0,4 АБК Горняк		6			
	ТМ-400 кВА 6/0,4 кВ		6	400		
37	КЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ до АБК Горняк		6			
38	Здания ПС №30.	Договор аренды от 01.03.2021 №24/21/50	110			
39	ПС-2 РП-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (11 шт.)		10			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	ТМ-320 кВА 10/0,4 кВ		10	320		
	ТМ-560 кВА 10/0,4 кВ		10	560		
40	ПС-4 РП-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (5 шт.)		10			
	ТМ-560 кВА 10/0,4 кВ		10	560		
	ТМ-800 кВА 10/0,4 кВ		10	800		
41	ПС-10 РП-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (25 шт.)		10			
42	ПС-1 РП-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (22 шт.)		10			
	ТМ-320 кВА 10/0,4 кВ		10	320		
	ТМ-320 кВА 10/0,4 кВ		10	320		
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
43	ПС-14 РП-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (9 шт.)		10			

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установлен- ная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
	ТМ-560 кВА 10/0,4 кВ		10	560		
	ТМ-320 кВА 10/0,4 кВ		10	320		
44	ПС-3 РП-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (9 шт.)		10			
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
45	ПС-11 РП-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (16 шт.)		10			
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
46	КЛ-10 кВ		10			2
47	КЛ-10 кВ		10			0,585
48	КЛ-10 кВ		10			0,69
49	КЛ-10 кВ		10			0,82
50	КЛ-10 кВ		10			0,985
51	КЛ-10 кВ		10			0,575
52	КЛ-10 кВ		10			0,04
53	КЛ-10 кВ		10			0,04
54	КЛ-10 кВ		10			0,05
55	КЛ-10 кВ		10			0,45
56	КЛ-10 кВ		10			0,8
57	КЛ-10 кВ		10			0,02
58	КЛ-35 кВ		35			1
59	КЛ-10 кВ		10			1
60	КЛ-10 кВ		10			1
61	КЛ-10 кВ		10			1,5
62	КЛ-10 кВ		10			1,5
63	КЛ-10 кВ		10			2,84
64	КЛ-10 кВ		10			2,84
65	КЛ-0,4 кВ		0,4			0,5
66	КЛ-10 кВ		10			0,57
67	КЛ-10 кВ		10			0,57
68	ЛЭП-10 кВ от яч.14 РП-38 до яч.1 ТП-1344-1	Договор аренды от 29.09.2021 №29/21	10			
	КЛ-10 кВ		10			1,5
	ВЛ-10 кВ		10		0,25	
69	ЛЭП-10 кВ от яч.5 РП-38 до яч.2 ТП-1344-1		10			
	КЛ-10 кВ		10			1,5
	ВЛ-10 кВ		10		0,25	
70	ТП-1344-1, г.Кемерово, пр.Шахтеров, 54		10			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (8 шт.)		10			
	КЛ-10 кВ от яч.5 ТП-1344-1 до яч.1 ТП-1344-2		10			0,12

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установленная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
71	ТП-1344-2, г.Кемерово, пр.Шахтеров, 54Б		10			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (9 шт.)		10			
	КЛ-10 кВ от яч.6 ТП-1344-1 до яч.2 ТП-1344-2		10			0,12
72	ТП №032, с.Журавлево	Договор аренды от 29.09.2021 №28/21	10			
	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ		10	400		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (3 шт.)		10			
73	ТП №0058, с.Журавлево		10			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (4 шт.)		10			
74	ТП №0049, с.Журавлево		10			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (5 шт.)		10			
75	ТП-124, Кемерово, ул. Красноармейская, 1	Договор аренды от 29.09.2021 №26/21	10			
	ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
	ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (4 шт.)		10			
76	ТП-1652, Кемерово, ул. Карболитовская, 1/68		10			
	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ		10	400		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (1 шт.)		10			
	КЛ-10 кВ		10			0,5
77	ТП-1653, Кемерово, ул. Третий участок топкинского лога		10			
	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ		10	400		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (1 шт.)		10			
	КЛ-10 кВ		10			0,52
78	ТП-1907, Кемерово, ул. Попова, 32		10			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (1 шт.)		10			
	КЛ-10 кВ		10			0,03
79	ТП-2907, Кемерово, ул. Шатурская, 12/1		10			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		10	630		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (1 шт.)		10			
	КЛ-10 кВ		10			0,05
80	ТП-2902, Кемерово, ул. Совхозная, 1А		10			
	ТМ-400 кВА 10/0,4 кВ		10	400		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (1 шт.)		10			
	КЛ-10 кВ		10			0,05
81	ТП-2910, Кемерово, ул. Баумана, 10А		10			
	ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ		10	1 000		
	Выключатель нагрузки 10 кВ (1 шт.)		10			

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установлен- ная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
	КЛ-10 кВ		10			0,26
82	ПС №30 110/35/10 кВ, г. Кемерово, Заводский р-н, ул. Ульяновская, 4	Договор купли-продажи от 01.09.2022 №99/22	110			
	ТДТН-80 000 кВА 110/35/10 кВ		110	80 000		
	ТДТН-80 000 кВА 110/35/10 кВ		110	80 000		
	Выключатель 35 кВ (10 шт.)		35			
	ТМ-30-04-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
	ТМ-30-03-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
	Установка УК-10-45 (9 шт.)		10			
	Выключатель 10 кВ (23 шт.)		10			
83	КЛ-10 кВ Фидер 3 РУ-10 кВ №30 яч.116		10			2,103
84	КЛ-10 кВ Фидер 4 РУ-10 кВ №30 яч.236		10			2,103
85	КЛ-10 кВ Ввод №0 РУ-10 кВ №1 яч.215А		10			2,7
86	КЛ-10 кВ Ввод №0 РУ-10 кВ №1 яч.215Б		10			2,7
87	КЛ-10 кВ Ввод №0 РУ-10 кВ №1 яч.215В		10			2,7
88	КЛ-10 кВ Ввод №0 РУ-10 кВ №1 яч.215Г		10			2,7
89	КЛ-10 кВ Ввод №2 РУ-10 кВ №1 яч.112А		10			2,7
90	КЛ-10 кВ Ввод №2 РУ-10 кВ №1 яч.112Б		10			2,7
91	КЛ-10 кВ Ввод №3 РУ-10 кВ №1 яч.223А		10			2,8
92	КЛ-10 кВ Ввод №3 РУ-10 кВ №1 яч.223Б		10			2,8
93	КЛ-10 кВ Ввод №6 РУ-10 кВ №10 яч.042А		10			3,9
94	КЛ-10 кВ Ввод №6 РУ-10 кВ №10 яч.042Б		10			3,9
95	КЛ-10 кВ Ввод №6 РУ-10 кВ №10 яч.042В		10			3,9
96	КЛ-10 кВ Ввод №6 РУ-10 кВ №10 яч.042Г		10			3,9
97	КЛ-35 кВ Фидер агрегата №3 РУ-35 кВ №30 яч.9А		35			0,5
98	КЛ-35 кВ Фидер агрегата №3 РУ-35 кВ №30 яч.9Б		35			0,5
99	КТП 6-01, 10 кВ		10			
	ТМ-10000 кВА		10	10 000		
100	КТП 6-02, 10 кВ		10			
	ТМ-10000 кВА		10	10 000		
101	КЛ-10 кВ Фидер тр-ра 6-01, яч. 112 ПС-1-РУ-10 кВ А		10			0,87
102	КЛ-10 кВ Фидер тр-ра 6-01, яч. 112 ПС-1-РУ-10 кВ Б		10			0,87
103	КЛ-10 кВ Фидер тр-ра 6-02, яч. 215 ПС-1-РУ-10 кВ А		10			0,87
104	КЛ-10 кВ Фидер тр-ра 6-02, яч. 215 ПС-1-РУ-10 кВ Б		10			0,87
105	КЛ-0,4 кВ яч.6-01-1		0,4			1,1
106	КЛ-0,4 кВ яч.6-01-3		0,4			1,1
107	КЛ-0,4 кВ яч.6-01-2		0,4			1,25
108	КЛ-0,4 кВ яч.6-01-4		0,4			1,25
109	КЛ-0,4 кВ яч.6-02-1		0,4			1
110	КЛ-0,4 кВ яч.6-02-3		0,4			1
111	КЛ-0,4 кВ яч.6-02-2		0,4			1,05
112	КЛ-0,4 кВ яч.6-02-4		0,4			1,05

Таблица 15

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	3,13	3,76
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	6,10	9,15
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пачын-ках	140	0,00	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	2,00	9,40
	3 - 10	-	-	350	79,46	278,11
СН-1, всего				1 230	11,23	22,31
СН-2, всего				760	85,37	284,61
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пачын-ках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	9,30	25,11
НН, всего				900	9,30	25,11
Итого		Всего			105,90	332,03
		ВН			0,00	0,00

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
		СН1			11,23	22,31
		СН2			85,37	284,61
		НН			9,30	25,11

Таблица 16

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	1,00	105,00
	35	75,0	3,00	225,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	2,00	15,60
	35	2,1	8,00	16,80
	1-20	1,0	9,00	9,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
	35	6,4	16,00	102,40
	1-20	3,1	270,00	837,00
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	56,00	128,80
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	1,02	2,45

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	17,00	39,10
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	17,00	51,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	1,00	3,50
	Всего		401,02	1 535,65
	ВН		3,00	120,60
	СН1		28,00	347,70
	СН2		370,02	1 067,35
	НН		0,00	0,00

Также дополнительный анализ документов предоставленных в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся все схемы и подтверждающие документы на каждый вид оборудования, показал, что фактический объем условных единиц ООО «ТрансХимЭнерго» за 2021 год составляет – 1 244,13 у.е.

Расчет условных единиц за 2021 год в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, представлен в таблицах ниже.

Таблица 17

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установленная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
1	ПС №30 110/35/10 кВ, г. Кемерово, Заводский р-н, ул. Ульяновская, 4	Договор аренды имущества от 18.08.2017 №01/17	110			
	ТДТН-80 000 кВА 110/35/10 кВ		110	80 000		
	ТДТН-80 000 кВА 110/35/10 кВ		110	80 000		
	Выключатель 35 кВ (10 шт.)		35			
	ТМ-30-04-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
	ТМ-30-03-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
	Установка УК-10-45 (9 шт.)		10			
	Шкаф КРУ-2 (25 шт.)		10			
2	КЛ-0,4 кВ	Договор аренды имущества от 18.08.2017 №03/17	0,4			0,5
3	КЛ-10 кВ		10			1,5
4	КЛ-10 кВ		10			0,585
5	КЛ-10 кВ (от ПС2 до тр-ра 20-01 630 кВА)		10			0,04
6	КЛ-10 кВ		10			0,69
7	КЛ-10 кВ (от ПС2 до тр-ра 20-02 630 кВА)		10			0,04
8	КЛ-10 кВ		10			1,5
9	КЛ-10 кВ		10			2,84
10	КЛ-10 кВ		10			0,5
11	КЛ-10 кВ		10			0,985
12	КЛ-10 кВ		10			2,84
13	КЛ-10 кВ		10			0,45
14	КЛ-10 кВ (от ПС31 до тр-ра Т-2 400 кВА)		10			0,02
15	КЛ-10 кВ (от ПС31 до тр-ра Т-1 400 кВА)		10			0,02

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установленная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
16	КЛ-10 кВ		10			0,98
17	КЛ-0,4 кВ		0,4			2,8
18	КЛ-35 кВ		35			1
	РП №10 РУ-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (3 шт.)		10			
19	РП №1 РУ-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (4 шт.)		10			
20	Трансформатор 1-09 ТМ-1000 кВА		10	1 000		
21	РП №1 РУ-0,4 кВ		0,4			
22	РП №3 РУ-10 кВ		10			
23	РП №31 РУ-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (1 шт.)		10			
24	РП №11 РУ-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (1 шт.)		10			
25	РП №14 РУ-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (1 шт.)		10			
26	РП №2 РУ-10 кВ		10			
	Выключатель 10 кВ (2 шт.)		10			
27	ЛЭП-35 кВ до ПС "Ломовская" 35/6 кВ	Договор аренды имущества от 10.08.2017 №20/1-А	35		2,94	
28	ПС "Ломовская" 35/6 кВ		35			
	ТМ-6300 кВА 35/6 кВ		35	6 300		
	ТМ-6300 кВА 35/6 кВ		35	6 300		
	ТМ-40 кВА 6/0,4 кВ		6	40		
	ТМ-40 кВА 6/0,4 кВ		6	40		
	Выключатель 35 кВ (2 шт.)		35			
	Выключатель 10 кВ (11 шт.)		10			
29	ЛЭП-35 кВ до ПС "Верхняя" 35/6 кВ		35		6,1	
30	ПС "Верхняя" 35/6 кВ		35			
	ТМ-4000 кВА 35/6 кВ		35	4 000		
	ТМ-4000 кВА 35/6 кВ		35	4 000		
	ТМ-63 кВА 6/0,4 кВ		6			
	ТМ-63 кВА 6/0,4 кВ		6			
	Выключатель 35 кВ (2 шт.)		35			
	Выключатель 10 кВ (18 шт.)		6			
31	КТПУ 35/0,4 кВ. Крапивинский р-н, в 3 км северо-западнее д. Шевели, на 38 км автомобильной дороги Панфилово-Кемерово.	Договор аренды имущества от 28.12.2017 №07/17	35			
	ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ		35	630		
32	ВЛ-35 кВ. Крапивинский р-н, в 3 км северо-западнее д. Шевели, на 38 км автомобильной дороги Панфилово-Кемерово.		35		0,19	
33	КТП №386П. 10/0,4 кВ. Топкинский р-н, территория бывшей д. Усть-Боровушка.	Договор аренды имущества от 24.09.2018 №08/18	10			
	ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
34	КТП №387П. 10/0,4 кВ. Топкинский р-н, территория бывшей д. Усть-Боровушка.		10			
	ТМ-250 кВА 10/0,4 кВ		10	250		
35	ВЛ-10 кВ от оп.№169 Ф.10-1-Б до КТП №386П. Топкинский р-н, территория бывшей д. Усть-Боровушка.		10		2,686	
36	ЗРУ-6 кВ, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7	Договор аренды от 08.11.2018 №11/18	6			
	Выключатель 6 кВ (15 шт.)		6			
37	ТП-4, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
38	ТП-1, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7	Договор аренды от 08.11.2018 №12/18	6			
	ТМ-1600 кВА 6/0,4 кВ		6	1 600		
	ТМ-1600 кВА 6/0,4 кВ		6	1 600		
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
	Выключатель нагрузки (3 шт.)		6			
39	ТП-2, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6	1 000		
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
	Выключатель нагрузки (7 шт.)		6			
40	ТП-3, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
41	ТП-6, г. А-Судженск, ул. Герцена, 7		6			
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6			

№ п/п	Наименование оборудования	Основания владения	Напряжение, кВ	Установленная мощность, кВА	Длина ВЛ, км	Длина КЛ, км
	ТМ-1000 кВА 6/0,4 кВ		6			
	Масляный выключатель (2 шт.)		6			
	Выключатель нагрузки (7 шт.)		6			
42	КЛ-6 кВ		6			2,9
43	КЛ-6 кВ		6			3,72
44	КЛ-6 кВ		6			0,92
45	КЛ-6 кВ		6			0,395
46	КЛ-6 кВ		6			0,035
47	ВЛ-6 кВ		6		1,2	
48	ПС 35/6/6 кВ "Тиховская"	Договор аренды от 29.07.2019 №14/19	35			
	ТДТНШ-10000 35 кВ		35	10 000		
	ТДТНШ-10000 35 кВ		35	10 000		
	ТМ-160 35/0,4 кВ		35	160		
	ТМ-160 35/0,4 кВ		35	160		
	Выключатель элегазовый 35 кВ (2 шт.)		35			
	Выключатель вакуумный 6 кВ (38 шт.)		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ1		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ2		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ3		6			
	Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3-450 (6х75) КРМ4		6			
49	КЛ от ПС 35 кВ "Тиховская"	Договор аренды от 02.09.2019 №15/19	6			0,422
50	КЛ РУ6-1 сек 1	Договор аренды от 01.06.2020 №20/20	6			0,54
51	КЛ РУ6-1 сек 2		6			0,54
52	КЛ РУ6-3 сек 1		6			0,45
53	КЛ от ПС 35/6 кВ до №2 главного корпуса		6			0,45
54	КЛ РУ6-3 сек 3		6			0,45
55	КЛ РУ6-3 сек 4		6			0,45
56	КТП-КК-3-100 (гидроотвал)		6			
	ТМ-100 кВА 6/0,4 кВ		6	100		
57	ВЛ 6 кВ (гидроотвал)		6		1,52	
58	ПС 2КТПП-630 6/0,4 кВ		6			
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
	ТМ-630 кВА 6/0,4 кВ		6	630		
59	Конденсаторная установка УКЛ56-6,6-900 кВАр (6 шт)		6			
60	ТСН (3 шт)		6			
61	Вакуумный выключатель (60 шт.)		6			

Таблица 18

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (факт)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (факт)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
	110-150	2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
		1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
			металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
		2	ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,19	0,23
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	9,04	13,56
			ж/бетон	160	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	3,89	5,44
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	1,00	4,70
	3 - 10	-	-	350	24,26	84,92
СН-1, всего				1 230	10,23	18,49
СН-2, всего				760	29,67	92,03
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	3,30	8,91
НН, всего				900	3,30	8,91
Итого		Всего			43,20	119,43
		ВН			0,00	0,00
		СН1			10,23	18,49
		СН2			29,67	92,03
		НН			3,30	8,91

Таблица 19

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (факт)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (факт)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	110-150	105,0	1,00	105,00
	35	75,0	3,00	225,00
	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	2,00	15,60
Воздушный выключатель (3 фазы)	35	2,1	6,00	12,60
	1-20	1,0	11,00	11,00
	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
Отделитель с короткозамыкателем	35	6,4	16,00	102,40
	1-20	3,1	187,00	579,70
	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
	1-20	2,3	17,00	39,10
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	1,50	3,60
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	4,00	9,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	6,00	18,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	1,00	3,50
	Всего		255,50	1 124,70
	ВН		3,00	120,60
	СН1		26,00	343,50
	СН2		226,50	660,60
	НН		0,00	0,00

Заключение

Экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ, в соответствии с мотивировочной частью предписания ФАС по следующим статьям затрат:

- «Расходы на оплату труда» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Расходы на ремонт основных фондов» на 2023 год;

- «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2023 год;
- «Расчет количества условных единиц» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа необоснованных расходов, учтенных в необходимой валовой выручке 2023 года не выявлено.

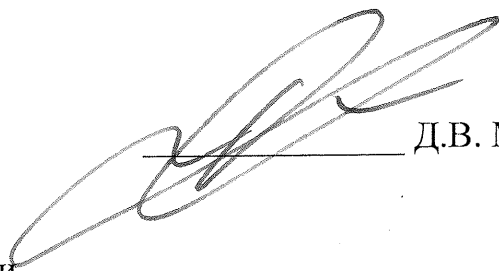
Экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание на 2023 год останется на уровне утвержденной в размере 65 104,81 тыс. руб.

Экономически обоснованная необходимая валовая выручка на содержание на 2024 год останется на уровне утвержденной в размере 64 750,03 тыс. руб.

Приложение:

1. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год.
2. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год.
3. 8. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчетов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год.

Председатель



Д.В. Малюта

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «Трансхимэнерго»
на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			2023 год			2024 год				Рост	2023 год	2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по эк- пертизе	Коммен- тарии, приме- чания и выводы экс- пер- тов	Отклоне- ние	Утверждено РЭК КО	Предложе- ние пред- приятия	Предложе- ние экс- пер- тов	Коммен- тарии, приме- чания и выводы экс- пер- тов	Коррек- ровка		Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Расчет коэффициента индексации															
1	ИПЦ	%					0,00	6,00%	6,00%	7,20%		0,01	0,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%					0,00	6,00%	6,0%	6,0%		0,00	0,00%	6,0%	6,0%
3	Количество активов	у.е.	1 670,52	1 670,55	1 670,52		0,00	1 867,67	1 876,84	1 876,84		0,00	0,49%	1 867,67	1 867,67
4	Индекс изменения коли- чества активов	%					0,00	11,80%	0,49%	0,49%		0,00	0,00%	-0,49%	0,00%
5	Коэффициент эластично- сти затрат по росту акти- вов						0,00	0,75	0,75	0,75		0,00	0,00%	0,75	0,75
6	Итого коэффициент ин- дексации						0,00	1,084581	1,000069	1,011391		0,01	0,00%	0,9740	0,9776
1. Расчет подконтрольных расходов															
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	23 316,00	17 857,96	23 316,00		0,00	25 288,40	25 917,90	25 576,15		-341,75	1,14%	24 911,62	24 353,60
1.1.1.	Сырье, материалы, за- пасные части, инстру- мент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги произ- водственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по поддержа- нию сетей и распреде- лительных устройств)	тыс.руб.	23 316,00	17 857,96	23 316,00		0,00	25 288,40	25 917,90	25 576,15		-341,75	1,14%	24 911,62	24 353,60
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 681,04	4 232,50	3 681,04		0,00	3 992,43	4 091,81	4 037,86		-53,95	1,14%	3 932,95	3 844,85
	Среднемесячная числен- ность	чел.	6,30	6,00	6,30		0,00	6,30	6,00	6,30		0,30	0,00%	6,30	6,30
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	48 691,01	58 784,72	48 691,01		0,00	52 809,92	56 830,69	53 410,83		-3 419,83	0,01	52 023,11	50 837,79
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	30 559,11	28 087,53	30 559,11		0,00	33 144,24	33 969,29	33 521,36		-447,93	1,14%	32 650,40	31 919,03
1.3.1.	Режимит основных фондов	тыс.руб.	29 764,35	26 742,72	29 764,35		0,00	32 282,24	33 085,83	32 649,57		-436,26	0,00%	31 801,26	31 088,91
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	101,47	93,08	101,47		0,00	110,06	122,24	111,30		-10,94	100,00%	108,41	105,98
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12,72	9,43	12,72		0,00	13,80	14,14	13,95		-0,19	100,00%	13,59	13,28
1.3.2.2.	Расходы на услуги вне- домственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	9,44	0,00		-9,44	100,00%	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год		2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по эк- пертизе	Коммен- тарий, приме- чания и выводы экспер- тов	Отклоне- ние		Утверждено РЭК КО	Предложе- ние пред- приятия	Предложе- ние экспер- тов	Коммен- тарий, приме- чания и выводы экспер- тов	Корректи- ровка	Рост	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	88,75	83,65	88,75		0,00	96,26	98,66	97,35		-1,31	100,00%	94,82	92,70	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командиро- вки и представитель- ские	тыс.руб.	0,00	7,70	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	81,48	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	8,49	0,00	8,49		0,00	9,21	0,00	9,31		9,31	100,00%	9,07	8,86	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	684,80	1 162,55	684,80		0,00	742,73	761,22	751,18		-10,04	0,00%	731,66	715,27	
1.4.	Подконтрольные рас- ходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	17 154,87	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00	
Подконтрольные расходы			57 556,15	67 332,86	57 556,15		0,00	62 425,07	63 979,00	63 135,37		-843,63	1,14%	61 494,97	60 117,48	
2. Расчёт неподконтрольных расходов																
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.3.	Теплоэнергия, водоснаб- жение, вывоз мусора	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00	
2.4.	Плата за аренду имуще- ства и лизинг	тыс.руб.	14 954,94	14 761,29	13 726,00		-1 228,94	14 196,61	14 243,04	13 250,49		-992,55	0,00%	13 250,49	13 250,49	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	235,54	235,54		235,54	0,00	758,53	758,53		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	33,14	33,14		33,14	0,00	136,86	136,86		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	202,40	202,40		202,40	0,00	621,67	621,67		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			Отклоне- ние	2023 год			2024 год					Рост	Всего	2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экс- пертизе		Коммен- тарии, примеча- ния и выводы экспер- тов	Утверждено РЭК КО	Предложе- ние пред- приятия	Предложе- ние экспер- тов	Коммен- тарии, приме- чания и выводы экспер- тов	Корректи- ровка					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.6.	Отчисления на социаль- ные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 119,04	694,13	693,94		-425,10	1 213,70	1 243,91	1 227,51		-16,40	1,14%	1 195,62	1 168,83		
2.7.	Прочие неподконтроль- ные расходы	тыс.руб.	97,50	0,00	0,00		-97,50	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	4 463,73	4 463,73		4 463,73	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразова- ния	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	15,56	502,22	502,22		486,66	1 905,05	2 050,57	2 050,57		0,00	7,64%	2 050,57	2 050,57		
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.10.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.10.5.	прочие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
2.11.	Прибыль на капитальные вложения (прочие рас- ходы из прибыли)	тыс.руб.	4 000,00	700,00	700,00		-3 300,00	3 024,00	4 800,00	0,00		-4 800,00	0,00%	0,00	0,00		
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)			7,45%	1,02%	1,30%		-0,06	6,32%	9,58%	0,00%		-0,10	0,00%	0,00%	0,00%		
ИТОГО неподконтрольных рас- ходов			20 187,04	21 356,91	20 321,43		134,39	20 339,36	23 096,05	17 287,10		-5 808,95	-15,01%	16 496,67	16 469,89		
Приборы учета			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
Экономия потерь по п. 34			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00		
3. Расчёт выпадающих доходов (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования			-5 563,33	0,00	-5 563,33		0,00	-17 887,95	-17 042,00	-14 800,95		2 241,05	-17,26%	0,00	0,00		
3.1.	Выпадающие доходы (экономию средств) за ис- ключением выпадающих доходов, учтенных в со- ответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-5 563,33	0,00	-5 563,33		0,00	-17 887,95	-17 042,00	-14 800,95		2 241,05	-17,26%	0,00	0,00		
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества			0,01	0,00	0,01		0,00	0,006	-0,012	-0,012		0,00	-300,00%	0,00	0,00		
4.1.	Коэффициент надёжно- сти и качества		0,01	0,00	0,01		0,00	0,006	-0,012	-0,012		0,00	-300,00%	0,00	0,00		
4.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	37 007,05	0,00	37 007,05		0,00	38 055,75	72 623,93	72 623,93		0,00	90,84%	65 104,81	64 750,03		
Корректировка НВВ в соответ- ствии с параметрами надёжности и качества			444,08	0,00	444,08		0,00	228,33	-871,49	-871,49		0,00	-481,67%	0,00	0,00		
5.	Итого НВВ на содержа- ние	тыс.руб.	72 623,93	88 689,77	72 758,33		134,40	65 104,81	69 161,56	64 750,03		-4 411,53	-0,54%	77 991,64	76 587,37		
6.	Итого НВВ на содержа- ние без платы ФСК	тыс.руб.	72 623,93	88 689,77	72 758,33		134,40	65 104,81	69 161,56	64 750,03		-4 411,53	-0,54%	77 991,64	76 587,37		
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях																	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				Отклоне- ние	2023 год	2024 год				Рост	2025 год	2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экс- пертизе	Коммента- рии, приме- чания и выводы экспер- тов			Предложе- ние пред- приятия	Предложе- ние экспер- тов	Коммента- рии, приме- чания и выводы экспер- тов	Корректи- ровка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	12,79	14,06	14,06		1,27	13,56	13,11	13,29		0,18	-2,05%	13,29	13,29
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 668,43	3 206,02	3 206,02		537,59	3 173,89	3 602,28	3 593,97		-8,31	13,24%	3 593,97	3 593,97
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	34 116,89	45 080,79	45 080,79		10 963,90	43 052,87	47 221,92	47 751,29		529,37	10,91%	47 751,29	47 751,29
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций															
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	249 196,95	251 679,40	251 679,40		2 482,45	293 026,62	290 399,30	286 482,40					0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг террито- риальных сетевых орга- низаций	тыс.руб.	249 196,95	251 679,40	251 679,40		2 482,45	293 026,62	290 399,30	286 482,40		-3 916,90	0,00%	0,00	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	355 937,77	385 449,96	369 518,52		13 580,75	401 184,30	406 782,78	398 983,72		-7 799,06	-0,55%	125 742,93	124 338,66
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	355 937,77	385 449,96	369 518,52		13 580,75	401 184,30	406 782,78	398 983,72		-7 799,06	-0,55%	125 742,93	124 338,66

Приложение 3

Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальному тарифам ООО «Грансхимэнерго» на 2024 год

Наименование ТСО	1 полугодие 2022						2 полугодие 2022					
	Сальдо-Переток			Индивидуальный тариф			Сальдо-Переток			Индивидуальный тариф		
	Энергия, тыс. кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс. руб./МВт*мес	Ставка на потерь, тыс. руб./МВт*ч	Оплата/Поступление	Энергия, тыс. кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс. руб./МВт*мес	Ставка на потерь, тыс. руб./МВт*ч	Оплата/Поступление
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «Ресурсоснабжающая компания» (ИНН 4205372624)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	-400,00	-0,23	0,506	121,641	0,084	-202,39	-293,00	-0,17	0,519	127,249	0,087	-152,15
«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 246069527))	-124 850,13	-29,63	1,16	679,98	0,19	-145 140,37	-121 272,59	-28,48	1,16	687,344	0,194	-140 981,42
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225))	-33,00	-0,02	0,01	3,05	0,00	-0,33	-33,00	-0,02	0,01	3,05	0,00	-0,33
«Объединенная компания РУСАЛ Энергодот» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Региональэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО Западно-Сибирская дирекция по энергоснабжению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО Красноярская дирекция по энергоснабжению «РЖД» ОАО «Кузбасс» - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	-270,00	-0,14	0,01	2,70	0,00	-2,70	-270,00	-0,14	0,01	2,756	0,002	-2,70
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новосибирского муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282279)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Грансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	-125 553,13	-30,02	-145 345,80	-145 345,80	ИСТИНА	-145 345,80	-121 868,59	-28,79	-141 136,60	ИСТИНА		-141 136,60
Итого отчета в ТСО												