



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

улица Сони Кривой, д. 75, Челябинск, 454080
Тел./факс (351) 232-32-32, 265-39-39. www.tarif74.ru E-mail: tarif@tarif74.ru
ОКПО 14843788, ОГРН 1037403874903, ИНН/КПП 7453099449/745301001

1.12.2022 № 06/5393
На № _____ от _____

Руководителям
территориальных сетевых организаций
Челябинской области
(по списку)

Уважаемые коллеги!

Направляю в Ваш адрес копии постановлений от 25.11.2022 №101/42, №101/43 Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство), выписки из протоколов заседаний Правления Министерства от 22 ноября 2022 г. № 98, от 25 ноября 2022 г. № 101, экспертное заключение.

Приложение на 50 листах.

С уважением,

первый заместитель Министра

А.А. Дрыга



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 25 ноября 2022 г.

№ 101/42

город Челябинск

О внесении изменений в некоторые постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 ноября 2022 г. № 101 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Приложения 1, 3 постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 9 декабря 2019 г. № 92/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

2. Приложения 1, 3 постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

3. Приложения 1, 3 постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» изложить в новой редакции (прилагается).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред. постановления
от 25 ноября 2022 г. № 101/42)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022			2 полугодие 2022			с 1.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			1 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			1 полугодие 2026			2 полугодие 2026			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей
руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
2	Федерал ОАО-МРСК Урала - Челябинск (Дальневосточный филиал) "Министерство Энергетики"	411 142,00	613,57	1,33708	411 142,00	613,58	1,33709	1 454 116,00	691,00	1,04875	411 174,00	638,12	1,36170	401 024,00	663,64	1,36930	401 024,00	663,64	1,36930	403 968,00	690,19	1,40110	403 968,00	690,19	1,40110	406 938,00	717,80	1,43390	

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиками НДС

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области
от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред.
постановления от 25 ноября 2022 г.
№ 101/42

Необходимая валовая выручка
сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб
2	ООО «МиассЭнергоСтрой»	2022	77 303,24
		2023	136 701,95
		2024	75 400,86
		2025	75 954,42
		2026	76 512,86



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 22 ноября 2022 года № 98

Председательствовал:

Кучиц Т.В. – Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. – первый заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Симоненко А.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Черепанова Е.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Захарова Н.В. – начальник контрольно-правового управления Министерства
тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
(далее – Министерство);

Дюкова А.С. – начальник отдела Министерства;

Просвирина Е.С. – начальник управления ценообразования в энергетическом
комплексе Министерства;

Гордейчик Е.Ю. – представитель НП Совет Рынка (письменная позиция);

Пузанкова Ю.Ю. – представитель УФАС по Челябинской области.

Присутствовали:

Каримов В.Н. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерго»
(в режиме видео-конференц-связи);

Андрюхин И.В. – директор по развитию ООО «МиассЭнергоСтрой»
(по доверенности);

Корнева Е.В. – представитель «МиассЭнегроСтрой» (по доверенности).

В работе Правления принимали участие:

Апёнкина Е.Е. – заместитель начальника Управления – начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике Министерства.

Повестка дня:

**1. О внесении изменений в некоторые постановления Министерства
тарифного регулирования и энергетики Челябинской области:**

1.1. от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми
организациями, расположенными на территории Челябинской области» долгосрочный
период регулирования 2022-2026 гг. в отношении ООО «МиассЭнергоСтрой».

Письмом Министерства от 31.10.2022 № 06/4803 ООО «МиассЭнергоСтрой» была

извещена о рассмотрении вопроса на заседании правления Министерства 10.11.2022 и ознакомлении с материалами правления, как это предусмотрено пунктом 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Правила), и о переносе рассмотрения вопроса на заседание Правления 17.11.2022 г. письмом от 3.11.2022 № 06/4901. ООО «МиассЭнергоСтрой» ознакомлена с материалами правления Министерства 21.11.2022 г.

Индивидуальные тарифы рассчитаны на основании установленных Министерством долгосрочных параметров регулирования с учетом:

- 1) планируемых параметров расчета тарифов на 2023 год:
 - прогнозируемого Минэкономразвития России индекса потребительских цен в размере 6,0 %,
 - размера активов;
 - величины неподконтрольных расходов;
 - величина расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям (во исполнение требований пункта 5 статьи 37 35-ФЗ);
 - величины полезного отпуска электрической энергии (мощности);
 - цены покупки потерь электрической энергии с учетом ее фактических значений за 9 месяцев 2022 года по данным гарантирующих поставщиков, индикативных цен и цен на электрическую энергию.

2) величин технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в рамках Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2023 год (далее — СПБ), согласно пункту 14 Основ ценообразования и прогнозируемой на 2023 год среднегодовой цены потерь электрической энергии.

3) Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на 2023 год в отношении каждой ТСО определена в соответствии с пунктом 11 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 (далее - Методические указания № 98-Э):

$$НВВ_i^{кол} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{ин} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-2}^{кол} \cdot КНК_i,$$

Подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанного с учетом прогнозируемого индекса инфляции 6,0%; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы определены с учетом требований:

1. пункта 27 Основ ценообразования в части определения расходов по статье «Амортизация основных средств»;
2. подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда»;

Результаты деятельности ТСО за 2021 год определены на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в части недополученных доходов - в отношении ТСО, представивших оценку и расчет ВД за 2021 год (во исполнение подпункта 12 пункта 17 Правил) в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-Э по формулам (3) и (4) пункта 11:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{кол}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

и учитывают корректировку подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировку фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2021 год.

Результаты достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2021 год определены в соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

НВВ на оплату потерь электрической энергии по каждой ТСО определена в соответствии с Методическими указаниями исходя из объемов потерь, учтенных в СПБ на 2023 год, и прогнозируемой на 2023 год среднегодовой цены покупки потерь.

Присутствующими представителями организации заявлено особое мнение от вх. 22.11.2022 № 12004 (прилагается), в ходе обсуждения которого на заседании Правления даны следующие разъяснения.

По пункту 1 особого мнения необходимо отметить, что анализ представленных материалов в части условных единиц и расчет условных единиц подробно описан в экспертном заключении по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МиассЭнергоСтрой» с филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Дополнительно необходимо отметить, что письмом ФАС России от 29 октября 2019 № ВК/94630/19 даны разъяснения о порядке определения условных единиц, в соответствии с которыми условные единицы по пунктам 2 - 9 в Таблице № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания), согласно примечанию к данной таблице учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) резервного оборудования.

Таким образом, разъединители, автоматические выключатели, рубильники, разрядники, приборы учета электрической энергии, фильтрокомпенсирующие устройства и т.п. уже учтены в Таблице № П2.2 Методических указаний при расчете объема электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в системе условных единиц.

С учетом вышеизложенного, мнение ООО «МиассЭнергоСтрой» по учету разъединителей ошибочно.

В примечании к таблице 2 Приказа ФСТ № 2390-э «Об утверждении 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» говорится про отнесение у.е. электрооборудования понизительных подстанций на уровень вышестоящего напряжения, при этом расчет оборудования выполняется по соответствующему уровню напряжения.

Таким образом, ООО «МиассЭнергоСтрой» неправильно относит электрооборудование понизительных подстанций на уровень вышестоящего напряжения.

В пункте 2 особого мнения ООО «МиассЭнергоСтрой» указывает на то, что для расчета коэффициента индексации ООО «МиассЭнергоСтрой» использовался индекс

потребительских цен (далее – ИПЦ) согласно среднесрочному прогнозу социально-экономического развития РФ до 2025 года (базовый) и постановление Правительства от 14.11.2022 № 2053 в размере 9 процентов.

Вместе с тем необходимо отметить, что согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов ИПЦ на 2023 год утвержден в размере 6 процентов, в постановлении Правительства от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлена индексация тарифов, указанных в данном постановлении, а не индекс потребительских цен.

Таким образом, применение ООО «МиассЭнергоСтрой» ИПЦ в размере 9 процентов ошибочно.

В пункте 3 особого мнения перечислены объекты электросетевого имущества, которые ООО «МиассЭнергоСтрой» приобрело в собственность по договорам купли-продажи № 05-2022 от 03.10.2022г. с ООО «ЮУЭК»; договор купли-продажи № 10-КП-22 от 08.09.2022г. с ООО «Миассэнергосервис»; договор купли-продажи № 28-КП-22 от 01.11.2022г. с ООО «ПРОГРЕСС»; договор купли-продажи № .16-КП от 20.10.2022г. с ООО «Спектр-Электро».

На заданные вопросы ООО «МиассЭнергоСтрой» в присутствии ООО «МиассЭнергоСтрой» членами Правления выборочно проведен осмотр представленных документов и отмечено следующее.

В материалах, направленных письмом вх. от 16.11.2022 № 11764 в электронном виде, в папке с названием «ТОМ 1» содержится папка «Собственное имущество» в ней папка с названием «Договоры Купли-Продажи имущества», далее папка «Покупка дог. 05-КП ЮУЭК», которая содержит папку «Однолинейные схемы», 2 pdf-файла с названием «Договор КП 05-2022 с ЮУЭК_МЭС» и «Оценка_Бреды».

Стоимость продажи не содержит стоимости имущества, по нему должны быть инвентарные карточки со сроками использования имущества на момент продажи.

Представленная оценка рыночной стоимости не содержит информации о вводе в эксплуатацию. В данной оценке применяется затратный метод и рыночная стоимость объекта, которая не может использоваться при применении в регулируемой деятельности.

Кроме того, ООО «МиассЭнергоСтрой» предприняла действия, которые направлены на учет в НВВ экономически-необоснованного объема. В оглавлении отчета об оценке указано 58 страниц, при этом сам отчет представлен на 6 страницах (последняя страница с номером «б»). Таким образом, отчет об оценке представлен не в полном объеме, количество отсканированных страниц ООО «МиассЭнергоСтрой» прикладывает выборочно.

Далее членами Правления осмотрена папка с названием «Покупка дог. 28-КП Прогресс», которая содержит папку «Однолин схемы» и 2 pdf-файла с названием «Договор 28-КП с Прогресс» и «Оценка_ТП128».

Согласно представленному договору купли-продажи № 28-КП-22 от 1 ноября 2022 года между ООО «ПРОГРЕСС» и ООО «МиассЭнергоСтрой» ООО «ПРОГРЕСС» продает ООО «МиассЭнергоСтрой» трансформаторную подстанцию 2БКТП-630 кВ стоимость 4 865,83 тыс. руб. В представленной оценке к указанному договору стоимость трансформаторной подстанции 2БКТП-630 кВ 4 865,83 тыс. руб. (без НДС), при этом в этом же отчете в разделе 1 «Основные факты и выводы» в таблице «Общая информация, идентифицирующая объект оценки», в том числе указаны год ввода в эксплуатацию – 2007 г., местоположение – г. Магнитогорск, балансовая стоимость - 205,538 тыс. руб.

В результате применения выборочного метода рыночная стоимость на дату оценки 1.10.2022 г. становится 5 839,00 тыс. руб. (с НДС) или 4 865,83 тыс. руб.

(без НДС). В представленной инвентарной карточке в папке «Инвентарные Карточки, ведомости амортиз» в амортизационной ведомости стоимость данного объекта указана в размере 4 917,00 тыс. руб.

Из открытых источников ООО «ПРОГРЕСС» по последнему отчету стоимость основных средств составляет 167,00 тыс. руб., с 2017 года основные средства самортизировались, никаких изменений с имуществом не производилось.

Таким образом, в представленных материалах имеются признаки предоставления недостоверной информации, экономическая обоснованность по включению в НВВ заявленных затрат не подтверждена.

В целях оценки действий организации членами правления предложено направить документы в соответствующие контролирующие органы.

В пункте 3 особого мнения ООО «МиассЭнергоСтрой» также ссылается на решение Челябинского областного суда от 6 сентября 2021 г. по делу № 3а-251/2021г., в котором указано в соответствии с абз. 4 п. 4 особенностей применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, являющихся приложением к Основам ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

Абзац 2 этого же пункта устанавливает, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

В материалах ООО «МиассЭнергоСтрой» не представлены ни дата ввода в эксплуатацию основных средств, ни сроков полезного использования. ООО «МиассЭнергоСтрой» представило документы, которые не содержат информацию, позволяющую определить срок полезного имущества. В инвентарной карточке стоит срок к принятию такой же, как в договоре.

Таким образом, расходы на амортизацию и расчет в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования ООО «МиассЭнергоСтрой» не представлены.

По пункту 4 особого мнения на заданные вопросы ООО «МиассЭнергоСтрой» в присутствии ООО «МиассЭнергоСтрой» членами Правления выборочно проведен осмотр представленных документов и отмечено следующее.

В материалах, направленных письмом вх. от 16.11.2022 № 11764 в электронном виде, в папке с названием «ТОМ 1» содержится папка «Арендованное имущество» в ней папка с названием «Вектор ТС», далее папка «Договор субаренды № 42-АР-22 от 25.10.2022», которая содержит следующие документы. В папке с названием «Амортиз вед» содержится pdf-файл с названием «инвент. карточки». Таким образом, имеются признаки предоставления недостоверности данных.

В папке «Правоуст. док-ты» представлен pdf-файл с названием «договор аренды, правоуст. докум инвент. карточки». Договор аренды от 10.07.2017 г. № 48 между АО «Радиозавод» и ООО «Вектор ТС», далее ООО «МиассЭнергоСтрой» прикладывает договор субаренды от 25.10.2022 № 42-АР-22 между ООО «Вектор ТС» и ООО «МиассЭнергоСтрой».

В инвентарной карточке АО «Радиозавод» от 31.12.2018 г. отсутствуют реквизиты,

место нахождения основных средств, организация-изготовитель, сведения об объекте основных средств отсутствуют, документы о вводе в эксплуатацию, суммы амортизации отсутствуют.

Таким образом, на основании проведенного выборочного осмотра материалов ООО «МиассЭнергоСтрой» в присутствии представителей ООО «МиассЭнергоСтрой» пакет документов, обосновывающих заявленные ООО «МиассЭнергоСтрой» расходов, в соответствии с действующим законодательством не представлен.

В особом мнении ООО «МиассЭнергоСтрой» на стр. 21 в таблице п. 54 указан договор аренды с ООО «МиассЭнергоСтрой», организация указывает на то, что сама с собой заключила договор, при этом представители организации указали на описку в документе, сшитом и пронумерованном.

С ООО «Продвижение» заключен договор субаренды от 15.11.2022 № 128-АР, как с концессионером, на Распоряжении Администрации отсутствует дата, позволяющая идентифицировать решение и определить юридическую значимость, кроме того, в договоре субаренды размер арендной платы составляет 52,63 руб. в месяц, при этом договор является договором субаренды, а арендатор не начисляет арендную плату.

Представленный в материалах договор с Гаджиевым не читаемый.

По пункту 6 особого мнения необходимо отметить, что ООО «МиассЭнергоСтрой» заявлен плановый налог на имущество, который в соответствии с Налоговым кодексом определяется из среднегодовой стоимости имущества и налоговой ставки – 2,2%. Исходя из представленных материалов заявленная и принятая ООО «МиассЭнергоСтрой» в расчет стоимость имущества не подтверждена. Таким образом, плановый налог на имущество экономически не обоснован.

В пункте 7 особого мнения расходы на арендную плату помещений определены ООО «МиассЭнергоСтрой» исходя из численности 121 чел. Организацией представлены недостоверные данные, так как расчет не соответствует фактическому количеству персонала, а также не пропорционально увеличению количества условных единиц. Таким образом, заявленные расходы на аренду помещений экономически не обоснованы.

По пункту 8 особого мнения в части выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования (далее – ВД) экспертами Министерства приняты расходы ООО «МиассЭнергоСтрой» по факту 2021 г, подтвержденные бухгалтерскими документами (ОСВ по сч.20, 08.03, сч.23), договорами ТП, актами ТП, актами законченного строительства КС-11, договорами подряда, счета-фактуры, КС-2, КС-3. При этом исключены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета, т.к. не являются ВД в категории до 150 кВт и должны компенсироваться за счет платы за ТП.

Расчет плановых ВД произведен с учетом принятых параметров за 2021 г, а также размеров СТС, утвержденных постановлением Министерства № 83/2 от 27.12.2021.

По расчету Министерства размер плановых ВД на 2023 год составил 291,936 тыс.руб. Таким образом, предлагается учесть плановые ВД по предложению ТСО в размере 279,90 тыс.руб. (расчет с учетом фактических параметров 2021 года (0,36 км) и СТС на стр-во ВЛ-0,4 кВ (777500,94 руб.), утвержденных постановлением Министерством от 28.12.2020 № 68/64. По расчету МТРиЭ размер расходов на орг.мероприятия в расчете на 32 договора по ставке С1 составят 444,67 тыс. руб.; на мероприятия «последней мили» (стр-во ВЛ) = 432,23 тыс.руб., на обеспечение средствами ком.учета ЭЭ = 869,92 тыс.руб. Вместе с тем доходы по льготной ставке за 1 кВт составят $5423,11 * 337,027 \text{ кВт} = 1\,827,73 \text{ тыс.руб.}$ Размер ВД составит $= 444,67 + 432,23 + 869,92 - 1827,73 = (-)80,92 \text{ тыс.руб.}$ Таким образом, ВД в 2023 году не возникнут, 0,00 тыс. руб.

По пунктам 9-12 особого мнения ООО «МиассЭнергоСтрой» включает расходы на

аренду транспорта по прочим видам деятельности за счет регулируемой деятельности на услуги по передаче электрической энергии, что не предусмотрено действующим законодательством в электроэнергетике. Также не представлено обоснование отнесения заявленных ООО «МиассЭнергоСтрой» затрат на аренду прочего имущества и оплату налогов на регулируемой вид деятельности и необходимость несения затрат, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, в заявленном объеме. Таким образом, отдельный учет в соответствии с Приказом Минэнерго России № 585 в целом по организации и в отношении распределения затрат по статьям не подтвержден. Каким образом ведется отдельный учет организацией не представлено.

По пункту 13 особого мнения отчисления на социальные нужды являются расчетной величиной от фонда оплаты труда.

В пункте 14 особого мнения в прочих неподконтрольных расходах ООО «МиассЭнергоСтрой» учитывает пени за неуплату ООО «Уралэнергосбыт», при этом представители ООО «МиассЭнергоСтрой» ссылаются на разницу по срокам оплаты по договору с филиалом «Челябэнерго». Вместе с тем включение затрат за ненадлежащее исполнение обязательств организации по оплате за электроэнергию является необоснованной тарифной нагрузкой для потребителей.

В части планового полезного отпуска ООО «МиассЭнергоСтрой» указывает на представленный 12.08.2022 г. расчет, при этом большая часть электросетевого имущества принята с сентября 2022 года, таким образом, заявленный объем полезного отпуска требует дополнительного анализа.

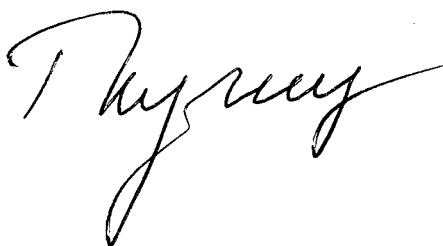
Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление Министерства единогласно решило:

1. Перенести рассмотрения вопроса в отношении ООО «МиассЭнергоСтрой» на заседание Правления Министерства 25.11.2022 г.

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 1 чел
2	Дрыга А.А.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Черепанова Е.В.	за			
5	Захарова Н.В.	за			
6	Дюкова А.С.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Гордейчик Е.Ю.		против		
9	Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 25 ноября 2022 года № 101

Председательствовал:

Кучиц Т.В. – Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. – первый заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Симоненко А.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Черепанова Е.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;

Захарова Н.В. – начальник контрольно-правового управления Министерства
тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
(далее – Министерство);

Дюкова А.С. – начальник отдела Министерства;

Просвирин Е.С. – начальник управления ценообразования в энергетическом
комплексе Министерства;

Гордейчик Е.Ю. – представитель НП Совет Рынка (письменная позиция);

Пузанкова Ю.Ю. – представитель УФАС по Челябинской области.

Присутствовали:

Каримов В.Н. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерго»
(в режиме видео-конференц-связи);

Шмидт М.П. – заместитель директора по экономике и финансам
«Челябэнерго» (в режиме видео-конференц-связи);

Дороднов А.В. – заместитель директора «Челябэнерго» (в режиме
видео-конференц-связи);

Андрюхин И.В. – директор по развитию ООО «МиассЭнергоСтрой»
(по доверенности);

Корнева Е.В. – экономист ООО «МиассЭнергоСтрой» (по доверенности).

В работе Правления принимали участие:

Апенкина Е.Е. – заместитель начальника Управления – начальник отдела
регулирования тарифов на услуги субъектов естественных
монополий.

Повестка дня:

Дополнительный вопрос 1. О внесении изменений в некоторые
постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области (вопрос перенесен с заседания Правления 22.11.2022):

1.3. от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. в отношении ООО «МиассЭнергоСтрой».

Предлагается на рассмотрение вопрос о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «МиассЭнергоСтрой» на 2023 год с периодами регулирования 2022-2026 гг., утвержденным постановлением Министерства 29.12.2021 № 84/70.

Во исполнение требований пункта 25 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее - Правила), ООО «МиассЭнергоСтрой» за 10 дней было уведомлено Министерством о времени заседания настоящего Правления письмом Министерства от 7.11.2022 № 06/4964, а также ознакомлено с проектом решения Министерства и материалами к заседанию Правления 25.11.2022.

Индивидуальные тарифы рассчитаны на основании установленных Министерством долгосрочных параметров регулирования с учетом:

1) планируемых параметров расчета тарифов на 2023 год:

- прогнозируемого Минэкономразвития России индекса потребительских цен в размере 6,0 %,

- размера активов;

- величины неподконтрольных расходов;

- величина расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям (во исполнение требований пункта 5 статьи 37 35-ФЗ);

- величины полезного отпуска электрической энергии (мощности);

- цены покупки потерь электрической энергии с учетом ее фактических значений за 8 месяцев 2022 года по данным гарантирующих поставщиков и прогнозируемого Минэкономразвития России роста цен на электрическую энергию.

2) величин технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в рамках Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2023 год (далее — СПБ), согласно пункту 14 Основ ценообразования и прогнозируемой на 2023 год среднегодовой цены потерь электрической энергии.

3) Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на 2023 год в отношении каждой ТСО определена в соответствии с пунктом 11 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 (далее - Методические указания № 98-Э):

$$\text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{ПР}_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \frac{y_e - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + V_i + \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} \cdot \text{КНК}_i,$$

Подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанного с учетом прогнозируемого индекса инфляции 6,0%; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Расчет подконтрольных расходов сведен в таблицу 1.

Таблица 1, (тыс. руб.)

№	Сетевая организация	ПР 2022 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэфф-т индексации подконтрольных расходов	ПР на 2023 год, тыс. руб.
В отношении ТСО с периодом регулирования 2022-2026 гг.						
1	ООО «МиассЭнергоСтрой»	56 008,24	3%	123,9%	1,9836	110 183,39

Неподконтрольные расходы определены с учетом требований:

1. пункта 27 Основ ценообразования в части определения расходов по статье «Амортизация основных средств»;
2. подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда»;

Результаты деятельности ТСО за 2021 год определены на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в части недополученных доходов - в отношении ТСО, представивших оценку и расчет ВД за 2021 год (во исполнение подпункта 12 пункта 17 Правил) в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-Э по формулам (3) и (4) пункта 11:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

и учитывают корректировку подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировку фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2021 год.

Результаты деятельности ООО «МиассЭнергоСтрой» за 2021 год определены в размере выпадающих расходов в сумме 3,855 млн руб. согласно таблице 3.

Таблица 3, (тыс. руб.)

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка ПР	Корректировка НР	Корректировка по доходам	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.энергию	Неисполнение ИПР	ВД по п. 32
период регулирования 2022-2026 гг.								
1	ООО «МиассЭнергоСтрой»	3 855,28	0,00	3 854,85	0,43	0,00	0	0
Итого к снятию		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого к учету		3 855,28	0,00	3 854,85	0,43	0,00	0	0
Итого корректировка		3 855,28	0,00	3 854,85	0,43	0,00	0	0

НВВ на оплату потерь электрической энергии по ООО «МиассЭнергоСтрой» определена в соответствии с Методическими указаниями исходя из объемов потерь, учтенных в СПБ на 2023 год, и прогнозируемой на 2023 год среднегодовой цены покупки потерь.

Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы ООО «МиассЭнергоСтрой» для взаиморасчетов с котлодержателем - «Челябэнерго» в рамках заключенных договоров определены как в одноставочном, так и двухставочном выражении исходя из скорректированных НВВ на содержание, НВВ на оплату потерь и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), учтенных при расчете потерь электрической энергии, согласно приложениям 2, 2.1.

Организацией повторно заявлено особое мнение вх. от 24.11.2022 № 12079 (прилагается). Новых доводов и обоснований по статьям затрат, а также относительно направленного экспертного заключения организацией не представлено. Членами правления были даны разъяснения по каждому пункту особого мнения.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление Министерства единогласно решило:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 1 чел
2	Дрыга А.А.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Черепанова Е.В.	за			
5	Захарова Н.В.	за			
6	Дюкова А.С.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Гордейчик Е.Ю.		против		
9	Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 утв.	2022 проект орг-н	2022 (ж. обосн.)	2022 утв. (с прир. четкой выявкой)	Отклонение от варианта ТСО	2023 вариант орг-н	2023 утв. МТФнЭ	Рост к 2022 г., %	2023	2024	2025	2026	16.11.2023 вариант орг-н	Отклонение	Примечание
--------	------------	----------	-----------	-------------------------	---------------------	--	----------------------------------	--------------------------	--------------------	----------------------	------	------	------	------	-----------------------------	------------	------------

Корректировка неконтролируемых расходов исходя из фактических значений указанного параметра

$$\Delta HP_1 = HP_{1-2}^{рас. факт} - HP_{1-2}^{рас. план}$$

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	План 2021	Факт 2021 вариант ТСО	Факт 2021 вариант МТФнЭ	Отклонение факт-план	
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Транспортные	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Арендные обязательства	тыс.руб	2 035,94	4 768,48	1 241,98	-793,96	
3.1	в том числе аренда объектов электроэнергетики	тыс.руб	2 035,94	3 919,05	1 241,98	-793,96	в соответствии с расчетом
3.2	иные аренды	тыс.руб	0,00	849,43	0,00	0,00	учтена в ОПЕХ
3.3	аренды	тыс.руб	0,00	150,00	0,00	0,00	Директор МЭС арендует у себя же автотранспорт, и относит часть на прочие виды, при этом включает в расходы по передаче э/э
4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	344,63	314,48	314,48	
4.1	налога на землю	тыс.руб	0,00	0,18	0,00	0,00	отсутствует подтверждение отнесения "объекта" к регулируемому виду деятельности
4.2	налога на имущество	тыс.руб	0,00	314,48	314,48	314,48	
4.3	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	тыс.руб	0,00	29,98	0,00	0,00	подтверждение балансовой стоимости отсутствует
5	Отчисления на социальные нужды (ОСН)	тыс.руб	922,22	2 152,80	2 152,80	1 230,58	на транспорт по данным с учетом принятого ЭСХ
6	Прочие неконтролируемые расходы	тыс.руб	80,86	423,47	88,46	7,60	Организацией включена плата за неустойку УЭС+РКО по прочим видам деят-ти, но относящимся к услугам по передаче
7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00			0,00	
7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00			0,00	
8	Внебюджетные доходы по п.87 Основ приборостроения	тыс.руб	0,00	930,51	912,84	912,84	расчет ВД
9	Амортизация ОС	тыс.руб	0,00	1 521,32	1 521,32	1 521,32	В соответствии с представленными ИК и фактически начисленной амортизацией за 2021 год
10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Всего начислен средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неконтролируемые расходы	тыс.руб	3 039,02	10 141,21	6 231,87	3 192,85	

Приложение 2.1
к выписке из протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 25 ноября 2022 г. № 101

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022			2 полугодие 2022			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			1 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			1 полугодие 2026			2 полугодие 2026					
		Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф	Двухставный тариф		Одноставный тариф			
		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электроустановочного расхода (потери)
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
2	Иванов ОАО «МРСК Урал» - Челябинское (оптовый) ООО «ЧелябЭнергоСтрой» (розничный)	411 142,00	613,57	1,33708	411 142,00	613,58	1,33709	1 434 116,00	691,00	1,04875	411 174,00	636,12	1,36170	401 024,00	663,64	1,36930	401 024,00	663,64	1,36930	403 968,00	663,64	1,36930	403 968,00	690,19	1,40110	403 968,00	690,19	1,40110	406 938,00	717,80	1,43390

Приложение 3.1
к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 25 ноября 2022 г. № 101

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
2	ООО «МиассЭнергоСтрой»	2022	77 303,24
		2023	136 701,95
		2024	75 400,86
		2025	75 954,42
		2026	76 512,86



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Российская Федерация, 454080, г. Челябинск, ул. Сони Кривой, 75 тел. (8-351) 232-32-32 (т/ф), tarif@tarif74.ru

Экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МиассЭнергоСтрой» с филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. (по результатам правления 25.11.2022 г.)

Дело № 06/37-передача э/э_2023(2022-2026 гг.)

от 19.05.2022

Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения экспертизы	3
2. Анализ организационно-правового статуса предприятия, осуществляющего регулируемую деятельность	4
3. Основные направления деятельности ООО «МИАССЭНЕРГОСТРОЙ»	4
4. Оценка достоверности данных	4
5. Анализ соответствия ООО «МИАССЭНЕРГОСТРОЙ» критериям ТСО	14
6. Оценка финансового состояния ООО «МИАССЭНЕРГОСТРОЙ»	21
7. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «МИАССЭНЕРГОСТРОЙ»	32
8. Данные о наличии приборного учета ресурсов на этапах транспортировки и потребления услуг	35
9. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ООО «МИАССЭНЕРГОСТРОЙ»	35
10. Оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии потребителям Челябинской области, приведенная в предложениях ООО «МИАССЭНЕРГОСТРОЙ»	38
11. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «МИАССЭНЕРГОСТРОЙ»	38
12. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования	38
13. Анализ соответствия расчета тарифа нормативно-методическим документам	39

Согласно постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 19.05.2022 № 37/12 «Об открытии дел об установлении цен (тарифов) в отношении территориальных сетевых организаций Челябинской области» открыто дело в отношении ООО «МиассЭнергоСтрой» на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Основания для установления тарифа:

1. владение ООО «МиассЭнергоСтрой» на праве собственности и договоров аренды движимого и недвижимого имущества муниципального электросетевого комплекса;

2. соответствие организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

1. Нормативно-методическая основа проведения экспертизы.

Данное экспертное заключение выполнено на основании нормативных актов согласно таблице:

Таблица 1

№	Реквизиты	Название
1		Гражданский кодекс Российской Федерации
2		Налоговый кодекс Российской Федерации
3		Трудовой Кодекс Российской Федерации
4	ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ	
4.1	17.08.1995 № 147-ФЗ	О естественных монополиях
4.2	26.03.2003 № 35-ФЗ	Об электроэнергетике
4.3	23.11.2009 № 261-ФЗ	Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности
4.4	18.07.2011 № 223-ФЗ	О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц
5	ПОСТАНОВЛЕНИЯ Правительства Российской Федерации	
5.1	29.12.2011 № 1178	О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике
5.2	6.07.1998 № 700	О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике
5.3	21.01.2004 № 24	Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
5.4	27.12.2004 № 861	Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативному диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
5.5	4.05.2012 № 442	Основные положения функционирования розничных рынков эл. энергии
5.6	28.02.2015 № 184	Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям
6	ПРИКАЗЫ ФАС России	
6.1	6.08.2004 № 20-э/2	Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке
6.2	13.10.2010 № 481-э	Об утверждении порядка рассмотрения документов, представляемых для принятия решения о введении, изменении или прекращении регулирования деятельности субъектов естественных монополий, и перечня таких документов
6.3	19.06.2018 № 834/18	Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов
7	Приказы МИНЭНЕРГО	
7.1	30.12.2008 № 326	Об организации в министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям
7.2	13.12.2011 № 585	Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно - диспетчерскому управлению в электроэнергетике
7.3	26.09.2017 № 887	Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций
8	Приказ РОССТАТА от 3.07.2013 № 257	Об утверждении статистического инструментария для организации Федеральной службой по тарифам федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики
9	Приказ ГОССТРОЯ Российской Федерации	
9.1	3.04.2000 № 68	Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий
9.2	5.09.2000 № 200	Об утверждении Нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах.

2. Анализ организационно-правового статуса предприятия, осуществляющего регулирующую деятельность.

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой».

Сокращенное наименование организации - ООО «МЭС».

Местонахождение общества: 456300, Челябинская область, г. Миасс, ул. Ак. Павлова, 6.

Реквизиты правоустанавливающих документов согласно таблице:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Дата	Номер	Примечание
1	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица	16.04.2004	Серия 74 № 002529563	ОГРН 1047407004732
				ОКПО 72680791
				ОКАТО 75442000000
				ОКТМО 75742000001
				ОКОГУ 4210014
				ОКФС 16
2	Свидетельство о постановке на учет	16.04.2004	Серия 74 № 005074218	ИФНС по г. Миассу Челябинской области
				ИНН 7415041790 КПП 741501001
3	Устав	5.10.2009	Без №	Протокол
4	Директор – Иванов Михаил Васильевич	27.11.2017	Без №	Решение единственного участника

3. Основные направления деятельности ООО «МЭС».

Согласно Уставу ООО «МЭС» Общество имеет гражданские права и несет обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенные федеральными законами.

Основные виды деятельности:

- по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей;
- производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы;
- монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений;
- внешнеэкономическая деятельность;
- организация перевозок грузов, осуществление других видов хозяйственной деятельности, не противоречащих законодательству России.

Деятельность Общества по передаче электроэнергии относится к сфере естественной монополии и регулируется государством.

4. Оценка достоверности данных.

Документы, представленные организацией для проведения экспертизы плановых затрат отражены в таблице:

Перечень предоставляемых документов по Тому № 1

№ п/п	Наименование документа	Номер страниц	MES 2023
1	Информация о соответствии организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО	1-39	Том №1
2	Копия договора №2020-ТСО-173 оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 20.01.2020г.	40-79	Том №1
3	Копия договора №74160341003885 от 25.12.2020г. Купли-продажи электрической энергии (мощности в целях компенсации потерь в сетях сетевой организации)	80-115	Том №1
4	FORM3.1.2022.ORG(v1.0) МЭС на 2022 год		Том №1
5	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023г.	115-130	Том №1
6	Отчетные данные надежности и качества за 2021г	131-159	Том №1
7	Отчетные данные надежности и качества за 2023г	160-186	Том №1
8	Схемы соединений электрической сети	187-190	Том №1
9	Копии балансов электрической энергии в сетях ООО «МЭС» за 2021 год	191-203	Том №1
10	Реестр электросетевого имущества ООО «МЭС»	204-248	Том №1

11	Таблица №П2.1 - Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструкционного использования и материала опор (сводный и пообъектный)	249-250	Том №1
12	Таблица №П2.2 - Таблица П 2.2 - Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах сводный и пообъектный	251-252	Том №1
Перечень предоставляемых документов по Тому № 2 (часть 1)			
№ п/п	Наименование документа	Номер страниц	MES 2023
1	Копия договора аренды №4-АР от 18.11.2019г. ООО «Управление энергоснабжения и связи»		Том 2, папка «УЭС»
	копия договора, акт приема-передачи	1-34	
	правоустанавливающие документы	35-75	
	документы подтверждающие размер арендной платы	76-124	
	расчет условных единиц		
2	Копия договора аренды имущества №б/н от 01.10.2019г. ООО «Урал-Ресурс», в т.ч.:		Том 2, папка «Урал-Ресурс»
	копия договора, акт приема-передачи	125-138	
	правоустанавливающие документы	139-259	
	документы подтверждающие размер арендной платы	260-301	
	расчет условных единиц	809-810	
3	Копия договора аренды №5-АР от 18.11.2019г., №6-АР от 18.11.2019г. ООО «Энервис», в т.ч.:		Том 2, папка «Энервис»
	копия договора №5-АР, акт приема-передачи	302-322	
	дополнительное соглашение к договору №5-АР от 18.11.2019	323-329	
	копия договора №6-АР, акт приема-передачи	330-333	
	документы подтверждающие размер арендной платы	334-355	
4	Копия договора аренды №1-АР от 28.10.2019г. АО «СЗ Трест Уралвастрой»		Том 2, папка «Трест Уралвастрой»
	копия договора, акт приема-передачи	356-365	
	правоустанавливающие документы	366-368	
	документы подтверждающие размер арендной платы	369-371	
	расчет условных единиц	826-827	
5	Копия договора аренды №2-АР от 28.10.2019г. АО «СЗ Трест Уралвастрой»		Том 2, папка «Трест Уралвастрой»
	копия договора, акт приема-передачи	372-380	
	правоустанавливающие документы	381-383	
	документы подтверждающие размер арендной платы	384-386	
	расчет условных единиц	826-827	
6	Копия договора безвозмездного пользования имуществом №01 от 01.01.2021г. АО «СЗ Трест Уралвастрой»		Том 2, папка «Трест Уралвастрой»
	копия договора, акт приема-передачи	387-394	
	дополнительное соглашение к договору №01 от 01.01.2021г.	395-398	
	документы подтверждающие размер арендной платы	811-823	
	расчет условных единиц	826-827	
7	Копия договора аренды аренды муниципального имущества, являющегося собственностью Каргалинского городского поселения №4 от 07.09.2020г., в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация Каргаль»
	копия договора, акт приема-передачи	404-420	
	правоустанавливающие документы	421-489	
	документы подтверждающие размер арендной платы		
	расчет условных единиц		
8	Копия договора аренды имущества №307 от 01.01.2021г. ООО «Этерна», в т.ч.:		Том 2, папка «Этерна»
	копия договора, акт приема-передачи	490-497	
	правоустанавливающие документы	498-503	
	документы подтверждающие размер арендной платы	504-509	
	расчет условных единиц		
9	Копия договора аренды имущества №2 от 01.01.2021г. ИП Фендель Ю.В., в т.ч.:		Том 2, папка «Фендель»
	копия договора, акт приема-передачи	510-514	
	правоустанавливающие документы	515-518	
	документы подтверждающие размер арендной платы	519-521	
	расчет условных единиц	832	
10	Копия договора аренды №40/21-РИФ-ММР от 01.02.2021г. ООО «РИФ Микромрамор», в т.ч.:		Том 2, папка «РИФ Микромрамор»
	копия договора, акт приема-передачи	522-529	
	документы подтверждающие размер арендной платы	530-540	
	документы подтверждающие размер арендной платы		
	расчет условных единиц		
11	Копия договора субаренды №38/21-РИФ-ММР от 01.02.2021г. ООО «РИФ Микромрамор», в т.ч.:		Том 2, папка «РИФ
	копия договора, акт приема-передачи	541-548	

	документы подтверждающие размер арендной платы	549-551	Микромрамор
	расчет условных единиц		
12	Копия договора аренды 104/21-РФ-ММР от 01.02.2021г. ООО «РИФ Микромрамор», в т.ч.:		Том 2, папка «РИФ Микромрамор»
	копия договора, акт приема-передачи	552-567	
	документы подтверждающие размер арендной платы	568	
	расчет условных единиц	833	
	расчет условных единиц	834	
13	Копия договора безвозмездного пользования имуществом с Администрацией Зауральского городского поселения Еманжельинского муниципального района от 01.01.2021г.		Том 2, папка «Администрация Зауральского городского поселения»
	копия договора, копия ДС, акт приема-передачи	569-577	
	правоустанавливающие документы	578-580	
	расчет условных единиц		
	расчет условных единиц		
14	Копия договора аренды №3-АР от 18.11.2019г. ООО «Успех», в т.ч.:		Том 2, папка «Успех»
	копия договора, акт приема-передачи	581-591	
	расчет условных единиц	835	
	расчет условных единиц	836-837	
	расчет условных единиц		
15	Копия договора аренды имущества №б/н ООО «Строй Центр», в т.ч.:		Том 2, папка «СтройЦентр»
	копия договора, акт приема-передачи	592-600	
	документы подтверждающие размер арендной платы	601-603	
	расчет условных единиц	838	
	расчет условных единиц	839	
16	Копия договора аренды имущества №б/н ООО «РОДНИК», в т.ч.:		Том 2, папка «РОДНИК»
	копия договора, акт приема-передачи	604-617	
	документы подтверждающие размер арендной платы	840-863	
	расчет условных единиц	864-870	
	расчет условных единиц	871-872	
17	Копия договора аренды №9-АР от 01.08.2021г. ООО «Уреньга-Резорт», в т.ч.:		Том 2, папка «Уреньга-Резорт»
	копия договора, акт приема-передачи	618-625	
	документы подтверждающие размер арендной платы	626-627	
	документы подтверждающие размер арендной платы	873-876	
	расчет условных единиц	877	
18	Копия договора аренды 171/МЗ от 28.04.2021 ООО «Торговый дом «Машзавод», в т.ч.:		Том 2, папка «ТД «Машзавод»
	копия договора, акт приема-передачи	628-635	
	дополнительное соглашение к договору 104/21-РФ-ММР от 01.02.2021г.	636	
	документы подтверждающие размер арендной платы	637-679	
	расчет условных единиц	889-892	
19	Копия договора аренды 1 от 01.03.2021г. ООО «Партнер», в т.ч.:		Том 2, папка «Партнер»
	копия договора, акт приема-передачи	683-690	
	документы подтверждающие размер арендной платы	691-696	
	документы подтверждающие размер арендной платы	697	
	расчет условных единиц	908	
20	Копия договора аренды 18-АР от 25.02.2022 от 01.02.2021г. ООО «Уралграфит», в т.ч.:		Том 2, папка «Уралграфит»
	копия договора, акт приема-передачи	698-706	
	документы подтверждающие размер арендной платы	707-708	
	расчет условных единиц	909-910	
	расчет условных единиц		
21	Копия договора аренды №547 от 19.11.2014 г. Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	709-718	
	документы подтверждающие размер арендной платы	719-726	
	дополнительное соглашение к договору аренды №547	727-728	
	расчет условных единиц	911-916	
22	Копия договора аренды №548 от 19.11.2014 г. Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	729-738	
	дополнительное соглашение к договору аренды №548	739	
	документы подтверждающие размер арендной платы	740-743	
	расчет условных единиц	920	
23	Копия договора аренды №589 от 28.10.2016 г. Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	744-750	
	документы подтверждающие размер арендной платы	751-755	
	дополнительное соглашение к договору аренды №589	756	
	расчет условных единиц	921	
24	Копия договора аренды № 641 от 04.02.2019 г Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	757-763	
	документы подтверждающие размер арендной платы	937-941	
	документы подтверждающие размер арендной платы	942	
	расчет условных единиц	943	
25	Копия договора аренды № 713 от 08.1.2021 г Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка

26	копия договора, акт приема-передачи	764-769	«Администрация МГО»
	дополнительное соглашение к договору аренды №713	770	
	расчет условных единиц	944	
27	Копия договора аренды № 714 от 08.1.2021 г Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	771-775	
	дополнительное соглашение к договору аренды №714	776-777	
	расчет условных единиц	945	
28	Копия договора аренды № 715 от 08.1.2021 г Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	778-782	
	дополнительное соглашение к договору аренды №715	783-784	
	расчет условных единиц	946	
29	Копия договора аренды № 716 от 08.1.2021 г Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	785-788	
	дополнительное соглашение к договору аренды №716	789	
	расчет условных единиц	947	
29	Копия договора аренды № 717 от 08.1.2021 г Администрация Миасского ГО, в т.ч.:		Том 2, папка «Администрация МГО»
	копия договора, акт приема-передачи	792-795	
	дополнительное соглашение к договору аренды №717	796	
	расчет условных единиц	948	

Перечень предоставляемых документов по Тому № 2 (часть 2)

№ п/п	Наименование документа	Номер страниц	MES 2023
1	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» п. Горки	1-7	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	1-3	
	инвентарные карточки	4-5	
	расчет условных единиц	6	
2	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» г. Карабаш, ул. Дальняя	8-19	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	8-10	
	инвентарные карточки	11-12	
	расчет условных единиц	19	
3	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» г. Миасс, ул. Академическая	20-31	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	20-22	
	инвентарные карточки	23-24	
	расчет условных единиц	31	
4	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» Чебаркуль, Бишкиль	32-92	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	32-84	
	инвентарные карточки	85-90	
	расчет условных единиц	91-92	
5	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» Инфраструктура	93-359	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	93-215	
	инвентарные карточки	216-329	
	расчет условных единиц	358-359	
6	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» Коелга	360-424	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	360-370	
	инвентарные карточки	371-418	
	расчет условных единиц	424	
7	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» Навесное оборудование КТП	425-427	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	426-426	
	инвентарные карточки	427	
	расчет условных единиц	427	
8	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» Миасс, ул. Карпова, 9	428-444	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	428-439	
	инвентарные карточки	440-442	
	расчет условных единиц	444	
9	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» п. Ключи ТП-4	445-467	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	445-461	
	инвентарные карточки	462-465	
	расчет условных единиц	467	
10	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» п. Ключи ТП-17	468-490	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	468-484	
	инвентарные карточки	485-488	
	расчет условных единиц	490	
11	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» п. Бишкиль	491-516	Том 2, папка «Собственное имущество»
	правоустанавливающие документы	491-510	
	инвентарные карточки	511-514	

12	однolineйные схемы	515	Том 2, папка «Собственное имущество»
	расчет условных единиц	516	
	Собственное имущество ООО «МиассЭнергоСтрой» р-н Атамановский	517-529	
	правоустанавливающие документы	517-524	
13	инвентарные карточки	525-528	Том 2, папка «Условные единицы»
	расчет условных единиц	529	
	Условные единицы ООО «МиассЭнергоСтрой», в т.ч.:	529-532	
13	Таблица П2.1. Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор	529-530	Том 2, папка «Условные единицы»
	Таблица П2.2. Объем подстанций 35-1150кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20кВ в условных единицах	531-532	

Перечень предоставляемых документов по Тому № 3

№ п/п	Наименование документа	Номер страниц	MES 2023
1	Предложение о размере цен (тарифов) на 2023 г, письмо о размещении на сайте	1-7	ТОМ № 3
2	Копия Устава ООО «МЭС»	8-18	ТОМ № 3
3	Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц	19-22	ТОМ № 3
4	Решение единственного участника ООО «МЭС» о продлении полномочия директора ООО «МЭС» от 27.11.2017	23	ТОМ № 3
5	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 16.04.2004	24	ТОМ № 3
6	Свидетельство ИФНС ООО МЭС	25	ТОМ № 3
7	Положение о закупках ООО «МЭС»		ТОМ № 3
8	Учетная политика ООО «МЭС»	26-46	ТОМ № 3
9	Справка о наличии сайта и телефонной линии	47	ТОМ № 3
10	Договор с профсоюзом №83 от 28.11.2019		ТОМ № 3
11	Постановление о принятии в профсоюз ООО МЭС от 21.11.2019		ТОМ № 3
12	Показатели раздельного учета доходов и расходов 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» в формате таблицы 1.3 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета за отчетный год. Раздельный учет 1.3. за 2021г	48-49	ТОМ № 3
13	Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в формате таблицы 1.6 приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета за 2021 год	50-53	ТОМ № 3
14	Бухгалтерский баланс 2021г	54-59	ТОМ № 3
15	Отраслевое тарифное соглашение на 2017-2019гг. (корректировка 2020-2022гг.) №22/17-19 от 28.12.2016г.		ТОМ № 3
16	Корректировка отраслевого тарифного соглашения №22/17-19 от 28.12.2016г. на 2020-2022гг.		ТОМ № 3
17	Совместное письмо об индексации минимальных месячных тарифных ставок на 2022-2023гг	60-61	ТОМ № 3
18	Положение об оплате труда МЭС	62-71	ТОМ № 3
19	Коллективный договор МЭС	72-88	ТОМ № 3

Перечень предоставляемых документов по Тому № 4

№ п/п	Наименование документа	Номер страниц	MES 2023
1	Заявление об установлении тарифа на 2023 г	1-3	MES 2023 (ТОМ № 3)
2	Пояснительная записка	4-44	MES 2023 (ТОМ № 4)
3	Сводный расчет у.е.	71-72	
4	У.Е. Договор аренды ООО «Партнер»		MES 2023 (ТОМ № 2, часть 1 договоры расчет у.е.)
5	У.Е. Договор аренды ООО «Уралграфит»		
6	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (п. Нижний Атыл, п. Новый Хребет, п. Ленинск)		
7	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (п. Ленинск)		
8	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (с. Устиново)		
9	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (ТП-3)		
10	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (ф. Казармы)		
11	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (ф. Лесопилка)		
12	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (Котельная)		
13	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (ВЛ-0,4 кВ от ТП-3)		
14	У.Е. Договор аренды Администрация МГО (ВЛ-0,4 кВ по ул. 40 лет Октября)		
15	У.Е. Собственное имущество ВЛ-0,4 кВ от ТП18 п. Горки		
16	У.Е. Собственное имущество ВЛ-0,4 кВг. Карабаш, ул. Дальняя		
17	У.Е. Собственное имущество ВЛ-0,4 кВ г. Миасс, ул. Академическая		
18	У.Е. Собственное имущество ТП-391,396 п. Атамановка		
19	У.Е. Собственное имущество ТП-361 п. Бишкиль		
20	У.Е. Собственное имущество ТП-17 п. Ключи		
21	У.Е. Собственное имущество ТП-4 п. Ключи		
22	У.Е. Собственное имущество Навесное оборудование КТП		
23	Реестр арендуемого имущества, расчет расходов на аренду электросетевого комплекса	95	MES 2023 (ТОМ № 4)
24	Скриншоты предложений по аренде офисных помещений	96-103	MES 2023 (ТОМ № 4, папка аренда помещений)
25	Копии договоров аренды помещений	104-135	MES 2023 (ТОМ № 4, папка аренда помещений)

26	Копия договора аренды на экскаватора	136-138	MES 2023 (ТОМ № 4, папка аренда транспорта)
27	Расчет налога на имущество 2023г	139-154	MES 2023 (ТОМ № 4, папка налог на имущество)
28	Справка-расчет амортизации		
29	Выписка на земельный участок		MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»)
30	Инвентарные карточки ОС	155-352	MES 2023 (ТОМ № 4, инвентарные карточки)
31	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	353-354	MES 2023 (ТОМ № 3)
32	Справка-расчет транспортный налог, ПТС	355-373	MES 2023 (ТОМ № 4, папка транспортный налог)
33	Амортизационная ведомость за 2021 г, расчет амортизации на 2023 год, Справка-расчет амортизации, ведомость амортизации за январь 2022г,	374-401	MES 2023 (ТОМ № 4, папка амортизация)
34	Выпадающие по ТП		MES 2023 (ТОМ № 6, выпадающие по ТП)
35	Пени Уралэнергобыт расчет, претензии на уплату пени Уралэнергобыт	402-408	MES 2023 (ТОМ № 4, пени УЭС)
36	ENERGY.CALC.NVV.TSO(v3.1.1) МЭС 29.04.		MES 2023 (ТОМ № 4)

Перечень предоставляемых документов по Тому № 5

№ п/п	Наименование документа	Номер страниц	MES 2023
1	Инвестиционная программа ООО «МиассЭнергоСтрой» на 2022-2026гг.	1-187	ТОМ № 5

Перечень предоставляемых документов по Тому № 6

№ п/п	Наименование документа	Номер страниц	MES 2023
1	Информация о фактических значениях параметров расчета тарифов взамен прогнозных за 2021 год	1-2	Том №6
2	Работы и услуги производственного характера	Том №6 «Работы и услуги производственного характера» часть 1 стр. 1-112, часть 2 стр. 113-247, часть 3 стр. 248-398, часть 4 стр. 399-579, часть 5 стр.580-765, часть 6 стр. 766-1010, часть 7 стр. 1011-1213, часть 8 стр. 1214-1489, часть 9 стр. 1490-1705	Том №6 Работы и услуги производственного характера
3	ГСМ	Том №6 «ГСМ» часть 1 (575 стр.), часть 2 (384 стр.), часть 3 (488 стр.), часть 4 (464 стр.), часть 5 (443 стр.), часть 6 (475 стр.);	Том №6 «ГСМ»;
4	Материалы на техническое обслуживание	Том №6 «Материалы на тех. обслуживание» часть 1 стр. 1-162, часть 2 стр. 163-409, часть 3 стр. 410-679	Том №6 «Материалы на тех. обслуживание»
5	Расходы на оплату труда	Том №6 «Расходы на оплату труда» стр. 1-3	Том №6 «Расходы на оплату труда»
6	Расходы на услуги связи	Том №6 «Расходы на услуги связи» стр. 1-228	Том №6 «Расходы на услуги связи»
7	Расходы на охрану и пожарную безопасность	Том №6 «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» стр. 1-36	Том №6 «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства»
8	Иные прочие расходы (канцелярские расходы)	Том №6 «Иные прочие расходы (канцелярские расходы)» стр. 1-87	Том №6 «Иные прочие расходы (канцелярские расходы)»
9	Иные прочие расходы (программное обеспечение)	Том №6 «Иные прочие расходы (программное обеспечение)» стр. 1-35	Том №6 «Иные прочие расходы (программное обеспечение)»
10	Иные прочие расходы (ЭЦП)	Том №6 «Иные прочие расходы (ЭЦП)» стр. 1-5	Том №6 «Иные прочие расходы (ЭЦП)»
11	Прочие расходы	Том №6 «Прочие расходы» стр. 1-67	Том №6 «Прочие расходы»
12	Расходы на юридические и информационные услуги	Том №6 «Расходы на юридические и информационные услуги» стр. 1-23	Том №6 «Расходы на юридические и информационные услуги»
13	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	Том №6 «Расходы на аудиторские и консультационные услуги» стр. 1-35	Том №6 «Расходы на аудиторские и консультационные услуги»

14	Прочие услуги сторонних организаций (антивирусник)	Том №6 «Прочие услуги сторонних организаций. Антивирусник» стр. 1-3	Том №6 «Прочие услуги сторонних организаций. Антивирусник»
15	Прочие услуги сторонних организаций	Том №6 «Прочие услуги сторонних организаций» стр. 1-26	Том №6 «Прочие услуги сторонних организаций»
16	Прочие услуги сторонних организаций (обслуживание оргтехники)	Том №6 «Прочие услуги сторонних организаций (обслуживание оргтехники)» стр. 1-18	Том №6 «Прочие услуги сторонних организаций (обслуживание оргтехники)»
17	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	Том №6 «Расходы на обеспечение нормальных условий труда» стр. 1-112	Том №6 Расходы на обеспечение нормальных условий труда
18	Расходы на командировки и представительские расходы	Том №6 «Расходы на командировки и представительские расходы» стр. 1-178	Том №6 «Расходы на командировки и представительские расходы»
19	Расходы на подготовку кадров	Том №6 «Расходы на подготовку кадров» стр. 1-34	Том №6 Расходы на подготовку кадров
20	Аренда транспорта	Том №6 «Аренда транспорта» стр. 1-8	Том №6 «Аренда транспорта»
21	Аренда помещений	Том №6 Аренда помещений стр.1-104	Том №6 «Аренда помещений»
22	Аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения	Том №6 «Аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения» стр.1-249	Том №6 «Аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения»
23	Налог на имущество, транспортный налог, налог на землю	Том №6 «Налоги (имущественный, транспортный, земельный)»стр. 1-66	Том №6 «Налоги (имущественный, транспортный, земельный)»
24	Отчисления на социальные нужды	Том №6 «Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)» стр. 1-3	Том №6 Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)
25	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	Том №6 «Прочие неподконтрольные расходы» стр.1-22	Том №6 Прочие неподконтрольные расходы
26	Другие прочие расходы (Расходы на услуги банка)	Том №6 «Другие прочие расходы (Расходы на услуги банка)» стр.1	Том №6 «Другие прочие расходы (Расходы на услуги банка)»
27	Амортизация ОС	Том №6 «Амортизация ОС» стр.1-8	Том №6 Амортизация ОС
28	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	Том №6 «Потери» стр 1-24	Том №6 «Потери»
29	Выпадающие доходы по ТП	Том №6 «Выпадающие доходы по ТП» часть 1 стр.1-432, часть 2 стр. 433-864	Том №6 «Выпадающие доходы по ТП»
30	Расходы по обеспечению коммерческого учета э/э	Том №6 «Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета э/э» стр. 1-106	Том №6 «Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета э/э»

№ п/п	Наименование	Ссылка на документ	Количество листов (комментарий)
Материалы при первичной подаче тарифного предложения к 1 мая			
1	Заявление об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?n_guid=b65c256f-8fb3-4b8a-867b-2a147e7109f6	
2	Информации об опубликовании на сайте предложения о размере тарифов	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?n_guid=9701b25e-b0da-4e34-82bb-9e9277387f4d	
3	Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии,	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?n_guid=7e390450-e5cf-4e55-9e0b-7675e908395b	

	утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 (ссылка)		
4	Пояснительная записка о порядке расчёта НВВ по статьям затрат	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=16eacc0-3f74-406f-988b-30ac7f55a4d9	
5	Положение об учетной политике организации (с указанием субсчетов, относимых к регулируемому виду деятельности)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f9e0cfd1-e5f0-40f3-bd86-0962c0e24551	
6	Правоустанавливающие документы, в том числе доверенность на лицо, имеющее право помимо руководителя заверять документы, представленные в орган регулирования	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1e90ffd4-a3c7-4bd8-81d8-4f91a2e8dec2	
7	Документы, удостоверяющие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, на долгосрочный период регулирования	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=592bba86-7848-4c7a-ba9d-6a77387c08b0	Собственное имущество ООО «МиассЭнергострой» Перечень договоров аренды представлен на листе «19. Аренда ЭСХ»
8	Документы, подтверждающие осуществление (фактическое/планируемое) регулируемой деятельности. Копия договора на услуги по передаче электрической энергии с приложением баланса отпуска электрической энергии (мощности) в сеть на период регулирования (фактическое/планируемое)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f38330b-e448-44de-a28a-7aa7c018a930	
9	Отчетные данные по статьям расходов:	Отсутствует по причине: Представлены ниже по статьям	
10	Бухгалтерская и статистическая отчетность, в том числе:	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=2a0d7ca1-3144-4c9d-8d97-7ca4cc4b4c5e	
11	Оборотно-сальдовые ведомости по счетам, на которых учитываются затраты по услугам на передачу электрической энергии, за отчетный год за подписью главного бухгалтера	Отсутствует по причине: отчетные бух. док-ты за 2021 год предоставлены по ссылкам с п. 41 (ответ за 2021 год)	
12	Оборотно-сальдовые ведомости по счетам на которых учитываются общепроизводственные и общехозяйственные затраты, за отчетный год за подписью главного бухгалтера, расчёт доли отнесения косвенных расходов на регулируемый вид деятельности в соответствии с учетной политикой организации	Отсутствует по причине: отчетные бух. док-ты за 2021 год предоставлены по ссылкам с п. 41 (ответ за 2021 год)	
13	Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 90.01, 68 (расчёты по налогам и сборам) за отчетный год за подписью главного бухгалтера	Отсутствует по причине: отчетные бух. док-ты за 2021 год предоставлены по ссылкам с п. 41 (ответ за 2021 год)	
14	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
15	Расходы на сырье и материалы (ремонты)	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
16	Расходы на оплату труда	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
17	Штатное расписание (в формате Excel)	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
18	Работы и услуги производственного характера	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
19	Расходы на ремонт	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
20	Работы и услуги непроизводственного характера	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
21	Внебюджетные расходы	Отсутствует по причине: расходы отсутствуют	
22	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	Отсутствует по причине: на 2023 год спланировано с учетом метода долгосрочной индексации	
23	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e8a9ab8f-0959-43b9-9c5e-a66cb4eda8ed	Инвестиционная программа ООО «МиассЭнергострой» 2022-2026
24	Оплата налога на прибыль	Отсутствует по причине: Расчет предоставлен в пояснительной записке	План на 2023 год
25	Оплата налога на имущество	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=32cc6db0-4177-49bf-9add-b705b77885	План на 2023 год
26	Оплата прочих налогов	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=042bd8ca-a59f-4067-819c-409c7e98ce27	План на 2023 год
27	Амортизация основных средств (в том числе инвентарные карточки учета объектов основных средств)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1150ebfe-6344-438e-a18f-7b2cdff561a	План на 2023 год

28	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	Отсутствует по причине: расходы отсутствуют	
29	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ec5bb4f8-2ead-4bdf-8377-9845079ad8c8	План на 2023 год. Часть 2: https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a48a77d2-4b08-4e8f-877d-82b999c75be2
30	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	Отсутствует по причине: расходы отсутствуют	
31	Электроэнергия на хозяйственные нужды	Отсутствует по причине: расходы отсутствуют	
32	Теплоэнергия	Отсутствует по причине: расходы отсутствуют	
33	Отчисления на социальные нужды	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=b0383672-9625-4cf9-99b6-96f7bd46eeec1	План на 2023 год
34	Аренда объектов ЭСХ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f61f0700-9f72-4b17-baf8-b3b5a0f8bd16	План на 2023 год
35	Прочая аренда	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=39aebeed-4da6-411e-9732-a3600063e350	План на 2023 год
36	Прочие неподконтрольные расходы	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0f9596de-8b20-4fc4-a8fe-9a07bb8f6ad4	План на 2023 год
37	Расчёт корректировок НВВ	Отсутствует по причине: представлен в пояснительной записке	
38	Иные документы	Отсутствует по причине: отсутствуют	
39	Показатели раздельного учета доходов и расходов 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», в соответствии с Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (ссылка)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=674824e7-4bfd-40ba-8ecd-97897828060e	
40	Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (ссылка)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=674824e7-4bfd-40ba-8ecd-97897828060e	
41	Амортизация основных средств (в том числе инвентарные карточки учета объектов основных средств)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4cf97c22-4a12-4c5c-af65-a27dae2410b0	Факт 2021
42	Аренда объектов ЭСХ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ceb7613-4788-4a6b-bea7-227e0398c98	Факт 2021
43	Аренда объектов ЭСХ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=223fd29-5db3-4b11-3fc3-b2f5c5366f0e	Факт 2021
44	Прочая аренда	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=28bb477a-a2b6-4a5d-98cf-11264415f2e8	Факт 2021
45	Прочая аренда	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3bec24e4-cbc3-4c0e-bc01-9e850f28f85	Факт 2021
46	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ec5bb4f8-2ead-4bdf-8377-9845079ad8c8	Факт 2021
47	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a48a77d2-4b08-4e8f-877d-82b999c75be2	Факт 2021
48	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=931504b8-48bb-446d-98fd-ad676da653c5	Факт 2021
49	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4ed34d30-12ab-4d43-a1df-4146fcbfdcb1	Факт 2021
50	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3c0c1e0f-4354-4422-90de-98c5cf44fac	Факт 2021

51	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=501a682a-05f8-44ce-b265-28117fcd1519	Факт 2021
52	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=45c22ad0-7e51-45a7-a1ec-cd508b92ea86	Факт 2021
53	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8df320ee-78c1-440e-81df-269ce6808dbb8	Факт 2021
54	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=f66e9225-013f-4909-8db2-ce6f3d656421	Факт 2021
55	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=01586e7f-7649-4690-ae10-48ada568330c	Факт 2021
56	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ea5b8ccc-5406-4a0d-a068-4984d4b9f003	Факт 2021
57	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=c6a56275-b41e-48d1-ae18-96b1c644e370	Факт 2021
58	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=abe64f6c-2e6c-4c33-8eaa-656a24fb7875	Факт 2021
59	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=0a14adfd-5e74-4a90-b97a-28f07bbeaaf6	Факт 2021
60	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=86531915-cf01-4752-b326-a472ee0cbdf6	Факт 2021
61	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=3968adb8-1f1d-4436-a94a-8c78149c79e0	Факт 2021
62	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=9d754282-0667-4659-aab0-41b13f9eeb44	Факт 2021
63	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=f0c26d6b-dc3d-44e9-a900-8b245930c9af	Факт 2021
64	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=cebc6150-7be3-4da7-ad33-50115eb952b9	Факт 2021
65	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=4cb2730f-e533-4e88-8f33-99617f5a2f60	Факт 2021
66	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=f48ad5e-e5ec-4e00-af68-2e730458cb85	Факт 2021
67	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8b7029d9-336b-4e81-bf53-bc50933b27d7	Факт 2021
68	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=0de7f3ff-b7ef-435e-8f67-1fe8d09a89d	Факт 2021
69	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=b8341e2d-cca4-434e-9412-cc4007d49a49	Факт 2021
70	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=d06a2461-bf17-40ab-b8e7-ccd9031719a9	Факт 2021
71	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=3d0876f1-8bde-4e31-9d75-d8a3e53ea5be	Факт 2021
72	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=56815ef0-5a77-4baa-908c-960b7b4d3233	Факт 2021
73	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=455b0675-75cc-4290-9511-7e1de2178963	Факт 2021
74	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=700069b3-ca41-4aba-ab54-20c0453bbae4	Факт 2021
75	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=700069b3-ea41-4aba-ab54-20c0453bbae4	Факт 2021
76	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=be459f47-2b72-4e5b-937b-44bd408a6483	Факт 2021
77	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=371b26fe-500e-4b3a-8a78-e7c88968376	Факт 2021

78	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=a9ba5a80-124a-4d2b-b98d-6fcca750cd8d	Факт 2021
79	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=23698dae-99e8-496d-be1e-b27378b563c	Факт 2021
80	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=2df6ebff-834a-45aa-a034-8b3b0d647e74	Факт 2021
81	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=dfc56fbb-02fb-4dd7-89e1-5534e93e1156	Факт 2021
82	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8e85d108-1d21-4669-9e70-c2e896cc57e9	Факт 2021
83	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=b3ffa6c8-a6da-40d1-a5fb-598f544b5799	Факт 2021
84	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=b8875b0e-5606-423e-b66c-30d80c32512a	Факт 2021
85	Расходы на сырье и материалы (кроме ремонтов)	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=35b5b8fa-e508-410a-9c9f-40ccc7bcbad9	Факт 2021
86	Иные прочие расходы	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=e829b000-1fb5-44b0-8c48-5d711d489ac8	Факт 2021
87	Иные прочие расходы	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=8948ce94-248a-4004-8f8e-ac871067c256	Факт 2021
88	Иные прочие расходы	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=5821d1df-82a0-439d-a2b3-84c0e00410e4	Факт 2021
89	Иные прочие расходы	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=9ea18b9e-ada4-4f59-a26c-98a1efd1c061	Факт 2021
90	Иные прочие расходы	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=27d65725-23a6-4980-948a-86986ad98263	Факт 2021
91	Оплата налогов	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=f8e81af5-4342-40e2-ab03-d91ad6d20519	Факт 2021
92	Отчисления на социальные нужды	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=b77ffca2-9a8b-4dba-898b-5ed377b686d5	Факт 2021
93	Потери	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=f9f3f494-e328-4790-8719-f8e1524e2743	Факт 2021
94	Прочие неподконтрольные расходы	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=2d5236ef-163a-4522-aa78-d75e5ed2d20c	Факт 2021
95	Прочие услуги сторонних организаций	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=801a9814-ebaf-4d86-b87e-7da99eeb119b	Факт 2021
96	Прочие услуги сторонних организаций	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=1017aa5b-b5ff-4216-99e6-e4d808ffe521	Факт 2021
97	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=aba98003-0609-4660-b5a8-d705e29283b5	Факт 2021
98	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ec08f9c9-6b11-470e-8bb9-facc54fe525	Факт 2021
99	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=5ee02812-e695-4e2e-908a-e9a6395f5d3a	Факт 2021
100	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=21569839-7821-4a76-9e14-875f92e16e7f	Факт 2021
101	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=c3811fe4-4979-45a1-9e63-ddd2bd421dd	Факт 2021
102	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=bdec87e4-759c-4506-b42e-d1eae393d443	Факт 2021
103	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=ebene3c9-514b-4a6d-af59-e535b4ac2496	Факт 2021
104	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=28e5595a-e218-45b1-acc9-9b3c4bf775ce	Факт 2021

105	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3772ac56-38e7-41f9-81c1-9191a75a3672	Факт 2021
106	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e786ae29-12b1-46cc-9066-399a6e1b0412	Факт 2021
107	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdc374ea-563a-4e65-8f2e-8f372524240	Факт 2021
108	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=9fa0462c-719a-4f41-8e41-422d06d6ea13	Факт 2021
109	Работы и услуги производственного характера	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1512fbd6-c2e0-4ef6-8a3d-bbe05f893cd	Факт 2021
110	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1f8936f9-a3dc-4cca-8581-9eeced031497b	Факт 2021
111	Расходы на командировки и представительские расходы	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=349cc570-12fd-40e5-a7ac-e26e524d8dce	Факт 2021
112	Расходы на оплату труда	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a0ac3211-1ea7-4f96-bedf-7330e49202a0	Факт 2021
113	Расходы на подготовку кадров	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=43b06f08-aafc-4052-a2f4-8ca1310875f8	Факт 2021
114	Расходы на услуги банка	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=b145b982-4de6-41d2-9efc-9643f69086bc	Факт 2021
115	Расходы на услуги наседомственной охраны и коммунального хозяйства	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=45d6e10b-f162-4e39-9bc9-6ea5a35d2cb3	Факт 2021
116	Расходы на юридические и информационные услуги	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=02a718d1-da26-44a6-b3e9-25ede9c8e0c8	Факт 2021
117	Расходы по обеспечению нормальных условий труда и мер по ТБ	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=d3b06f08-aafc-4052-a2f4-8ca1310875f8	Факт 2021
118	Услуги связи	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3d09b5b3-a94c-4f02-a71e-c1b42021dd9	Факт 2021
119	Выручка за услуги по передаче электроэнергии за 2021 год	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=77440aac-c6ab-465e-bb5e-5b7c3c3f961e	Факт 2021
120	Информация о фактических значениях параметров расчета тарифов взамен прогнозных за 2021 год	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=90f71103-b7b8-4057-8dde-4a497f47d069	Факт 2021

Экспертами проведен визуальный осмотр всех представленных документов и материалов тарифного дела, по результатам которого установлено, что достоверность представленных сведений, указанных в плановых и аналитических документах, подтверждается подписью руководителя организации – Иванова М.А., а также печатями и подписями других уполномоченных лиц.

5. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно п. 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 № 807 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», внесены

изменения, в Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

В связи с чем, в адрес ООО «МЭС» был направлен запрос от 07.06.2022 №06/2596 о предоставлении сведений на соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организацией.

В ответ на запрос Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 07.06.2022 №06/2596, ООО «МЭС» письмом от 17.06.2022 № 187 (вх. № 6251/06 от 17.06.2022) пакет документов на соответствие Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.



Исх. № 187 от 17.06.2022 г.
На №06/2596 от 07.06.2022 г.

О соответствии критериям

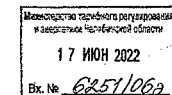
Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
Т.В. Кучиц
454080, г. Челябинск, ул. Сони
Кривош, д. 75

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

В ответ на запрос №06/2596 от 07.06.2022 г. о соответствии критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям с учётом изменений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №807 от 30.04.2022 г., направляю запрашиваемую информацию и документы.

Директор

М.В. Иванов



8011

В целях анализа соответствия организации критериям ТСО ООО «МЭС» представлена информация о законных основаниях владения электросетевым комплексом (прилагается):

Таблица №1

Перечень трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Челябинской области

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства	Уровень напряжения	Номинальная мощность трансформаторов, МВА	Законные основания владения объектами электросетевого хозяйства с указанием вида права*	При наличии документов в материалах тарифного дела, указать их месторасположение
1	2	3	4	5	14
1	КТП-2502 (ТП-4)	6	0,63	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
2	КТП-2504	6	0,25	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0301001:285-74/11/2021-19	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
3	КТП-2506 (ТП-2)	6	0,4	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
4	ТП-2508 (ТП-1)	6	0,18	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
5	КТП-2(4533)	10	0,16	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
6	КТП-328П (2513)	10	0,16	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
7	КТП-329П (2514)	10	0,16	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
8	КТП 346П	6	0,1	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
9	ТП-3516	6	0,32	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
10	ТП-3517	6	0,32	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
11	КТП-377П (3520)	10	0,5	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
12	ТП-4522 (34)	10	1,26	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0301001:442-74/11/2021-22	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
13	ТП-4523 (33)	10	0,25	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0304019:149-74/11/2021-19	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
14	ТП-4524 (32)	10	0,4	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0301001:464-74/11/2021-2019	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
15	ТП-4525 (31)	10	0,65	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0301002:92-74/11/2021-19	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
16	ТП-4526 (377)	10	0,63	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
17	КТП-4527	10	0,25	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
18	ТП-4528 (11)	6	0,8	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0000000:917-74/11/2021-19	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
19	ТП-4529 (12)	6	0,8	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0202002:42-74/11/2021-19	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
20	ТП-4530 (13)	6	1,26	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0202006:50-74/11/2021-19	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
21	ТП-4531 (14)	6	1,26	выписка из ЕГРН от 12.11.2021 г. 74:28:0202006:49-74/11/2021-19	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
22	КТП-4532	6	0,63	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94

23	КТП-3 (4535)	10	0,315	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
24	КТП-3518	6	0,32	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
25	КТП - 308 П	10	0,25	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
26	КТП- 6/0,4 кВ	6	0,4	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
27	КТП-4	10	0,1	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
28	КТП-2	6	0,16	Выписка из ЕГРН от 12.05.2020г. 74:23:0906007:126-74/038/2020-4	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
29	КТП-3	6	0,16	Выписка из ЕГРН от 12.05.2020г. 74:23:0906005:365-74/038/2020-4	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
30	ТП-38	10	0,8	Выписка из ЕГРН от 30.07.2021г. 74:23:1004004:364	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
31	ТП-526П	10	0,16	Выписка из ЕГРН от 30.07.2021г. 74:23:0000000:2342	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
32	ТП-209	10	0,8	Выписка из ЕГРН от 29.07.2021г. 74:23:1019003:95	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
33	ТП-501	10	0,16	Выписка из ЕГРН от 02.08.2021г. 74:23:1011010:188	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
34	ТП-803	6	0,5	выписка из ЕГРН 74:34:1002091:3548-74/131/2021-3	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
35	ТП-13 6/0,4кВ	6	0,4	Инвентарная карточка учета объекта основных средств №15-000043 от 18.08.2021г.	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
36	ТП-3 6/0,4кВ	6	0,16	Инвентарная карточка учета объекта основных средств №15-000040 от 18.08.2021г.	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
37	ТП-15 6/0,4кВ	6	0,4	Инвентарная карточка учета объекта основных средств №15-000044 от 18.08.2021г.	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
38	ТП-12 6/0,4кВ	6	0,4	Инвентарная карточка учета объекта основных средств №15-000042 от 18.08.2021г.	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
39	ТП-7 6/0,4кВ	6	0,4	Инвентарная карточка учета объекта основных средств №15-000041 от 18.08.2021г.	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
40	ТП-4	6	0,4	выписка из ЕГРН от 12.05.20 г. 74:23:0401001:867-74/038/2020-4	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
41	ТП-17	6	0,4	выписка из ЕГРН от 12.05.20 г. 74:23:1011003:445-74/038/2020-4	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
42	ТП-361	6	0,4	выписка из ЕГРН от 12.05.20 г. 74:23:0000000:2543-74/038/2020-4	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
43	КТПн-391 10/0,4кВ	10	0,4	Инвентарная карточка учета объекта основных средств №15-000003 от 31.12.2017г.	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
44	КТПн-396 10/0,4кВ	10	1	Инвентарная карточка учета объекта основных средств №15-000004 от 31.12.2017г.	MES 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
ИТОГО:			19,855	0	

Таблица № 2

Перечень линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Челябинской области, непосредственно соединенных с трансформаторными и линиями подстанциями, указанными в таблице №1

№ п/п	Наименование центра питания линии с указанием номера позиции в таблице 1	Диаметр/класс/наименование объекта электропитания/номера хозяйств	Уровень напряжения	Протяженность по трассе, км	Протяженность от кабеля /провода, км	Закононы основаны владения объектами электропитания/указанием вида права*	Адрес месторасположения объекта	При наличии документов в материалах тарифного дела указать их месторасположение
1	ПС 110/6кВ «Механический завод» (линей «ТП», поз. 18,19,20,21,22)	КЛ-6кВ Ф 11, 1	6	1,517	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Завурлякск	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
2	ПС 110/10кВ «Краснооселья-газа» (линей «ТП», поз. 23)	КЛ-10кВ КТП-3	10	0,08	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-н, от Краснооселья, ул. Станционная	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
3	ВЛ-10кВ Дубровка-Еманжелинск опора №59 (линей «ТП», поз. 5)	ВЛ-10кВ оттяжка от ВЛ ПЗ Дубровка-Еманжелинск на КТП-2	10	0,0088	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, Еманжелинский р-н, п.Завурлякский, ул.Элеваторная	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
4	ПС 110/510кВ «Свояча» (линей «ТП», поз. 12,13,14,15,16)	ВЛ-10кВ Ф 25	10	3,873	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, Еманжелинский р-н, п.Красногорский, ул. Северная, д. 44	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
5	ПС 110/510кВ «Свояча» (линей «ТП», поз. 12,13,14,15,16)	ВЛ-10кВ Ф 3	10	3,840	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, Еманжелинский р-н, п.Красногорский, ул. Северная, д. 44	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
6	ВЛ-10кВ Дубровка-Еманжелинск опора №452 (линей «ТП», поз. 27)	ВЛ-10кВ до КТП-4	10	1,4	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., п. Завурлякский	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
7	КТП-2 (линей «ТП», поз. 5)	ВЛ-0,4кВ до ж/д Элеваторная 87 ТП-4533 (КТП-2)	0,4	0,063	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-н, п.Завурлякский, ул.Элеваторная, д. 87	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
8	КТП-3 (линей «ТП», поз. 23)	ВЛ-0,4кВ жилого дома ул.Станционная	0,4	0,44792	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-н, п.Краснооселья, ул. Станционная, д. 2	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
9	ТП-4524 (линей «ТП», поз. 14)	ВЛ-0,4кВ ф. 2 ТП-4524 10/0,4кВ	0,4	1,086	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-н, п.Красногорск	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
10	ТП-4524 (линей «ТП», поз. 14)	ВЛ-0,4кВ ф. 3 ТП-4524 10/0,4кВ	0,4	1,33	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Еманжелинский р-н, п.Красногорский, ул. Северная, д. 28	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
11	ТП-4526 (линей «ТП», поз. 16)	ВЛ-0,4кВ ф. 2 ТП-4526 10/0,4кВ	0,4	1,1795	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Еманжелинский р-н, п.Красногорский, ул. Пушкина, д. 14	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
12	ТП-4523 (линей «ТП», поз. 13)	ВЛ-0,4кВ ф. 4 ТП-4523 10/0,4кВ	0,4	0,704	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Еманжелинский р-н, п.Красногорский, ул. Западная, д. 24А	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
13	ТП-4522 (линей «ТП», поз. 12)	ВЛ-0,4кВ ф. 2 ТП-4522 10/0,4кВ	0,4	0,982	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Еманжелинский р-н, п.Красногорский, ул. Песная, д. 2	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
14	ТП-4522 (линей «ТП», поз. 12)	ВЛ-0,4кВ ф. 7 ТП-4522 10/0,4кВ	0,4	1,566	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Еманжелинский р-н, п.Красногорский, ул. Росенвская, д. 1	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94

15	ТП-4529 (линей «ТП», поз. 19)	ВЛ-0,4кВ ф. 4 ТП-4529 10/0,4кВ	0,4	3,602	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-он, п. Завурлякский, квартал 1, д. 1А	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
16	КТП-4527 (линей «ТП», поз. 17)	ВЛ-0,4кВ ф. 1 ТП-4527 10/0,4кВ	0,4	3,18876	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-он, п. Тагилы, ул. Станционная, д. 44	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
17	КТП-4527 (линей «ТП», поз. 17)	ВЛ-0,4кВ ф. 2 ТП-4527 10/0,4кВ	0,4	0,65382	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-он, п. Тагилы, ул. Станционная, д. 44	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
18	КТП-4527 (линей «ТП», поз. 22)	ВЛ-0,4кВ жилого дома ул.Зеленая	0,4	1,622	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Еманжелинский р-он, п. Завурлякский, ул. Зеленая, д. 11	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
19	ТП-3516, ТП-3517 (линей «ТП», поз. 9,10)	ВЛ-0,4кВ п. Мирный	0,4	4,16	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Россиа, Челябинская обл., Увельский район, п. Мирный	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
20	ТП-3517 (линей «ТП», поз. 10)	КЛ-0,4кВ ТП-3517	0,4	0,12	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Россиа, Челябинская обл., Увельский район, п. Мирный	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
21	ПС 35/6кВ «Половинка» (линей «ТП», поз. 9,10,24)	ВЛ-6кВ Ф Мирный	6	1,2	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Россиа, Челябинская обл., Увельский район, п. Мирный	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
22	КТП-328П (2513), КТП-328П (2514) (линей «ТП», поз. 6,7)	ВЛ-0,4кВ п. Рошино2	0,4	3,5	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, г. Южноуральск, п. Рошино 2	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
23	ПС 35/10кВ «Югуровская» (линей «ТП», поз. 6,7)	ВЛ-10кВ Ф Рошино	10	1,66	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, г. Южноуральск, п. Рошино 2	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
24	ПС 110/55/10/6кВ «Южноуральская» (линей «ТП», поз. 1,2,3,4)	ВЛ-6кВ Ф Стройка	6	2,603	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, г. Южноуральск, ф. Стройка	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
25	ПС 110/55/10/6кВ «Южноуральская» (линей «ТП», поз. 1,2,3,4)	КЛ-6кВ Ф Стройка	6	0,225	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, г. Южноуральск, ф. Стройка	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
26	КТП-2504 (линей «ТП», поз. 2)	ВЛ-0,4кВ ф. Дом прототипа	0,4	0,15	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, г. Южноуральск, ул. Советская, 2/1	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
27	КТП - 308 П (линей «ТП», поз. 25)	ВЛ-0,4кВ ф. СТО КТП-308 П 10/0,4кВ	0,4	0,12	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская обл., Увельский р-он, п. Увельский, ул. 40 лет Октября, 42	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
28	КТП-2561 6/0,4кВ (линей «ТП», поз. 26)	ВЛ-6кВ КТП-2561	6	0,12	0	Договор купли продажи б/н от 28.10.2021г. ООО «Инфраструктура»	Челябинская область, г. Южноуральск, ул. Победы, 7	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
29	КТП-1 (линей «ТП», поз. 28)	ВЛ-6кВ (от ВЛ ПЗ до КТП-2)	6	0,232	0	Выполнен из ЕИ РИ от 30.07.2021г. 74:23:0905007127	Челябинская обл., Чебаркульский р-он, п. Еманжа	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
31	ТП-803 (линей «ТП», поз. 34)	КЛ-0,4кВ	0,4	0,076	0	Договор купли-продажи объектов недвижимости (сооружения электроинтертента) от 25.02.2021г. ООО «СЗ Компания «ФидПромСтрой»; 74:34:1002091:3548	Челябинская обл., г. Миасс, Бульвар Карлова, д. 9	МЭС 2023 (ТОМ № 2, часть 2 папка «Собственное имущество»), стр. 73-94
ИТОГО:				41,4098	0			

Анализ соответствия ООО «МЭС» Критериям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии), проведенный экспертами на основании представленных договоров купли-продажи № б/н от 28.10.2021г. с ООО «Инфраструктура», № б/н от 25.02.2021г. с ООО «СЗ Компания «ФинПромСтрой» показал, что ООО «МЭС» удовлетворяет Критериям и является территориальной сетевой организацией.

Указанные объекты электросетевого хозяйства расположены в административных границах Челябинской области, что подтверждается свидетельствами о собственности, диспетчерскими наименованиями объектов, данными о местоположении объектов.

Таблица 3

Технические характеристики						
	Ед.изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности	МВА	19,855			19,855	
Протяженность линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), используемых для осуществления регулируемой деятельности	км	41,410			16,859	24,551
Контактная информация						
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению			8 (3513) 26-43-16 8 800-02-76			
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»			http://miassenergostroy.ru			
Наличие фактов:						
применения МПРиЭ понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;			отсутствуют			
корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.			отсутствуют			
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.			отсутствуют			
Вывод			организация соответствует Критериям			

Количество активов, заявленных Обществу на 2023 год составило **10 536,14 у.е.**
 ООО «Миассэнергострой» письмом № 376 от 15.11.2022 представило следующие материалы:

- расчет уловных единиц (форма П 2.1, П 2.2) в разрезе договоров;
- информация по собственному имуществу;
- схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередач;
- реестр электросетевого имущества;
- копия договора аренды №2 от 01.01.2021 между ИП Фендель Юрий Викторович и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2021 до 31.12.2026 с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 40/21-РИФ-ММР от «01» февраля 2021 г. между ООО «РИФ Микрорамор» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.02.2021 по 31.01.2026 с актами приема-передачи;
- копия договора субаренды № 38/21-РИФ-ММР от «01» февраля 2021 г. между ООО «РИФ Микрорамор» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.02.2021 по 31.01.2026 с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №104/21-РФ-ММР от 01.02.21г между ООО «РИФ Микрорамор» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.02.2021 по 31.01.2027 с актами приема-передачи;
- копия договора безвозмездного пользования имуществом от 01.01.2021 между Администрацией Зауральского городского поселения и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2021 по 01.11.2026 с актами приема-передачи;

- копия договора аренды № 3-АР от 18.11.2019 г. между ООО «Успех» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2020 до 31.12.2025 с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 1 между ООО «Стройцентр» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2022 до 31.12.2027 с актами приема-передачи;
- копия договора аренды б/н от 08.11.2021 г. между ООО «Родник» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2022 до 31.12.2027 с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №9-АР от 01.08.21г между ООО «Уреньга-Резорт» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.08.2021 до 31.12.2027 с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №171/МЗ от 28.04.2021г между ООО ТД «Машиностроительный завод» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 28.04.2021г по 28.04.2027 с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №1 от 01.03.2021 г между ООО «Партнер» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.03.2021 г по 01.03.2027 г с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №18-АР от 25.02.22 г. между ООО «Уралграфит» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.03.2022 г по 01.03.2028 г с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №547 от 19.11.2014 г. между Администрация МГО (п. Нижний Атлян, п. Новый Хребет, п. Ленинск) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 20.11.2019 по 19.11.2024 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №589 от 28.10.2016 г. между Администрация МГО (с. Устиново) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 29.10.2021 по 28.10.2026 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды №641 от 04.02.2019 г. между Администрация МГО (ТП-3) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 02.02.2019 по 01.02.2024 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 713 от 08.01.2021 г между Администрация МГО (ф.Казармы) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 08.11.2021 по 07.11.2026 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 714 от 08.01.2021 г между Администрация МГО (ф.Лесопилка) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 08.11.2021 по 07.11.2026 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 715 от 08.01.2021 г между Администрация МГО (Котельная) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 08.11.2021 по 07.11.2026 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 716 от 08.01.2021 г между Администрация МГО (ВЛ-0,4 кВ от ТП-3) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 08.11.2021 по 07.11.2026 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 717 от 08.01.2021 г между Администрация МГО (ВЛ-0,4 кВ по ул. 40 лет Октября) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 08.11.2021 по 07.11.2026 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 51-АР-22 от 26.10.2022 г между ООО «Механический завод» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2023 по 31.12.2029 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 1 от 01.08.2022 г между ООО «ИБК» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2023 по 31.12.2031 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 2 от 01.08.2022 г между ООО «МЭС» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора с 01.01.2023 по 31.12.2031 г. с актами приема-передачи;

- копия договора аренды № 59-AP-22 (724/2) от 31.10.2022 между ПАО «Агрегат» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 9-4-10-17 между Стейтмент (АО «Уфалейский завод БиК») и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 50-AP-22 от 26.10.2022 между ООО Вектор ТК (субаренда АО «Тальк-Промресурс») и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 61-AP-22 от 14.11.2022 между ООО «Стекландия» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 62-AP-22 от 14.11.2022 между ООО «Домино» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 47-AP-22 от 25.10.2022 между ООО «Кыштымский абразивный завод» «КАЗ» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 45-AP-22 от 25.10.2022 ИП Глазков (ИП Ломмас, ИП Бронников, ИП Лопатин) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 46-AP-22 от 25.10.2022 ИП Крюкова и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды МУП "Санаторий "Дальняя дача" и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 42-AP-22 от 25.10.2022 ООО «Вектор ТС» (субаренда ООО "Радиозавод") и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 41-AP-22 от 25.10.2022 ООО «Вектор ТС» (субаренда ООО "КонЭКТ") и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 40-AP-22 от 25.10.2022 ООО «Вектор ТС» (субаренда ОА "Тальк-Промресурс") и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 48-AP-22 от 26.10.2022 ООО «Вектор ТС» ООО Вектор ТК и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 30-AP-22 от 01.08.2022 ООО «Компас» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 29-AP-22 от 01.08.2022 ООО «ЭВОК» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 9 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 34-AP-22 от 01.08.2022 ООО «ИВКОР» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 28-AP-22 от 01.08.2022 Храм Богоявления и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 9 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 53-AP-22 от 26.10.2022 ООО «Миассэнергострой» (субаренда) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 31-AP-22 от 01.08.2022 г ООО «НЕФТЕМАШ» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 9 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 56-AP-22 от 28.10.2022 АО «СЧПЗ» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 26-AP-22 от 24.10.2022 ООО «Вектор ТС» РП Огнеупорная и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
- копия договора аренды № 33-AP-22 от 01.08.2022 ООО «Энергострой» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 9 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;

- копия договора аренды № 63-AP-22 от 22.11.2022 ООО «Лига» (договор субаренды) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 32-AP-22 от 01.08.2022 ИП Курочкин МА и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 9 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 127-AP, 128-AP от 15.11.2022 Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Симского городского поселения и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 37-AP-22 от 11.12.2022 АО «Обувная фирма «Юничел» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 35-AP-22 от 01.08.2022 ИП Кузнецов, ИП Талалыкин (МЭЗ) и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 5 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 38-AP-22 от 25.10.2022 ИП Крюков и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 43-AP-22 от 25.10.2022 ООО «Челябинскгражданстрой» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 25-AP-22 от 15.08.2022 ООО «ТЕМП» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 23-AP-22 от 06.10.2022 Гаджиев Э. М. и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 36-AP-22 от 25.10.2022 ООО «Драгметмет» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 19-AP-22 от 19.09.2022 ООО «Уральское камнеперерабатывающее предприятие» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 57-AP-22 от 28.10.2022 ООО «Движущая сила» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 179/1 от 01.09.2022 ООО «Инфраструктура» и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 01.01.2023 г. с актами приема-передачи;
 - копия договора аренды № 54-AP-22, 55-AP-22 от 28.10.2022 ИП Карлов К. Ю. и ООО «Миассэнергострой» срок действия договора 6 лет с 28.10.2023 г. с актами приема-передачи;
- При оценке объемов обслуживания экспертами использовались Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.12.2004 №20-э/2.

На основании данных представленных организацией ООО «Миассэнергострой» экспертами проведен расчет условных единиц и определен объем в размере **7 925,84 у.е.**

Отклонение от предложения организации - **2 610,3 у.е.** и вызвано следующим:

1. Согласно данных однолинейных схем, приложенных к договорам аренды, купли-продажи и технического обслуживания на ПС 110-35 кВ, ТП(РП) 6-10/0,4 кВ (МЭС\Арендованное имущество; \МЭС\Собственное имущество) установлено 761 шт. выключателей нагрузки 6-10 кВ (в сумме 1 750,3 у.е.). В расчете у.е. (МЭС\Свод. У.Е. ТП на 2023 год.xls) организацией в составе выключателей нагрузки учтены разъединители 6-10 кВ относящиеся к ТП(РП) 6-10/0,4 кВ, в количестве 1 139 шт. (2 619,7 у.е.), в то время как согласно Таблицы №П2.2 Методических указаний №20-э/2 данные коммутационные аппараты не учитываются при расчете у.е.

Отклонение экспертного расчета условных единиц от расчета организации составляет - 378 шт., (-869,4 у.е.).

Перечень объектов с установленными в них выключателями нагрузки 6-10 кВ

Наименование объекта	Ед.изм.	Вариант	Экспертный	Отклонение	Расположение
----------------------	---------	---------	------------	------------	--------------

		ТСО	расчет		обосновывающих материалов
ТП-391,396 р-н Атамановский	шт.	4	4	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-361 п. Бишкейл	шт.	3	2	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-17 п. Ключи	шт.	10	10	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-4 п. Ключи	шт.	3	2	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-Финпромстрой, Карпова 9	шт.	6	6	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-3 Коелга	шт.	1	0	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-13 Коелга	шт.	1	0	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-12 Коелга	шт.	1	0	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-7 Коелга	шт.	1	1	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-15 Коелга	шт.	1	0	-1	МЭС\Собственное имущество
Электросетевые объекты ООО "Инфраструктура", договор купли-продажи б/н от 28.10.2021г.	шт.	162	134	-28	МЭС\Собственное имущество
КТП-2, Бишкейл	шт.	1	0	-1	МЭС\Собственное имущество
КТП-3, Бишкейл	шт.	1	0	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-38	шт.	3	1	-2	МЭС\Собственное имущество
ТП-526	шт.	2	1	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-209	шт.	6	2	-4	МЭС\Собственное имущество
ТП-501	шт.	2	1	-1	МЭС\Собственное имущество
Электросетевые объекты ООО "УЭС", договор аренды №4-АР от 18.11.2019г.	шт.	115	109	-6	МЭС\Арендванное имущество\УЭС
Электросетевые объекты ЭнСервис, договор аренды 5-АР от 18.11.2019, №6-АР от 18.11.2019г.	шт.	61	167	106	МЭС\Арендванное имущество\ЭнСервис
Электросетевые объекты ООО "Урал-Ресурс", №б/н от 01.10.2019г.	шт.	12	0	-12	МЭС\Арендванное имущество\УралРесурс
Электросетевые объекты Администрация Карталинского городского округа	шт.	64	31	-33	МЭС\Арендванное имущество\Администрация Карталы
Электросетевые объекты АО "СЗ Трест УралАвтострой", договор аренды 1-АР от 28.10.2019, 2-АР от 28.10.2019	шт.	16	16	0	МЭС\Арендванное имущество\Трест Уралавтострой
Электросетевые объекты ООО "РИФ Микромрамор", договор аренды №40/21-РИФ-ММР от 01.02.2021г., договор субаренды №38/21-РИФ-ММР от 01.02.2021г.	шт.	10	4	-6	МЭС\Арендванное имущество\РИФ Микромрамор
Электросетевые объекты Администрация Зауральского городского поселения, договор безвозмездного пользования от 01.01.2021г.	шт.	2	1	-1	МЭС\Арендванное имущество\Администрация Зауральского городского поселения
Электросетевые объекты ООО "Стройцентр", договор аренды б/н	шт.	8	6	-2	МЭС\Арендванное имущество\Стройцентр
Электросетевые объекты ООО «Успех»	шт.	1	1	0	МЭС\Арендванное имущество\Успех
Собственное имущество	шт.	208	0	-208	Материалы относимые к данному оборудованию отсутствуют
Электросетевые объекты ООО "Партнер", договор аренды от 01.03.2021г. №1	шт.	2	2	0	МЭС\Арендванное имущество\Партнер
Электросетевые объекты ООО	шт.	15	15	0	МЭС\Арендванное

"РИФ Микромрамор", договор аренды №104/21-РИФ-ММР от 01.02.2021г.					имущество\РИФ Микромрамор
Электросетевые объекты ООО "Родник", договор аренды от 26.10.2021г. №10-АР	шт.	55	55	0	МЭС\Арендванное имущество\РОДНИК
Электросетевые объекты ООО "Торговый дом "Машиностроительный завод", договор аренды от 28.04.2021г. №171/МЗ	шт.	4	4	0	МЭС\Арендванное имущество\ТД МАШЗАВОД
Электросетевые объекты ООО "Уралграфит", договор аренды от 25.02.2022г. №18-АР	шт.	12	12	0	МЭС\Арендванное имущество\Уралграфит
Электросетевые объекты Администрация МГО, договор аренды № 547 от 19.11.2014г, №589 от 28.10.2016 г, № 641 от 04.02.2019 г.	шт.	45	45	0	МЭС\Арендванное имущество\Администрация МГО
ПС Черемшанка	шт.	5	0	-5	МЭС\Собственное имущество
ПС Чернозерка	шт.	3	0	-3	МЭС\Собственное имущество
ПС Н.Уфалей	шт.	8	0	-8	МЭС\Собственное имущество
ТП-Мусаев	шт.	1	1		МЭС\Собственное имущество
ТП-4776 Казанцево	шт.	2	2	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-33 Карабашмедь	шт.	11	11	0	МЭС\Собственное имущество
Магистраль ПЛЮС (тех. прис)	шт.	1	1	0	МЭС\Собственное имущество
КТП-Выбор (дог 71-АР Спектр-Электро)	шт.	2	0	-2	МЭС\Собственное имущество
ПС МНЗ (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	14	14	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-400 (Курги) (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	2	2	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-10 (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	2	2	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-9 (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	2	2	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-3 (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	2	2	0	МЭС\Собственное имущество
ПС-2 (3-АР Инфраструктура)	шт.	5	5	0	МЭС\Собственное имущество
ПС Ксанта (27-АР Вектор ТК)	шт.	22	22	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№446(ТП-1) Локомотивный, ул. Мира 18	шт.	4	1	-3	МЭС\Собственное имущество
ТП№447(ТП-2) Локомотивный, Ленина 20	шт.	4	4	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№452(ТП-3) Локомотивный Школьная 14	шт.	4	1	-3	МЭС\Собственное имущество
ТП№4 (ТП-4) Локомотивный Ленина 36	шт.	4	1	-3	МЭС\Собственное имущество
ТП№453(ТП-6) Локомотивный Ленина 21	шт.	2	1	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП№470(ТП-7) Локомотивный Советская 64	шт.	2	1	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП№454(ТП-8) Локомотивный	шт.	4	1	-3	МЭС\Собственное имущество

микрорайон 1					
ТП№449(ТП-9) Локомотивный микрорайон 1	шт.	5	2	-3	МЭС\Собственное имущество
ТП№10(ТП-10) Локомотивный Мира 60	шт.	6	4	-2	МЭС\Собственное имущество
ТП№11(ТП-11) Локомотивный Строителей 69	шт.	5	2	-3	МЭС\Собственное имущество
ТП№468(ТП-12) Локомотивный Строителей 51	шт.	3	3	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№15(ТП-15) Локомотивный насосно-фекальная станция №3	шт.	4	0	-4	МЭС\Собственное имущество
ТП№486(ТП-16) комплекс очистных сооружений	шт.	2	0	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП№466(ТП-17) Локомотивный насосно-фекальная станция №2	шт.	1	1	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№481(ТП-20) Локомотивный Ленина 55	шт.	3	2	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП№483(ТП-21) Локомотивный Школьная 41	шт.	5	5	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№484(ТП-22) Локомотивный Школьная 43	шт.	4	2	-2	МЭС\Собственное имущество
ТП№485(ТП-23) Локомотивный насосно-фекальная станция №4	шт.	3	3	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№482(ТП-26) Локомотивный насосно-фекальная станция №2	шт.	3	1	-2	МЭС\Собственное имущество
ТП№53А(ТП-29) Локомотивный Школьная 34	шт.	6	4	-2	МЭС\Собственное имущество
ТП№487(ТП-30) Локомотивный тепловой пункт	шт.	4	1	-3	МЭС\Собственное имущество
ТП№56А(ТП-31) Локомотивный Школьная 59	шт.	5	5	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№349в(ТП-32) Локомотивный Центральный тепловой пункт	шт.	5	2	-3	МЭС\Собственное имущество
ТП№211(ТП-33) Локомотивный микрорайон 1	шт.	3	3	0	МЭС\Собственное имущество
ТП№307(ТП-35) Локомотивный Ленина 88	шт.	6	4	-2	МЭС\Собственное имущество
2БКТП№62А Миасс, Богдана Хмельницкого квартал А	шт.	7	2	-5	МЭС\Собственное имущество
ТП-250Б Миасс, территория НП "Пансионат "Тургояк"	шт.	10	9	-1	МЭС\Собственное имущество
ТП-246 Челябинская обл., г.Миасс, оз.Тургояк, кв.37 Тургоякского лесничества Миасского лесхоза	шт.	5	2	-3	МЭС\Собственное имущество
КТПн-130 (КТПн-160-6/0,4) Миасс, п. Дачный	шт.	1	2	1	МЭС\Собственное имущество

Тельмана 52А					
ТП-128	шт.	8	8		МЭС\Аренддованное имущество
КТПН-100 , КТПН-250, КТПН-9 , КТПН-34	шт.	4	4	0	МЭС\Аренддованное имущество
ТП- 227	шт.	5	5	0	МЭС\Собственное имущество
ТП-4510	шт.	4	4	0	МЭС\Собственное имущество
Метлино	шт.	83	0	-83	Отсутствуют обосновывающие материалы по данным активам МЭС\Аренддованное имущество\Метлино
Электросетевые объекты по договору аренды №51-АР-22 от 26.10.22 ООО Механический завод	шт.	7	7	0	МЭС\Аренддованное имущество\Мех Завод
Электросетевые объекты по договору аренды с ООО «ИБК»	шт.	65	65	0	МЭС\Аренддованное имущество\ИБК
Электросетевые объекты по договору аренды с ООО «Миассэлектроаппарат»	шт.	15	15	0	МЭС\Аренддованное имущество\МЭА
ПС Дормаш	шт.	1	0	-1	МЭС\Аренддованное имущество\Дормаш
ПС УЗРМО	шт.	2	0	-2	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-32	шт.	7	7	0	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-10	шт.	6	6	0	МЭС\Аренддованное имущество
РП-6, ТП-1, ТП-2, ТП-3	шт.	12	4	-8	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-21	шт.	2	1	-1	МЭС\Аренддованное имущество
ПС Радиозавод	шт.	2	2	0	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-1, ТП-2	шт.	10	10	0	МЭС\Аренддованное имущество
ПС Тальковая	шт.	2	0	-2	МЭС\Аренддованное имущество
КТПН-Нефтемаш	шт.	2	1	-1	МЭС\Аренддованное имущество\Нефтемаш
ТП-1418, ТП-1562	шт.	4	2	-2	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-29А	шт.	5	5	0	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-147	шт.	5	5	0	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-3	шт.	4	4	0	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-Энергострой	шт.	5	5	0	МЭС\Аренддованное имущество\Энергострой
КТП-Храм	шт.	4	1	-3	МЭС\Аренддованное имущество\Храм Богоявления
ТП-Лесная	шт.	6	6	0	МЭС\Аренддованное имущество
2БКТП 630 6/0,4кВ	шт.	6	4	-2	МЭС\Аренддованное имущество\Лига
КТПн-Л-400	шт.	3	3	0	МЭС\Аренддованное имущество\Куручкин ИП
ТП-4410	шт.	5	5	0	МЭС\Аренддованное имущество\Юничел
ПС-72 МЭЗ	шт.	2	0	-2	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-6/0,4	шт.	1	1	0	МЭС\Аренддованное имущество\Крюков ИП

ТП-4131 10/0,4кВ, РИ-123	шт.	0	6	6	МЭС\Аренддованное имущество
КТП-6/0,4кВ ТЕМП	шт.	6	6	0	МЭС\Аренддованное имущество\ТЕМП
ТП-Драгцветмет	шт.	4	4	0	МЭС\Аренддованное имущество\Драгцветмет
КТП-6/0,4кВ Гаджиев	шт.	2	2	0	МЭС\Аренддованное имущество\Гаджиев Э.М
Электросетевые объекты по договору аренды 19-АР ООО «УКП»	шт.	2	0	-2	МЭС\Аренддованное имущество\УКП
Электросетевые объекты по договору аренды ООО «Движущая сила»	шт.	6	5	-1	МЭС\Аренддованное имущество\Движущая сила
Итого:	шт.	1 139	761	-378	

Отклонение по у.е. экспертного расчета и расчета организации

Наименование оборудования	Ед.изм.	Вариант ТСО	Экспертный расчет	Отклонение
Выключатель нагрузки 6-10 кВ	у.е.	2 619,7	1 750,3	-869,4

2. Согласно данных однолинейных схем, приложенных к договорам аренды, купли-продажи и технического обслуживания на ПС 110-35 кВ, ТП(РП) 6-10/0,4 кВ (МЭС\Аренддованное имущество; МЭС\Собственное имущество) установлено 589 шт. масляных выключателей 6-110 кВ (в сумме 2 143,8 у.е.). В расчете у.е. (МЭС\Свод. У.Е. ТП на 2023 год.xls) заявленное организацией количество масляных выключателей 6-110 кВ составило 639 шт. (3 884,7 у.е.). Отклонения вызваны некорректным учетом масляных и вакуумных выключателей при расчете у.е., кроме этого согласно примечания к Таблице 2, Приказа Федеральной службы по тарифам от 24.12.2014 № 2390-э "Об утверждении 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" (далее Приказ ФСТ №2390-э) масляные и вакуумные выключатели используемые на объектах электроэнергетики, трудозатраты по обслуживанию и ремонту данного оборудования по количеству условных единиц приравниваются к масляным выключателям на соответствующем уровне напряжения.

Отклонение экспертного расчета условных единиц от расчета организации составляет -50 шт. (-1 740,9 у.е.).

Перечень объектов с установленными в них масляными (вакуумными) выключателями 6-110 кВ

Наименование объекта	Ед.изм.	Вариант ТСО	Экспертный расчет	Отклонение	Расположение обособляющих материалов
ТП-3 Коела	шт.	0 (6-10 кВ)	1 (6-10 кВ)	1 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
Электросетевые объекты ООО "Инфраструктура", договор купли-продажи б/н от 28.10.2021г.	шт.	3 (6-10 кВ)	2 (6-10 кВ)	-1 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
Электросетевые объекты ООО "УЭС", договор аренды №4-АР от 18.11.2019г.	шт.	21 (110 кВ) 7 (35 кВ) 19 (6-10 кВ)	1 (110 кВ) 0 (35 кВ) 46 (6-10 кВ)	-20 (110 кВ) -7 (35 кВ) 27 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\УЭС
Электросетевые объекты Администрация Карталинского городского округа	шт.	13 (6-10 кВ)	12 (6-10 кВ)	-1 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Администрация Карталы
Электросетевые объекты ООО "РИФ Микромрамор", договор аренды №40/21-РИФ-	шт.	1 (6-10 кВ)	1 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\РИФ Микромрамор

ММР 01.02.2021г., договор субаренды №38/21-РИФ-ММР от 01.02.2021г.					
ООО Этерна	шт.	9 (6-10 кВ)	9 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Этерна
Собственное имущество	шт.	3 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	-3 (6-10 кВ)	Материалы относимые к данному оборудованию отсутствуют
Электросетевые объекты ООО "РИФ Микромрамор", договор аренды №104/21-РИФ-ММР от 01.02.2021г.	шт.	1 (6-10 кВ)	1 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\РИФ Микромрамор
Электросетевые объекты ООО "Родник", договор аренды от 26.10.2021г. №10-АР	шт.	23 (6-10 кВ)	23 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\РОДНИК
ПС Черемшанка	шт.	16 (35 кВ)	2 (35 кВ) 14 (6-10 кВ)	-14 (35 кВ) 14 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ПС Черноезерка	шт.	4 (35 кВ)	4 (35 кВ) 1 (6-10 кВ)	0 (35 кВ) 1 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ПС Н.Уфалей	шт.	19 (35 кВ)	2 (35 кВ) 16 (6-10 кВ)	-17 (35 кВ) 16 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ТП-Мусаев	шт.	1 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	-1 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ТП-Вьюр	шт.	2 (6-10 кВ)	2 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	
ТП-4776 Казанцево	шт.	6 (6-10 кВ)	6 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
Магистраль ПЛЮС (тех. прис)	шт.	1 (6-10 кВ)	1 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ПС МНЗ (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	15 (35 кВ)	15 (35 кВ)	0 (35 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ТП-1 (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	7 (6-10 кВ)	7 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ТП-5 (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	3 (6-10 кВ)	3 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ТП-3 (17-АР МИЗ-Энерго)	шт.	2 (6-10 кВ)	2 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ТП-8	шт.	2 (6-10 кВ)	2 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ПС Ксанга (27-АР Вектор ТК)	шт.	15 (35 кВ)	2 (35 кВ) 11 (6-10 кВ)	-13 (35 кВ) 11 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
ТП-СилКам	шт.	3 (6-10 кВ)	3 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
РП№01010276 (РП-5, РП-6) Локомотивный Строителей, насосно-факельная станция №2	шт.	16 (6-10 кВ)	16 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Собственное имущество
Метлино	шт.	21 (35 кВ)	0 (35 кВ)	-21 (35 кВ)	Отсутствуют обособляющие материалы по данным активам МЭС\Аренддованное имущество\Метлино
Электросетевые объекты по договору аренды №51-АР-22 от 26.10.22 ООО Механический завод	шт.	28 (110 кВ) 32 (6-10 кВ)	1 (110 кВ) 59 (6-10 кВ)	-27 (110 кВ) 27 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Мех Завод
Электросетевые объекты по договору аренды с ООО «ИБК»	шт.	7 (35 кВ)	7 (35 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\ИБК
Электросетевые объекты по договору аренды с ООО «Миассэлектроаппарат»	шт.	46 (6-10 кВ)	46 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\МЭА
Электросетевые объекты по договору аренды №	шт.	6 (110 кВ) 44 (6-10 кВ)	7 (110 кВ) 32 (6-10 кВ)	1 (110 кВ) -12 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Агрегат

724-2 (59-AP-22) от 31.10.2022 Агрегат					
Электросетевые объекты по договору аренды с ООО Алтайр 64-AP-22	шт.	18 (35 кВ)	0 (35 кВ) 18 (6-10 кВ)	-18 (35 кВ) 18 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\ЭК Алтайр
ПС Дормаш	шт.	5 (35 кВ)	0 (35 кВ) 5 (6-10 кВ)	-5 (35 кВ) 5 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Дормаш
ПС УЗРМО	шт.	34 (110 кВ)	0 (110 кВ) 34 (6-10 кВ)	-34 (110 кВ) 34 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
ТП Миасс Тальк	шт.	10 (6-10 кВ)	10 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-150	шт.	7 (6-10 кВ)	7 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
РП-6, ТП-1, ТП-2, ТП-3	шт.	15 (6-10 кВ)	15 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-138	шт.	5 (6-10 кВ)	5 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Глазков ИП
ТП-178 ТП-179 ТП-177	шт.	13 (6-10 кВ)	13 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Дальняя дача
ПС Радиозавод	шт.	18 (35 кВ)	0 (35 кВ) 18 (6-10 кВ)	-18 (35 кВ) 18 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
КТП Дробильный цех	шт.	4 (6-10 кВ)	4 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
ПС Тальковая	шт.	13 (110 кВ)	2 (110 кВ) 11 (6-10 кВ)	-11 (110 кВ) 11 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
ГПП-СЧПЗ	шт.	25 (35 кВ)	25 (35 кВ)	0 (35 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\СЧПЗ
РП Огнеупорная	шт.	13 (6-10 кВ)	13 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Вектор ТС\Дог. аренды № 48-AP-22 ТК ТС
2БКТП 630 6/0,4кВ	шт.	5 (6-10 кВ)	5 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Улига
ТП-4410	шт.	4 (6-10 кВ)	4 (6-10 кВ)	0 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\Юничел
ПС-72 МЭЗ	шт.	32 (35 кВ)	2 (35 кВ) 24 (6-10 кВ)	-30 (35 кВ) 24 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
ТП-4131 10/0,4кВ, РП-123	шт.	22 (6-10 кВ)	16 (6-10 кВ)	-4 (6-10 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество
Электросетевые объекты по договору аренды 19-AP ООО «УКП»	шт.	1 (35 кВ)	1 (35 кВ)	0(35 кВ)	МЭС\Аренддованное имущество\УКП
Итого:	шт.	102	11	-91	110 кВ
	шт.	240	60	-180	35 кВ
	шт.	297	518	221	6-10 кВ

Отклонение по у.е. экспертного расчета и расчета организации

Наименование оборудования	Ед.изм.	Вариант ТСО	Экспертный расчет	Отклонение	
Масляные (вакуумные) выключатели 6-10 кВ	110 кВ	у.е.	1 428	154	-1 274
	35 кВ	у.е.	1 536	384	-1 152
	6-10 кВ	у.е.	920,7	1 605,8	685,1
Итого:	у.е.	3 884,7	2 143,8	-1 740,9	

ООО «МиассЭнергоСтрой» заявлено особое мнение от вх. 22.11.2022 № 12004, в ходе обсуждения которого на заседании Правления даны следующие разъяснения.

По пункту 1 особого мнения необходимо отметить, что анализ представленных материалов в части условных единиц и расчет условных единиц подробно описан в экспертном заключении по установлению индивидуальных тарифов на услуги

по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ООО «МиассЭнергоСтрой» с филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Дополнительно необходимо отметить, что письмом ФАС России от 29 октября 2019 № ВК/94630/19 даны разъяснения о порядке определения условных единиц, в соответствии с которыми условные единицы по пунктам 2 - 9 в Таблице № П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания), согласно примечанию к данной таблице учитываются трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) резервного оборудования.

Таким образом, разъединители, автоматические выключатели, рубильники, разрядники, приборы учета электрической энергии, фильтрокомпенсирующие устройства и т.п. уже учтены в Таблице № П2.2 Методических указаний при расчете объема электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в системе условных единиц.

С учетом вышеизложенного, мнение ООО «МиассЭнергоСтрой» по учету разъединителей ошибочно.

В примечании к таблице 2 Приказа ФСТ № 2390-э «Об утверждении 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» говорится про отнесение у.е. электрооборудования понизительных подстанций на уровень вышестоящего напряжения, при этом расчет оборудования выполняется по соответствующему уровню напряжения.

Таким образом, ООО «МиассЭнергоСтрой» неправильно относит электрооборудование понизительных подстанций на уровень вышестоящего напряжения.

6. Оценка финансового состояния ООО «МЭС».

В составе материалов тарифного дела представлен бухгалтерский баланс ООО «МЭС» за 2021 год.

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	Примечание
1	Выручка, млн руб.	0,455	2,736	173,021	Показатели раздельного учета (Таблица 1.3)
2	Расходы по обычной деятельности, млн руб.	-2,007	-5,121	-	
3	Проценты к уплате, млн руб.	0	-0,012	0,852	Показатели раздельного учета (Таблица 1.3)
4	Прочие доходы, млн руб.	0,022	0,467	0,089	Показатели раздельного учета (Таблица 1.3)
5	Прочие расходы, млн руб.	-0,166	-2,503	0,536	Показатели раздельного учета (Таблица 1.3)
6	Налоги на прибыль, млн.руб.	0	1,718	3,691	Показатели раздельного учета (Таблица 1.3)
7	Чистая прибыль, млн.руб.	-1,364	-6,151	17,180	Показатели раздельного учета (Таблица 1.3)

7. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «МЭС»

Основные технико-экономические показатели организации представлены в таблице.

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования	
			2022	2023 план
1	2	3	4	5
1	Технические показатели			
	Воздушные линии электрических сетей 110 кВ с количеством цепей -2 на металл. опорах	км	0,38	0,38
	Воздушные линии электрических сетей 110 кВ с количеством цепей -1 на металл. опорах	км	0,09	0,09
	Воздушные линии электрических сетей 110 кВ с количеством цепей -2 на металл. опорах	км	0,38	0,38
	Воздушные линии 35 кВ с количеством цепей -1 на дер. опорах	км	4,86	4,86
	Воздушные линии электрических сетей 1-20 кВ на дер. опорах	км	6,78	6,78
	Воздушные линии электрических сетей 1-20 кВ на дерев. опорах на ж/б пасынках	км	58,23	53,19
	Воздушные линии электрических сетей 1-20 кВ на ж/бетонных металл.опорах	км	23,85	26,74
	Кабельные линии электрических сетей 3-10 кВ	км	84,49	86,36
	Воздушные линии электрических сетей 0,4 кВ на дерев.опорах	км	31,77	31,77
	Воздушные линии электрических сетей 0,4 кВ на дерев.опорах на ж/б пасынках	км	26,39	34,97

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования	
			2022	2023 план
	Воздушные линии электрических сетей 0,4 кВ на ж/бетонных металл. опорах	км	64,95	65,31
	Кабельные линии электрических сетей 0,4 кВ	км	10,94	10,94
	Подстанция 110-150 кВ	шт.	3	3
	Подстанция 35 кВ	шт.	1	1
	Силовой тр-р 110-150 кВ	шт.	4	4
	Силовой тр-р 35 кВ	шт.	4	4
	Силовой тр-р 1-20 кВ	шт.	6	6
	Масляный выключатель 110-150кВ	шт.	21	21
	Масляный выключатель 35кВ	шт.	7	7
	Масляный выключатель 1-20кВ	шт.	94	69
	Отделитель с короткозамыкателем 110-150 кВ	шт.	3	3
	Мачтовая Подстанция	шт.	3	4
	Подстанция 1-20 кВ одностранформаторная	шт.	97	88
	Подстанция 1-20 кВ двустранформаторная	шт.	48	50
	Выключатель нагрузки 1-20 кВ	шт.	600	630
	Годовой объем ТО сетевого хозяйства	у.е.	3539,96	3541,36
	Установленная мощность трансформаторов	MVA	146,553	146,553
II Энергетические показатели				
1	Поступление в сеть	млн кВт.ч	128,6561	128,5987
2	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	млн кВт.ч	106,8450	106,8450
	Полезный отпуск собственный	млн кВт.ч	0	0
	Отпуск на сторону	млн кВт.ч	106,8450	106,8450
	Собственное потребление	млн кВт.ч	0	0
	Доля сторонних потребителей	%	100	100
3	Потери электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт.ч	21,8111	21,7537
	нормативные потери	млн кВт.ч	21,8111	21,7537
	сверхнормативные	млн кВт.ч	0	0
	Потери электрической энергии	%	16,9530	16,9159
III Экономические показатели				
1	Приведенные среднегодовые собственные затраты по передаче электрической энергии	тыс. руб./у.е.	37,99	37,99
2	Приведенная численность персонала	чел./у.е.	0,01	0,01

Сводный баланс электроснабжения (БЭС) по территории, входящей в состав территории, обслуживаемой сетевым предприятием

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022		2023 план		2022		2023 план		2022		2023 план		2022		2023 план		Адрес
			млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт			
1	Поступление в сеть	млн кВт.ч	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	
2	Полезный отпуск всего	млн кВт.ч	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	
3	Потери электрической энергии	млн кВт.ч	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	

Сводный баланс электроснабжения (БЭС) по территории, входящей в состав территории, обслуживаемой сетевым предприятием

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022		2023 план		2022		2023 план		2022		2023 план		2022		2023 план		Адрес
			млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт	млн кВт.ч	тыс. кВт			
1	Поступление в сеть	млн кВт.ч	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	128,6561	128,6561	128,5987	128,5987	
2	Полезный отпуск всего	млн кВт.ч	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	106,8450	
3	Потери электрической энергии	млн кВт.ч	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	21,8111	21,8111	21,7537	21,7537	

Количество активов, утвержденных на 2022 год составляет 3539,96 у.е. Количество активов по предложению организации на 2023 год составляет 3541,36 у.е. Отклонение составляет 1,4 у.е.

Изменение активов произошло в связи с заключением следующих договоров:

- Договор аренды ООО «Партнер» №1 от 01.03.2021 г (9,2 у.е.);
- Договор аренды ООО «Уралграфит» 18-АР от 25.02.2022 г. (8,298 у.е.+30,6 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (п. Нижний Атиян, п. Новый Хребет, п. Ленинск);
- Договор аренды №547 от 19.11.2014 г. (17,35 у.е. + 98,7 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (п. Ленинск);
- Договор аренды №548 от 19.11.2014 г. (7,6 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (с. Устиново);
- Договор аренды №589 от 28.10.2016 г. (3,160 у.е.+6,9 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (ТП-3);
- Договор аренды № 641 от 04.02.2019 г (7,6 у.е);
- Договор аренды Администрация МГО (ф.Казармы);
- Договор аренды № 713 от 08.1.2021 г (1,285 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (ф. Лесопилка);
- Договор аренды № 714 от 08.1.2021 г (1,817 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (Котельная);
- Договор аренды № 715 от 08.1.2021 г. (0,559 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (ВЛ-0,4 кВ от ТП-3);
- Договор аренды № 716 от 08.1.2021 г (2,279 у.е.);
- Договор аренды Администрация МГО (ВЛ-0,4 кВ по ул. 40 лет Октября);
- Договор аренды № 717 от 08.1.2021 г (1,888 у.е.);
- Собственное имущество ВЛ-0,4 кВ от ТП318 п. Горки (0,77 у.е.);
- Собственное имущество ВЛ-0,4 кВг. Карабаш, ул. Дальняя (0,33 у.е.);
- Собственное имущество ВЛ-0,4 кВ г. Миасс, ул. Академическая (0,21 у.е.);
- Собственное имущество ТП-391,396 п. Атамановка (13,80 у.е.);
- Собственное имущество ТП-361 п. Бишкиль (9,20 у.е.);
- Собственное имущество ТП-17 п. Ключи (25,30 у.е.);
- Собственное имущество ТП-4 п. Ключи (9,20 у.е.);
- Собственное имущество Навесное оборудование КТП (2,50 у.е.);
- Исключены у.е. по договору ООО «Уралинвест» 257,15 у.е.

Количество активов на 2023 год определено экспертами в размере 3541,36 у.е. (таблица).

Полезный отпуск электрической энергии на 2023 год.

Величина потерь электрической энергии, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, определена Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство) в размере 77,7 млн. кВт·ч и учтена по данным о планируемых объемах электрической энергии на 2023 год, отраженных организацией в заявке в форматах шаблона ФАС России FORM3.2023 «Форма 3.1 Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях» с учетом вновь принятых объектов.

8. Данные о наличии приборного учета ресурсов на этапах транспортировки и потребления услуг.

Полезный отпуск электрической энергии определяется по приборам коммерческого учета электроэнергии.

9. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ООО «МЭС».

Согласно нормам действующего законодательства ООО «МЭС» в качестве территориальной сетевой организации должна обеспечивать надлежащее качество оказываемых потребителям услуг, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям; своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных в процессе обслуживания; требуемый потребителями уровень качества и надежности электроснабжения. Для ООО «МЭС» впервые долгосрочный период был утвержден на 2022-2026 годы. В отсутствие установленных на 2021 год долгосрочных параметров, корректировка на 2023 год по показателям надежности и качества не осуществляется.

10. Анализ экономической обоснованности расходов ООО «ЭТС» по статьям расходов.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «МЭС» на 2023 г. установлены в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

Расчет НВВ ООО «МЭС», на 2023 г. по статьям затрат с указанием причин отклонения варианта Министерства от варианта организации прилагается (приложение 1).

Корректировка валовой выручки произведена согласно п. 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания).

НВВ в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования ($(HBB_i^{cod}$ тыс. руб.) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) \cdot (1 - X_i) + NP_i + U_i + \Delta ЭП_i + V_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

i - год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$);

PP_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_i, ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

NP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$V1$ - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). $V1$ соответствует величине, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

U_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации";

- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулой (3).

$$V_i = (V_i^{мнд} + V_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{распрд}, (3)$$

где:

$V_i^{мнд}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{мнд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{соп} + ПО_i, (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

(в ред. Приказа ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta У_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{факт}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом

экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

$\Delta НВВ_i^{соп}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{ycm} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{ан} \cdot ИКА_{i-2}^{\phi}) - ПР_{i-2}^{ycm} (5),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{YE_{i-2}^{\phi} - YE_{i-3}^{\phi}}{YE_{i-3}^{\phi}} (6),$$

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} (7),$$

$$\Delta НВВ_i^{соп} = НВВ_{i-2}^{соп} - НВВ_{i-2}^{\phi} (7.1)$$

где:

$НВВ_{i-2}^{соп}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$НВВ_{i-2}^{\phi}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

Подконтрольные расходы на 2023 г. в размере 110183,39 руб. определены регулятором с учетом уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2022 год (56 008,24 тыс. руб.), и коэффициента индексации на 2023 год.

Таблица 17

Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание	
		Вариант организации	Вариант Министерства		
индекс потребительских цен	I_i	%	9%	6%	по данным прогноза социально-экономического развития РФ
индекс эффективности подконтрольных расходов	X_i	%	3%	3%	долгосрочный параметр регулирования
количество активов		у.е.	10536,14	7925,84	

Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание
		Вариант организации	Вариант Министерства	
индекс изменения количества активов	%	197,63%	123,90%	
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	$K_{эл}$	75%	75%	
максимальная возможная корректировка НВВ, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	2,0%	2,0%	
итого коэффициент индексации		2,6245	1,9836	

Для расчета коэффициента индексации ООО «МиассЭнергоСтрой» использовался индекс потребительских цен (далее – ИПЦ) согласно среднесрочному прогнозу социально-экономического развития РФ до 2025 года (базовый) и постановление Правительства от 14.11.2022 № 2053 в размере 9 процентов.

Вместе с тем необходимо отметить, что согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов ИПЦ на 2023 год утвержден в размере 6 процентов, в постановлении Правительства от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» установлена индексация тарифов, указанных в данном постановлении, а не индекс потребительских цен.

Таким образом, применение ООО «МиассЭнергоСтрой» ИПЦ в размере 9 процентов ошибочно.

Неподконтрольные расходы в НВВ на 2023 г. приняты в размерах согласно таблицы:

Таблица № 18, тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2023 вариант орг-н	2023 утв. МТРИЭ	16.11.2023 вариант орг-н	Примечание
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	0,00			
2.2	Теплоэнергия	0,00			
2.3	Аренда, всего	9 101,73	9 711,18	25 200,28	
2.3.1	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	7 945,87	8 629,83	22 452,98	
2.3.2	аренда помещений	795,86	1 081,35	2 317,71	на уровне утвержденного, с учетом ИПЦ
2.3.3	аренда транспорта	360,00	0,00	360,00	Директор МЭС арендует у себя же автотранспорт, и относит часть на прочие виды, при этом включает в расходы по передаче ээ
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	2 535,34	314,48	6 507,95	
2.4.1	плата за землю	6,45		73,20	по факту не подтверждена
2.4.2	Налог на имущество	2 485,81	314,48	6 379,71	по факту не подтверждена
2.4.3	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	43,08		55,04	по факту не подтверждена
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	6 028,95	11 412,42	15 099,52	
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	650,26	88,46	650,26	РКО по факту
2.6.1	Коммерческий учет				
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	1 186,98	0,00	0,00	п. 20 1178 по факту
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения				
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	929,54	279,90	929,54	В соответствии с утвержденной ставкой от 01.07.2022 плановые отсутствуют
2.9	Амортизация ОС	7 885,45	1 551,01	27 867,32	В соответствии с представленными ИК и фактически начислено амортизации за 2021 год (шаблон) с учетом тех при
2.10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	5 934,90	0,00		Нет ИП
2.11	Расчетная предпринимательская прибыль	8 619,32	0,00	25 516,55	п. 38 Основ 1178
2.12	ИТОГО неподконтрольных расходов	42 872,47	23 357,44	101 771,42	

В материалах тарифного дела перечислены объекты электросетевого имущества, которые ООО «МиассЭнергоСтрой» приобрело в собственность по договорам купли-продажи № 05-2022 от 03.10.2022г. с ООО «ЮУЭК»; договор купли-продажи № 10-КП- 22 от 08.09.2022г. с ООО «Миассэнергосервис»; договор купли-продажи № 28-КП-22 от 01.11.2022г. с ООО «ПРОГРЕСС»; договор купли-продажи № .16-КП от 20.10.2022г. с ООО «Спектр-Электро».

В материалах, направленных письмом вх. от 16.11.2022 № 11764 в электронном виде, в папке с названием «ТОМ 1» содержится папка «Собственное имущество» в ней папка с названием «Договоры Купли-Продажи имущества», далее папка «Покупка дог. 05-КП ЮУЭК», которая содержит папку «Однолинейные схемы», 2 pdf-файла с названием «Договор КП 05-2022 с ЮУЭК_МЭС» и «Оценка Бреды».

Стоимость продажи не содержит стоимости имущества, по нему должны быть инвентарные карточки со сроками использования имущества на момент продажи.

Представленная оценка рыночной стоимости не содержит информации о вводе в эксплуатацию. В данной оценке применяется затратный метод и рыночная стоимость объекта, которая не может использоваться при применении в регулируемой деятельности.

Кроме того, ООО «МиассЭнергоСтрой» предприняла действия, которые направлены на учет в НВВ экономически-необоснованного объема. В оглавлении отчета об оценке указано 58 страниц, при этом сам отчет представлен на 6 страницах (последняя страница с номером «6»). Таким образом, отчет об оценке представлен не в полном объеме, количество отсканированных страниц ООО «МиассЭнергоСтрой» прикладывает выборочно.

В материалах тарифного дела представлена папка с названием «Покупка дог. 28-КП Прогресс», которая содержит папку «Однолин схемы» и 2 pdf-файла с названием «Договор 28-КП с Прогресс» и «Оценка_ТП128».

Согласно представленному договору купли-продажи № 28-КП-22 от 1 ноября 2022 года между ООО «ПРОГРЕСС» и ООО «МиассЭнергоСтрой» ООО «ПРОГРЕСС» продает ООО «МиассЭнергоСтрой» трансформаторную подстанцию 2БКТП-630 кВ стоимость 4 865,83 тыс. руб. В представленной оценке к указанному договору стоимость трансформаторной подстанции 2БКТП-630 кВ 4 865,83 тыс. руб. (без НДС), при этом в этом же отчете в разделе 1 «Основные факты и выводы» в таблице «Общая информация, идентифицирующая объект оценки», в том числе указаны год ввода в эксплуатацию – 2007 г., местоположение – г. Магнитогорск, балансовая стоимость - 205,538 тыс. руб.

В результате применения выборочного метода рыночная стоимость на дату оценки 1.10.2022 г. становится 5 839,00 тыс. руб. (с НДС) или 4 865,83 тыс. руб. (без НДС). В представленной инвентарной карточке в папке «Инвентарные Карточки, ведомости амортиз» в амортизационной ведомости стоимость данного объекта указана в размере 4 917,00 тыс. руб.

Из открытых источников ООО «ПРОГРЕСС» по последнему отчету стоимость основных средств составляет 167,00 тыс. руб., с 2017 года основные средства самортизировались, никаких изменений с имуществом не производилось.

Таким образом, в представленных материалах имеются признаки предоставления недостоверной информации, экономическая обоснованность по включению в НВВ заявленных затрат не подтверждена.

Расходы по статье «Амортизация» заявлены организацией в размере 27 867,32 .руб В пункте 3 особого мнения ООО «МиассЭнергоСтрой» также ссылается на решение Челябинского областного суда от 6 сентября 2021 г. по делу № 3а-251/2021г., в котором указано в соответствии с абз. 4 п. 4 особенностей применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, являющихся приложением к Основам ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются на каждый год долгосрочного периода

регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования.

Абзац 2 этого же пункта устанавливает, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

В материалах ООО «МиассЭнергоСтрой» не представлены ни дата ввода в эксплуатацию основных средств, ни сроков полезного использования. ООО «МиассЭнергоСтрой» представило документы, которые не содержат информацию, позволяющую определить срок полезного имущества. В инвентарной карточке стоит срок к принятию такой же, как в договоре.

Таким образом, расходы на амортизацию и расчет в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования ООО «МиассЭнергоСтрой» не представлены.

На основании вышеизложенного расходы принимаются экспертами в размере 1 551,01 тыс. руб.

Расходы по статье «Арендная плата» заявлены организацией в размере 25 200,28 руб., в том числе:

- аренда объектов электро-сетевого комплекса;
- аренда помещений;
- аренда транспорта.

Статья «Аренда объектов электро-сетевого комплекса»

В составе данной статьи организацией заявлены расходы по аренде объектов электросетевого комплекса в сумме 22452,98 тыс. руб. без НДС.

В подтверждение расходов по данной статье организацией представлены:

- амортизационные ведомости;
- инвентарные карточки;
- копии договоров указаны в Таблице

Таблица 19

Вид документа	Номер договора	Дата договора	Арендодатель	Сумма АП по договору	Сумма АП вариант МТР	Примечание
Договор аренды	4-AP	18.11.2019	ООО УЭС	100,00	10,29	согласно ведомости амортизации и налоговой декларации
Договор аренды	6/н	01.10.2019	ООО Урал-Ресурс	120,00	120,00	
Договор субаренды	5-AP	18.11.2019	ООО Энсервис	20,00	20,00	
Договор аренды	6-AP	18.11.2019	ООО Энсервис	0,00	0,00	
Договор аренды	1-AP	28.10.2019	АО СЗ Трест Уралавгострой	176,20	132,15	факт расчетный, представлены АО и НД
Договор аренды	2-AP	28.10.2019	АО СЗ Трест Уралавгострой	137,40	103,05	факт расчетный, представлены АО и НД
Договор аренды	Договор безвозмездного пользования имуществом № 01	01.01.2021	АО СЗ Трест Уралавгострой	0,00	0,00	
Договор аренды	№ 4	07.09.2020	Администрация Карталинского городского поселения	852,00	0,00	на праве собственности
Договор аренды	№ 307	01.01.2021	ООО Этерна	864,00	46,61	дог с 1.01.2021

Вид документа	Номер договора	Дата договора	Арендодатель	Сумма АП по договору	Сумма АП вариант МТР	Примечание
Договор аренды	№ 307	01.01.2021	ООО Этерна		0,00	дог с 1.01.2021
Договор аренды	№ 2	01.01.2021	ИП Фендель Ю.В.	500,00	284,65	дог с 1.01.2021
Договор аренды	№ 03	31.12.2020	Иванов Михаил Васильевич	0,00	0,00	
Договор субаренды	38/21-РИФ-ММР	01.02.2021	ООО РИФ Микрорамор	11,79	11,00	
Договор аренды	40/21-РИФ-ММР	01.02.2021	ООО РИФ Микрорамор	249,33	151,34	
Договор аренды	104/21-РИФ-ММР	01.02.2021	ООО РИФ Микрорамор	751,35	751,35	
Договор аренды	Договор безвозмездного пользования имуществом	01.02.2021	Администрация Зауральского городского поселения	0,00	0,00	
Договор аренды	3-AP	18.11.2019	ООО Успех	7,00	7,00	
Договор аренды	№ 1	01.03.2021	ООО Строй Центр	100,00	0,00	не указана первоначальная балансовая стоимость
Договор аренды	10-AP	26.10.2021	ООО "Родник"	3 000,00	0,00	не указана первоначальная балансовая стоимость, ведомости амортизации и ИК отсутствуют
Договор аренды	9-AP	01.08.2021	ООО "Уреньга-Резорт"	12,00	0,00	не указана первоначальная балансовая стоимость, ведомости амортизации и ИК отсутствуют
Договор аренды	171/МЗ	28.04.2021	ООО ТД "Машиностроительный Завод"	37,67	37,67	
Договор аренды	7-AP	01.01.2021	ООО "Уралинвест"			
Договор аренды	1	01.03.2021	ООО "Партнер"	97,22	97,22	
Договор аренды	1	01.03.2021	ООО "Партнер"			
Договор аренды	18-AP	25.02.2022	ООО "Уралграфит"	250,00	180,00	шаблон
Договор аренды	716	08.11.2021	Администрация Миасского городского округа	8,33	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	589	28.10.2016	Администрация Миасского городского округа	0,04	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	641/1	04.02.2019	Администрация Миасского городского округа	39,60	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	547	19.11.2014	Администрация Миасского городского округа	29,00	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	717	08.11.2021	Администрация Миасского городского округа	6,90	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	548	19.11.2014	Администрация Миасского городского округа	7,66	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	713	08.11.2021	Администрация Миасского городского округа	4,69	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	714	08.11.2021	Администрация Миасского городского округа	6,65	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	715	08.11.2021	Администрация Миасского городского округа	11,81	0,00	ИК отсутствуют
Договор аренды	31-AP-22	01.08.2022	ООО "Нефтёмаш"	32,98	32,98	
Договор аренды	32-AP-22	01.08.2022	ИП Курочкин	0,00	0,00	

Вид документа	Номер договора	Дата договора	Арендодатель	Сумма АП по договору	Сумма АП вариант МТР	Примечание
			М.А.			
Договор аренды	19-AP-22	19.09.2022	ООО УКП	10,00	10,00	
Договор аренды	29-AP-22	01.08.2022	ООО "ЭВОК"	540,00	416,66	Расчет шаблон
Договор аренды	2	01.08.2022	АО "Миассэлектроаппарат"	0,00	0,00	
Договор аренды	27-AP-22	24.10.2022	АО "Завод Дормаш"	169,49	146,14	шаблон
Договор аренды	27-AP-22	24.10.2022	АО "Завод Дормаш"			
Договор аренды	9-4-10-17	25.10.2022	ООО "СТЭЙТМЕНТ"	644,34	293,40	В соответствии с ведомостью АО
Договор аренды	28-AP-22	01.08.2022	МПРО Прихода храма Богоявления	0,00	0,00	
Договор аренды	25-AP-22	15.08.2022	ООО Темп	1,00	0,00	
Договор аренды	61-AP-22	14.11.2022	ООО "Стекландия"	16,67	16,67	шаблон
Договор аренды	47-AP-22	25.10.2022	ОАО "КАЗ"	381,36	0,00	отсутствует ведомость
Договор аренды	62-AP-22	14.11.2022	ООО "Домино"	50,00	50,00	шаблон
Договор аренды	65-AP-22	14.11.2022	ИП Глазков Д. Ю.	30,00	30,00	
Договор аренды	33-AP-22	01.08.2022	ООО "Энергострой"	30,31	26,79	Расчет шаблон
Договор субаренды	50-AP-22	26.10.2022	ООО "Вектор ТК"	26,32	0,00	отсутствует ведомость АО
Договор аренды	46-AP-22	25.10.2022	ИП Крюкова О. А.	30,00	30,00	
Договор аренды	38-AP-22	25.10.2022	ИП Крюков А. А.	30,00	30,00	
Договор аренды	б/н	25.10.2022	МУП "Санаторий "Дальняя дача"	158,48	0,00	отсутствует ведомость АО
Договор аренды	30-AP-22	01.08.2022	ООО Компас	17,01	17,01	
Договор аренды	34-AP-22	01.08.2022	ООО "ИВКОР"	30,31	25,90	Расчет шаблон
Договор субаренды	56-AP-22	28.10.2022	АО "СЧПЗ"	57,84	57,84	
Договор аренды	35-AP-22	01.08.2022	ИП Кузнецов А.П., Талалыкин О. В.	840,00	61,50	
Договор аренды	36-AP-22	25.10.2022	ООО "Драгцветмет"	25,00	25,00	
Договор аренды	23-AP-22	06.10.2022	Гаджиев Эльхан Махал Оглы	1,20	0,00	
Договор аренды	43-AP-22	24.10.2022	ОАО СК Челябинскгражданстрой	1,00	0,00	ведомость АО и ИК отсутствуют
Договор субаренды	63-AP-22	22.11.2022	ООО "Лига"	60,00	0,00	ведомость АО и ИК отсутствуют
Договор аренды	37-AP-22	11.11.2022	АО ОФ "Юнивел"	50,85	0,00	ведомость АО и ИК отсутствуют
Договор аренды	127-AP, 128-AP	15.11.2022	ООО "Продвижение"	48,25	0,00	ведомость АО и ИК отсутствуют, расчете 0,00
Договор аренды	26-AP-22	24.10.2022	ООО "Вектор ТС"	1 103,60	0,00	ведомость АО отсутствует
Договор аренды	48-AP-22	26.10.2022	ООО "Вектор ТС" и ООО "Вектор ТК"	1 118,59	120,47	Расчет шаблон
Договор субаренды	42-AP-22	25.10.2022	ООО "Вектор ТС"	600,00	0,00	ведомость АО отсутствует
Договор субаренды	40-AP-22	25.10.2022	ООО "Вектор ТС"	10,17	0,00	ведомость и ИК отсутствуют
Договор субаренды	41-AP-22	25.10.2022	ООО "Вектор ТС"	25,42	0,00	ведомость и ИК отсутствуют
Договор субаренды	53-AP-22	26.10.2022	ООО "Миассэнергосервис"	6,36	6,36	
Договор аренды	2	01.08.2022	АО "Миассэлектроаппарат"	15,69	14,55	
Договор аренды	51-AP-22	26.10.2022	ООО	604,81	484,00	в соответствии с ранее

Вид документа	Номер договора	Дата договора	Арендодатель	Сумма АП по договору	Сумма АП вариант МТР	Примечание
			"Механический завод"			принятой амортизацией ООО "Механический завод"
Договор аренды	1	01.08.2022	ООО "ИБК"	3 641,33	2 738,48	в соответствии с фактом 2021 по ведомости АО ООО ИБК
Договор аренды	59-AP-22	31.10.2022	ПАО "Агрегат"	3 176,33	2 042,56	ведомость АО отсутствует
Договор аренды	57-AP-22	28.10.2022	ООО "Движущая сила"	1,20	1,20	
Договор аренды	64-AP-22	14.11.2022	ООО "ЭК Альтаир"	1 200,00	0,00	Расчет шаблон
Договор аренды	55-AP-22, 54-AP-22	28.10.2022	ИП Карпов К. Ю.	224,48	0,00	Расчет шаблон
Договор аренды	179/1	01.09.2022	ООО "Инфраструктура"	42,00	0,00	ведомость АО и ИК отсутствуют
ИТОГО:				22 452,98	8 629,83	

На основании вышеизложенного расходы принимаются экспертами в размере 8629,83 тыс. руб.

В материалах, направленных письмом вх. от 16.11.2022 № 11764 в электронном виде, в папке с названием «ТОМ 1» содержится папка «Арендное имущество» в ней папка с названием «Вектор ТС», далее папка «Договор субаренды № 42-AP-22 от 25.10.2022», которая содержит следующие документы. В папке с названием «Амортиз вед» содержится pdf-файл с названием «инвент. карточки». Таким образом, имеются признаки предоставления недостоверности данных.

В папке «Правоуст. док-ты» представлен pdf-файл с названием «договор аренды, правоуст. докум инвент. карточки». Договор аренды от 10.07.2017 г. № 48 между АО «Радиозавод» и ООО «Вектор ТС», далее ООО «МиассЭнергоСтрой» прикладывает договор субаренды от 25.10.2022 № 42-AP-22 между ООО «Вектор ТС» и ООО «МиассЭнергоСтрой».

В инвентарной карточке АО «Радиозавод» от 31.12.2018 г. отсутствуют реквизиты, место нахождения основных средств, организация-изготовитель, сведения об объекте основных средств отсутствуют, документы о вводе в эксплуатацию, суммы амортизации отсутствуют.

Таким образом, на основании проведенного выборочного осмотра материалов ООО «МиассЭнергоСтрой» в присутствии представителей ООО «МиассЭнергоСтрой» пакет документов, обосновывающих заявленные ООО «МиассЭнергоСтрой» расходов, в соответствии с действующим законодательством не представлен.

В особом мнении ООО «МиассЭнергоСтрой» на стр. 21 в таблице п. 54 указан договор аренды с ООО «МиассЭнергоСтрой», организация указывает на то, что сама с собой заключила договор, при этом представители организации указали на описку в документе, шрифтом и пронумерованном.

С ООО «Продвижение» заключен договор субаренды от 15.11.2022 № 128-AP, как с концессионером, на Распоряжении Администрации отсутствует дата, позволяющая идентифицировать решение и определить юридическую значимость, кроме того, в договоре субаренды размер арендной платы составляет 52,63 руб. в месяц, при этом договор является договором субаренды, а арендатор не начисляет арендную плату.

Представленный в материалах договор с Гаджиевым не читаемый.

- Расходы по статье «Аренда помещений»

Расходы по статье составляют 2 317,71 тыс. руб. в год без НДС. Расходы включают в себя:

– 297,810 тыс. руб. без НДС аренда офиса по договору № 01/04/21К1А от 01.04.2021г. по адресу г. Челябинск ул. Барбюса, 2;

– 102,84 тыс. руб. без НДС аренда офиса по договору б/н от 03.03.2021г. и дополнительному соглашению от 01.02.2022г. по адресу г. Карталы, п. Локомотивный, ул. Ленина, 39А;

– 184,008 тыс. руб. без НДС аренда офиса по договору № 2 от 01.11.2021г. по адресу г. Южноуральск, ул. Мира, д. 37;

– 180,0 тыс. руб. без НДС аренда складского помещения по договору № 11 от 01.01.2021г. по адресу г. Южноуральск, ул. Советская, д. 2В стр. 6;

– 25,20 тыс. руб. без НДС аренда офиса по договору № 3 от 05.05.2021г. по адресу г. Озерск, ул. Кыштымская, д. 13 корп.4/2;

– 6,00 тыс. руб. без НДС предоставление юридического адреса по договору б/н от 19.04.2021г. по адресу г. Миасс, бульвар Карпова, д. 7 кв.3.

Организация арендует офисные помещения в г. Челябинск, ул. Барбюса, 2 (дог. № 01/04/21К1А от 01.04.2021г.); в Челябинская обл., г. Карталы, п. Локомотивный, ул. Ленина, 39А (дог. б/н от 03.03.2021г. и доп. соглашение от 01.02.2022г.); г. Южноуральск, ул. Мира, д. 37 (дог. № 2 от 01.11.2021г.); г. Озерск, ул. Кыштымская, д.13 корп. 4/2 (дог. № 3 от 05.05.2021г.), здание для инвентарно-производственного склада в г. Южноуральск, ул. Советская, д. 2В стр. 6 (дог. № 11 от 01.01.2021г.). Также заключен договор предоставления юридического адреса от 19.04.2021г. по адресу г. Миасс, бульвар Карпова, д.7 кв.2. Копии договоров аренды прилагаются (Том 4 стр.104-135)

Экспертами по статье «Аренда» приняты расходы в размере 9711,18 тыс. руб.

В пункте 7 особого мнения расходы на арендную плату помещений определены ООО «МиассЭнергоСтрой» исходя из численности 121 чел. Организацией представлены недостоверные данные, так как расчет не соответствует фактическому количеству персонала, а также не пропорционально увеличению количества условных единиц. Таким образом, заявленные расходы на аренду помещений экономически не обоснованы.

Расходы по статье «Аренда транспорта».

Расходы по статье составляют 360,00 тыс. руб. в год без НДС.

В подтверждение расходов по данной статье организацией представлены:

- реестр документов

Реестр документов по статье:
2.2.1.3. Аренда транспорта
за 2021 год

№ п/п	контрагент	наименование работ	вид документа	№ док-та	дата документа	Сумма без НДС	№ стр.
1	Иванов Михаил Васильевич	аренда транспорта	акт	б/н	31.03.2021	30000,00	1
2	Иванов Михаил Васильевич	аренда транспорта	акт	б/н	30.04.2021	30000,00	2
3	Иванов Михаил Васильевич	аренда транспорта	акт	б/н	30.08.2021	30000,00	3
4	Иванов Михаил Васильевич	аренда транспорта	акт	б/н	31.08.2021	30000,00	4
5	Иванов Михаил Васильевич	аренда транспорта	акт	б/н	31.10.2021	30000,00	5
6	Иванов Михаил Васильевич	аренда транспорта	договор	б/н	01.03.2021		6-8
						150 000,00	
						300 000,00	
						150 000,00	
						150 000,00	

На основании вышеизложенного расходы по данной статье не признаны экспертами экономически обоснованными и не учтены в составе НВВ на 2023 год, та как в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие выплату компенсаций работникам за использование автомобиля, а именно: должностной инструкции работника, подтверждающую разъездной характер работы; письменного соглашения между работником и организацией, заключенное к трудовому договору, ПТС на легковой автомобиль и свидетельство о регистрации транспортного средства; приказ руководителя о выплате компенсации.

ООО «МиассЭнергоСтрой» включает расходы на аренду транспорта по прочим видам деятельности за счет регулируемой деятельности на услуги по передаче электрической

энергии, что не предусмотрено действующим законодательством в электроэнергетике. Также не представлено обоснование отнесения заявленных ООО «МиассЭнергоСтрой» затрат на аренду прочего имущества и оплату налогов на регулируемой вид деятельности и необходимость несения затрат, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии. в заявленном объеме. Таким образом, отдельный учет в соответствии с Приказом Минэнерго России № 585 в целом по организации и в отношении распределения затрат по статьям не подтвержден. Каким образом ведется отдельный учет организацией не представлено.

Расходы по статье «Налоги» заявлены организацией в размере 6 507,95 тыс.руб. в том числе:

- 73,20 тыс.руб. плата за землю;

-6 379,71 тыс. руб. налог на имущество;

- 55,04 тыс. руб. прочие налоги и сборы (транспортный налог).

В подтверждение расходов по данной статье организацией представлены:

- реестр документов по статье: 2.3 Налоги за 2021 год (том 6 налоги)

Реестр документов по статье:
2.3. Налоги
за 2021 год

№ п/п	контрагент	Документ	дата документа	№ док-та	наименование работ	Сумма без НДС	№ стр.
1	ИФНС	налоговая декларация по налогу на имущество	2021	7415			1-22
2	ИФНС	Извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации в электронной форме	2021	7415			23
3	ИФНС	налоговая декларация по налогу на имущество	2021	7424			24-27
4	ИФНС	Извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации в электронной форме	2021	7424			28
5	ИФНС	налоговая декларация по налогу на имущество	2021	7430			29-62
6	ИФНС	Извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации в электронной форме	2021	7430			63
7	ИФНС	ОСВ	31.12.2021	б/н	земельный налог	182,00	64
8	ИФНС	ОСВ	31.12.2021	б/н	налог на имущество	317557,00	65
9	ИФНС	ОСВ	31.12.2021	б/н	транспортный налог	46837,00	66
						364576,00	
						344632,68	
						468,37	
						19474,95	

В материалах тарифного дела отсутствуют подтверждающие факты оплаты налога.

Величина налога на имущество является расчетной и определяется в соответствии с главой 30 Налогового Кодекса Российской Федерации. Налог на имущество рассчитывается на основании действующих ставок и среднегодовой стоимости имущества.

На основании представленной бухгалтерской отчетности расходы по данной статье признаны экспертами в сумме 314,48 тыс. руб. со снижением от варианта организации (6 507,95 тыс. руб.) на 6 193,47 тыс. руб.

ООО «МиассЭнергоСтрой» заявлен плановый налог на имущество, который в соответствии с Налоговым кодексом определяется из среднегодовой стоимости имущества и налоговой ставки – 2,2%. Исходя из представленных материалов заявленная и принятая ООО «МиассЭнергоСтрой» в расчет стоимость имущества не подтверждена. Таким образом, плановый налог на имущество экономически не обоснован.

Не представлен расчет пропорционально выручке, отдельный учет в соответствии с пунктом 8 Приказа Минэнерго № 585 не представлен, расходы по видам деятельности отнесены неверно.

Статья «Налог на прибыль»

Расходы по статье заявлены организацией в размере 1 186,98 тыс. руб.

Согласно п. 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В этой связи расходы в сумме 1 186,98 тыс. руб. не признаются экспертами экономически обоснованными.

Расходы по статье «**Прочие неподконтрольные расходы**» заявлены организацией в размере 650,26 тыс.руб., в том числе:

- РКО, пеня Уралэнергосбы;
- коммерческий учет;
- страховка от клеща.

Экспертами приняты расходы на экономически обоснованном уровне, согласно представленным документам в обоснование и составили 88,46 тыс. руб.(включены расходы РКО + включена пеня за неустойку УЭС).

В пункте 14 особого мнения в прочих неподконтрольных расходах ООО «МиассЭнергоСтрой» учитывает пени за неуплату ООО «Уралэнергосбыт», при этом представители ООО «МиассЭнергоСтрой» ссылаются на разницу по срокам оплаты по договору с филиалом «Челябэнерго». Вместе с тем включение затрат за ненадлежащее исполнение обязательств организации по оплате за электроэнергию является необоснованной тарифной нагрузкой для потребителей.

В части планового полезного отпуска ООО «МиассЭнергоСтрой» указывает на представленный 12.08.2022 г. расчет, при этом большая часть электросетевого имущества принята с сентября 2022 года, таким образом, заявленный объем полезного опуски требует дополнительного анализа.

Расчетная предпринимательская прибыль

Эксперты полагают не обоснованным включение в состав НВВ сетевой компании заявленного объема расчетной предпринимательской прибыли в размере 25 516,55 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии; организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

В связи с тем, что необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций включение в НВВ 2023 года РПП не осуществляется.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования заявлены организацией в размере 929,54 тыс. руб.

По пункту 8 особого мнения в части выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования (далее – ВД) экспертами Министерства приняты расходы ООО «МиассЭнергоСтрой» по факту 2021 г, подтвержденные бухгалтерскими документами (ОСВ по сч.20, 08.03, сч.23), договорами ТП, актами ТП, актами законченного строительства КС-11, договорами подряда, счета-фактуры, КС-2, КС-3. При этом исключены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета, т.к. не являются ВД в категории до 150 кВт и должны компенсироваться за счет платы за ТП. Расчет плановых ВД произведен с учетом принятых параметров за 2021 г, а также размеров СТС, утвержденных постановлением Министерства № 83/2 от 27.12.2021.

По расчету Министерства размер плановых ВД на 2023 год составил 291,936 тыс.руб. Таким образом, предлагается учесть плановые ВД по предложению ТСО в размере 279,90 тыс.руб. (расчет с учетом фактических параметров 2021 года (0,36 км) и СТС на стр-во ВЛ-0,4 кВ (777500,94 руб.), утвержденных постановлением Министерством от 28.12.2020 № 68/64. По расчету МТриЭ размер расходов на орг.мероприятия в расчете на 32 договора по ставке С1 составят 444,67 тыс. руб.; на мероприятия «последней мили» (стр-во ВЛ) = 432,23 тыс.руб., на обеспечение средствами ком.учета ЭЭ =869,92 тыс.руб. Вместе с тем доходы по льготной ставке за 1 кВт составят 5423,11*337,027 кВт = 1 827,73 тыс.руб. Размер ВД составит = 444,67+432,23+869,92-1827,73= (-)80,92 тыс.руб. Таким образом, ВД в 2023 году не возникнут, 0,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы по статье заявлены организацией в размере 15 099,52 тыс. руб.

В связи с тем, что размер расходов по данной статье является величиной расчетной от фонда оплаты труда, Министерством плановые расходы определены в размере 11 412,42 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составило -3 687,1 тыс. руб.

Анализ соответствия расчета тарифа нормативно-методическим документам.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «МЭС», выполнен в соответствии с нормативно-методическими документами, регламентирующими регулирование тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и Налоговым кодексом РФ.

В результате проведенной экспертизы Министерство предлагает к утверждению на 2023 г. индивидуальный тариф (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, в размерах согласно приложению к экспертному заключению.

Данная величина тарифа отражает необходимые затраты на услуги по передаче электрической энергии и обеспечивает эффективную работу организации.

Выводы и рекомендации:

Организовать отдельный учет в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Балансовые показатели определены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным ФАС России на 2023 год, согласно приложению 2.

Приложение:

1. Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ТСО - 2 лист.

2. Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО, учтенных в едином котловом тарифе на услуги по передаче электрической энергии, отпускаемой потребителям Челябинской области на 2023 г. – 1 лист.

Начальник Управления ценообразования
в энергетическом комплексе

Е.С. Просвирин

Заместитель начальника Управления - начальник
отдела регулирования тарифов на услуги субъектов
естественных монополий

Е.Е. Апёнкина

Старший экономист отдела регулирования тарифов
на услуги субъектов естественных монополий

И.Б. Симова

Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО "МнасЭнергоСтрой" (ДПР 2022-2026)

Расчет коэффициента индексации

		2021	2022	2023	2024	2025	2026
индекс потребительских цен	%	3,6%	4,3%	6,0%	4,0%	4,0%	4,0%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	-	3%	3%	3%	3%	3%
количество активов (вариант ТСО)	у.е.	4554,28	3539,96	10536,14			
количество активов (учтено в тарифе)	у.е.	2504,63	3539,96	7925,84	7925,84	7925,84	7925,84
индекс изменения количества активов	%	-	0,00%	123,90%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	-	75%	75%	75%	75%	75%
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	-	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
итого коэффициент индексации		-		1,9836	1,0088	1,0088	1,0088

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 утв.	2022 вариант орг-и	2022 (эк. обесн.)	2022 утв. (с прим. метода сравн. аналогов)	Отклонение от варианта ТСО	2023 вариант орг-и	2023 утв. МТРиЭ	Рост к 2022 г., %	2023	2024	2025	2026		Примечание
1.1	Материальные затраты, в т.ч.:	тыс.руб.	50 424,28	85 230,29	38 520,35	35 139,25	-50 091,04	36 822,74	69 703,15	-30,31	69 703,15	70 316,54	70 935,32	71 559,55	92,222,63	-55,399,89
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 669,52	14 284,77	5 488,14	5 006,42	-9 278,35	5 246,27	9 930,88	87,54	9 930,88	10 018,27	10 106,43	10 195,37	13 139,30	-7 893,03
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	тыс.руб.	47 754,76	70 945,52	33 032,21	30 132,83	-40 812,69	31 576,47	59 772,27	-36,90	59 772,27	60 298,27	60 828,89	61 364,19	79 083,33	-47 506,86
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 003,97	20 746,37	20 746,37	18 925,37	-1 821,00	19 832,07	37 540,86	530,01	37 540,86	37 871,22	38 204,49	38 540,69	49 669,46	-29 837,39
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	834,80	3 758,12	2 130,64	1 943,62	-1 814,50	2 036,73	2 939,37	132,82	3 855,42	3 807,21	3 840,71	3 874,51	5 101,02	-3 064,29
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.					0,00	0,00								0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	273,65	677,04	464,90	424,09	-252,95	928,33	841,24	54,98	841,24	766,50	773,25	780,05	2 325,01	-1 396,68
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	72,54	129,83	129,83	118,43	-11,40	124,10	234,93	63,27	234,93	237,00	239,08	241,19	310,82	-186,72
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	72,00	276,30	131,10	119,59	-156,71	125,32	237,23	66,10	237,23	239,31	241,42	243,55	313,86	-188,54
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	37,06	45,00	45,00	41,05		43,02	81,43		81,43				107,74	-64,72
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00		0,00		0,00	0,00		0,00					0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	46,78	112,30	112,30	102,44	-9,86	107,35	203,21	118,99	203,21	205,00	206,80	208,62	268,85	-161,50
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	45,27	113,61	46,67	42,57	-71,04	528,54	84,45	-5,96	84,45	85,19	85,94	86,70	1 323,74	-795,20
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	35,80	454,80	35,80	32,66	-422,14	34,22	64,78	-8,78	64,78	65,35	65,93	66,51	85,72	-51,50
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс.руб.	19,11	1 344,01	1 025,42	935,41	-408,60	980,23	1 855,51	4 794,89	1 855,51	1 871,84	1 888,31	1 904,93	2 454,99	-1 474,76
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	506,24	1 282,27	604,52	551,46	-730,81	93,95	177,84	8,93	1 093,89	1 103,51	1 113,23	1 123,02	235,30	-141,35
1.3.7.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.		98,28	98,28	89,65		93,95	177,84		177,84				235,30	-141,35
1.3.7.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	1 183,99	506,24	461,81			0,00	0,00		916,05					0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.				0,00		0,00	0,00		0,00					0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	30,04	2 630,90	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00					0,00
1.6	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	54 293,09	112 365,68	61 397,36	56 008,24	-56 357,44	58 691,54	110 183,39	3,16	111 099,44	111 994,97	112 980,52	113 974,75	146 993,11	-88 301,57
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.						0,00								0,00
2.3	Аренда, всего	тыс.руб.	2 035,94	6 345,00	6 345,00	6 345,00	0,00	9 101,73	9 711,18	211,65	6 345,00	6 345,00	6 345,00	6 345,00	25 200,28	-16 098,55
2.3.1	в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса	тыс.руб.	2 035,94	5 324,86	5 324,86	5 324,86	0,00	7 945,87	8 629,83	161,54	5 324,86	5 324,86	5 324,86	5 324,86	22 452,93	-14 507,11
2.3.2	аренда помещений	тыс.руб.	0,00	1 020,14	1 020,14	1 020,14		795,86	1 081,35						2 517,71	-1 521,85
2.3.3	аренда транспорта	тыс.руб.						360,00	0,00						360,00	0,00
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	2 457,21	2 457,21	2 457,21	0,00	2 535,34	314,48	100,00	2 457,21	0,00	0,00	0,00	6 507,95	-3 972,61

на уровне утвержденного, с учетом НДС

Директор МЭС арендует у себя же автотранспорт, и относит часть на прочие виды, при этом включает в расходы по передаче эо

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 утв.	2022 вариант орг-и	2022 (эк. обосн.)	2022 утв. (с прим. метода сравн. аналогов)	Отклонение от варианта ТСО	2023 вариант орг-и	2023 утв. МТРИЭ	Рост к 2022 г., %	2023	2024	2025	2026		Примечание	
2.4.1	плата за землю	тыс.руб		1,50	1,50	1,50		6,45							73,20	-66,75	по факту не подтверждена
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб		2 421,81	2 421,81	2 421,81		2 485,81	3 14,48						6 379,71	-3 893,90	по факту не подтверждена
2.4.3	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	тыс.руб		33,90	33,90	33,90		43,08							55,04	-11,96	по факту не подтверждена
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	922,22	6 306,90	6 306,90	6 306,90	0,00	6 028,95	11 412,42	583,88	11 525,05	11 626,47	11 728,78	11 831,99	15 099,52	-9 070,57	
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	80,86	375,58	35,20	35,20	-340,38	650,26	88,46	-56,46	35,20	35,20	35,20	35,20	650,26	0,00	РКО по факту
2.6.1	Коммерческий учет	тыс.руб		375,58	35,20	35,20	-340,38			100,00	69,83	70,45	71,07	71,69		0,00	
2.7	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб		526,18	0,00	0,00		1 186,98	0,00						0,00	1 186,98	п. 20 1178 по факту
2.7.1	налог на прибыль на капитальные вложения	тыс.руб														0,00	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб					0,00	929,54	279,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	929,54	0,00	В соответствии с утвержденной ставкой от 01.07.2022 плановые отсутствуют
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб		6 115,48	6 115,48	6 115,48	0,00	7 885,45	1 551,01	100,00	6 115,48	6 115,48	6 115,48	6 115,48	27 867,32	-19 981,87	В соответствии с представленными ИК и фактически начисленно амортизации за 2021 год (шаблон) с учетом тех прис
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб														0,00	
2.11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений	тыс.руб														0,00	
2.12	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	%	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
2.13	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб						5 934,90	0,00							5 934,90	Нет ИП
2.14	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб						8 619,32	0,00						25 516,55	-16 897,23	п. 38 Основ 1178
2.14	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	3 039,02	22 126,35	21 295,00	21 295,00	-831,35	42 872,47	23 357,44	600,72	26 547,77	24 192,60	24 295,53	24 399,37	101 771,42	-58 898,95	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб						7 328,65	3 855,28						6 785,79	542,86	
3.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб						0,00	0,00							0,00	Впервые рег-е в 2021 году, 1-ый ДПР 2022-2026
3.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс.руб						7 328,22	3 854,85						6 785,39	542,83	
3.3	корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб						0,43	0,43						0,40	0,03	двухставочный, в шаблоне во вкладке (38) указана корректировка в сумме (-)111 242,52
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	57 332,11	134 492,03	82 692,36	77 303,24	-57 188,79	108 892,66	137 396,11	34,83	137 647,21	136 187,56	137 276,05	138 374,12	255 550,32	-146 657,66	
5	Рост НВВ к предыдущему году			134,58	44,23	34,83		40,86	77,74		0,78	-0,01	0,01	0,01	230,58		

* Тарифы установлены с 1.01.2021

%ЕСН 0,31 0,30 0,30 0,33 0,31 0,31 0,31 0,31

Расчет расходов на 2023 год, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам 2021 года

$$B_i = (B_i^{расч} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{расход}, \quad B_i^{расч} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{расч} + П_О_i$$

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-2}^{расч} \cdot (1 - X_i) \cdot (1 + ИИЦ_{i-1}^e) \cdot (1 + K_{i-1}) - ПР_{i-2}^{расч}$$

ПР утв. 2019	X 2020	факт ИПЦ 2020	факт УЕ 2019	факт УЕ 2020	ИКА 2020		ПР утв. 2020	ΔПР 2022
тыс.руб	%	%	у.е	у.е	%		тыс.руб	тыс.руб

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расч.факт} - НР_{i-2}^{расч.план}$$

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2021	Факт 2021 вариант ТСО	Факт 2021 вариант МТРИЭ	Отклонение факт-план
1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Теплоэнергия	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 утв.	2022 вариант орг-и	2022 (эк. обобщ.)	2022 утв. (с прим. метода сравн. аналогов)	Отклонение от варианта ТСО	2023 вариант орг-и	2023 утв. МТРИЭ	Рост к 2022 г., %	2023	2024	2025	2026	Примечание
3	Аренда, всего			тыс.руб	2 035,94	4 768,48	1 241,98	-793,96							
3.1	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса			тыс.руб	2 035,94	3 919,05	1 241,98	-793,96							в соответствии с расчетом
3.2	помещений			тыс.руб	0,00	699,42	0,00	0,00							учтена в ОРЕХ
3.3	транспорта			тыс.руб	0,00	150,00	0,00	0,00							Директор МЭС арендует у себя же автотранспорт, и относит часть на прочие виды, при этом включает в расходы по передаче ээ
4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:			тыс.руб	0,00	344,63	314,48	314,48							
4.1	плата за землю			тыс.руб	0,00	0,18	0,00	0,00							отсутствует подтверждения отнесения "объекта" к регулируемому виду деятельности
4.2	Налог на имущество			тыс.руб	0,00	314,48	314,48	314,48							подтверждение балансовой стоимости отсутствует
4.3	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)			тыс.руб	0,00	29,98	0,00	0,00							на транспорт не давали
5	Отчисления на социальные нужды (ФСН)			тыс.руб	922,22	2 152,80	2 152,80	1 230,58							с учетом принятого ЭСХ
6	Прочие неподконтрольные расходы			тыс.руб	80,86	423,47	88,46	7,60							Организацией включена пеня за неустойку УЭС+РКО по прочим видам деят-ти, не относящимся к услугам по передаче
7	Налог на прибыль, в том числе:			тыс.руб	0,00			0,00							
7.1	налог на прибыль на капитальные вложения			тыс.руб	0,00			0,00							
8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования			тыс.руб	0,00	930,51	912,84	912,84							расчет ВД
9	Амортизация ОС			тыс.руб	0,00	1 521,32	1 521,32	1 521,32							В соответствии с представленными ИК и фактически начисленно амортизации за 2021 год
10	Прибыль на капитальные вложения			тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00							
11	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений			тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00							
	ИТОГО неподконтрольных расходов			тыс.руб	3 039,02	10 141,21	6 231,87	3 192,85							

Расчет ВД до 15 кВт для ООО "МиассЭнергоСтрой" на 2023 год

	Предложение ТСО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Примечание МТРИЭ
Количество договоров, шт				
факт 201 9год				деятельность с 2021 г
факт 202 0год				
факт 202 1год	32	32	0	
план 202 3год	32	32	0,0	
Объем присоединяемой мощности, кВт				
факт 201 9год				деятельность с 2021 г
факт 202 0год				
факт 202 1год	337,027	337,027	0	
план 202 2год	337	337		
Размер выпадающих, тыс.руб.				
факт 202 1год	745,09	745,09	0,00	Экспертами МТРИЭ приняты расходы ТСО по факту 2021 г, подтвержденные бухгалтерскими документами (ОСВ по сч.20, 08.03, сч.23), договорами ТП, актами ТП, актами законченного строительства КС-11, договорами подряда, счета-фактуры, КС-2, КС-3.
план ВД 2023 год	919,54	80,92	-1 000,45	<p>Расчет плановых ВД произведен с учетом принятых параметров за 2021 г, а также размеров СТС и льготной ставки за 1 кВт, утв. пост.МТРИЭ № 83/2 от 27.12.2021.</p> <p>По расчету МТРИЭ размер расходов на орг.мероприятия в расчете на 32 договора по ставке С1 составят 444,67 тыс. руб.; на мероприятия "последней мили" (стр-во ВЛ) = 432,23 тыс.руб., на обеспечение средствами ком.учета ЭЭ =869,92 тыс.руб. Вместе с тем доходы по льготной ставке за 1 кВт составят $5423,11 * 337,027 \text{ кВт} = 1\,827,73 \text{ тыс.руб.}$ Размер ВД составит = $444,67 + 432,23 + 869,92 - 1827,73 = (-)80,92 \text{ тыс.руб.}$</p> <p>Таким образом, выпадающие доходы в 2023 году не возникнут, 0 тыс.руб.</p>

Расчет ВД до 150 кВт для ООО "МиассЭнергоСтрой" на 2023 год

	Предложение ТСО	Предложение МТРИЭ	Отклонение	Примечание МТРИЭ
Количество договоров, шт				
факт 2019 год				деятельность с 2021 г
факт 2020 год				
факт 2021 год	2	2	0	выполненные в 2021 г. договоры
Объем присоединяемой мощности, кВт				
факт 2019 год				деятельность с 2021 г
факт 2020 год				
факт 2021 год	135	135	0	присоединенная в 2021 г. мощность
Размер выпадающих, тыс.руб				
факт 2021 год	229,86	167,75	-62,11	Экспертами МТРИЭ приняты расходы ТСО по факту 2021 г, подтвержденные бухгалтерскими документами (ОСВ по сч.20, 08.03, сч.23), договорами ТП, актами ТП, актами законченного строительства КС-11, договорами подряда, счета-фактуры, КС-2, КС-3. При этом исключены расходы на обеспечение средствами ком.учета, т.к. не являются ВД в категории до 150 кВт и должны компенсироваться за счет платы за ТП.
план ВД 2023 год	279,90	279,90	0,00	Расчет плановых ВД произведен с учетом принятых параметров за 2021 г, а также размеров СТС, утв. пост.МТРИЭ № 83/2 от 27.12.2021. По расчету МТРИЭ размер плановых ВД на 2023 год составил 291,936 тыс.руб. Таким образом, предлагается учесть плановые ВД по предложению ТСО в размере 279,90 тыс.руб. (расчет с учетом фактических параметров 2021 года (0,36 км) и СТС на стр-во ВЛ-0,4 кВ (777500,94 руб.), утв.пост.МТРИЭ от 28.12.2020 № 68/64)

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2023 г.

без НДС

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт*м ес.)	Ставка потерь (руб./МВт*ч)	Одност. тариф (руб./кВт*ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
26	ООО "МиассЭнергоСтрой"		382 120,00	56,0366	77 770,00	204 325	691,00	1,05056	137 396,11	264 044,71	401 440,82
	1 полугодие	3,39520	198 160,00	58,1194	40 330,00	197 003	691,00	1,03768	68 698,06	136 928,42	205 626,48
	2 полугодие	3,39520	183 960,00	53,9538	37 440,00	212 213	691,00	1,06444	68 698,06	127 116,29	195 814,35