



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

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

21.11.2023 № 0615418  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителям  
территориальных сетевых организаций  
Челябинской области  
(по списку)

Уважаемые коллеги!

Направляю в Ваш адрес выписку, экспертное заключение, копию постановления из протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 года № 98.

Приложение: на 33 л.

С уважением,

первый заместитель Министра

А.А. Дрыга





## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРGETИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

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

### Оглавление

1. Основание для проведения экспертизы. ....	3
2. Анализ организационно-правового статуса предприятия, осуществляющего регулируемую деятельность. ....	4
3. Основные направления деятельности ПАО «ММК». ....	5
4. Оценка достоверности данных. ....	5
5. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. ....	7
6. Оценка финансового состояния ПАО «ММК». ....	8
7. Анализ основных технико-экономических показателей организации. ....	9
8. Данные о наличии приборного учета ресурсов на этапах транспортировки и потребления услуг. ....	18
9. Анализ качества работ и услуг, оказываемых ПАО «ММК». ....	18
10. Анализ экономической обоснованности расходов ПАО «ММК» по статьям расходов. ....	20

**Экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»  
с филиалом ПАО «Россети Урал» – «Челябэнерго»  
(ранее – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») на 2024 год  
долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.**

Дело № 06/02 передача э/э\_2023 (2021-2025 гг.)

от 04.05.2023

г. Челябинск  
16 ноября 2023 года

Согласно постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 04.05.2023 № 32/15 «Об открытии дел об установлении цен (тарифов) в отношении территориальных сетевых организаций Челябинской области» в отношении данной организации» на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования ПАО «ММК» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. (Акт осмотра Интернет-сайта Интернет-сайта Общества и Анализ соответствия опубликованного тарифного предложения на 2024 год материалам тарифного дела, представленным на бумажном носителе и в электронном виде прилагаются).

В соответствии с пунктом 21 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее - Правила) типовой формы экспертного заключения по установлению тарифов (цен) в сфере электроэнергетики у органов регулирования отсутствуют.

Основания для установления тарифа:

1. Объекты электросетевого хозяйства принадлежат ПАО «ММК» на праве собственности на основании плана приватизации государственного предприятия Магнитогорский металлургический комбинат, утвержденного Распоряжением первого заместителя председателя Комитета по Управлению государственным имуществом Челябинской области от 8.10.1992 № 531-р (74 АБ № 520491; 74 АБ № 520494; 74 АБ);

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

### 1. Основание для 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	<b>ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ</b>	
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	<b>ПОСТАНОВЛЕНИЯ Правительства Российской Федерации</b>	
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 оперативно-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 электрической энергии
6	<b>ПРИКАЗЫ ФАС России</b>	
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

№	Реквизиты	Название
6.2	26.10.2010 № 254-э/1	Об утверждении методических указаний 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
6.3	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
6.4	17.02.2012 № 98-э	Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
6.5	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
6.6	11.09.2014 № 215-э/1	Об утверждении методических указаний по определению выдаваемых доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям
6.7	24.10.2014 №1831-э	Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий
6.8		Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год
6.9		Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год
7	<b>Приказы МИНЭНЕРГО</b>	
7.1	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
7.2	29.11.2016 № 1256	Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций
7.3	30.09.2014 № 674	Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций
8	Приказ РОССТАТА от 05.09.2018 N 543	Об утверждении статистического инструментария для организации Федеральной антимонопольной службой федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики
9	Приказ ГОССТРОЯ Российской Федерации 3.04.2000 № 68	Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий

### 2. Анализ организационно-правового статуса предприятия, осуществляющего регулируемую деятельность.

ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» действует на основании Устава, утвержденного решением годового общего собрания акционеров ПАО «ММК» от 26.05.2017 г.

Руководитель организации: генеральный директор Шилиев Павел Владимирович.

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 74 № 0006015033 от 4 июня 2013 года, выданного Межрайонной инспекцией Федеральной Налоговой Службы №16 по Челябинской области за основным номером 1027402166835.

Свидетельство о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации: ИНН 7414003633, КПП 745501001.

Движимое и недвижимое имущество закреплено за ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» па праве собственности (План приватизации государственного предприятия Магнитогорский металлургический комбинат, утвержденный Распоряжением первого заместителя председателя комитета по управлению государственным имуществом Челябинской области от 8.10.1992 № 531-р); 74 АБ № 520491; 74 АБ № 520494; 74 АБ № 520995; 74 АБ № 520844; 74 АБ № 520729 от 08.09.2006).

Полное наименование организации: Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат».

Сокращенное наименование организации: ПАО «ММК».

Местонахождение общества: Российская Федерация, 455002, г. Магнитогорск, ул. Кирова, 93.

В составе материалов тарифного дела:

Таблица 2

Наименование	стр.	Ссылка на хранилище ЕИАС
4 Свидетельство о государственной регистрации предприятия. Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц	59-60	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=128iguid%e75ce15f-fbed-47f4-822e-b8c772aa821d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=128iguid%e75ce15f-fbed-47f4-822e-b8c772aa821d</a>
5 Свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ	61	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids2ab6b4ec-ddf5-495f-b63d-a5d6e3128f58">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids2ab6b4ec-ddf5-495f-b63d-a5d6e3128f58</a>
6 Уведомление службы государственной статистики о присвоении кодов (ОКПО, ОКАТО, ОКВЭД)	62-63	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids6fc642e0-ddd1-4324-bfda-3838c56b1c34">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids6fc642e0-ddd1-4324-bfda-3838c56b1c34</a>
7 Выписка из протокола №53 о назначении генерального директора ОАО «ММК»	64	

3. Основные направления деятельности ПАО «ММК».

В соответствии с Уставом, утвержденным решением годового общего собрания акционеров ПАО «ММК» от 26.05.2017 г., основным видом деятельности ПАО «ММК» является металлургическое производство.

Неосновным видом деятельности является передача и распределение электрической энергии, которая подлежит государственному регулированию.

В составе материалов тарифного дела:

Таблица 3

Наименование	стр.	Ссылка на хранилище ЕИАС
1 Устав ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	1-40	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids8597d9b5-09f7-4a38-9500-a261962a8a2d">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids8597d9b5-09f7-4a38-9500-a261962a8a2d</a>
2 Изменения и дополнения в Устав ПАО «ММК» №53 от 25.02.2019г.	41-47	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids9bb6a2b3-5e34-4d57-b778-51fba320960">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids9bb6a2b3-5e34-4d57-b778-51fba320960</a>

4. Оценка достоверности данных.

Документы, представленные организацией для проведения экспертизы фактических и плановых затрат:

№ п/п	Наименование	Ссылка на документ	Количество листов (комментарий)
Материалы при первичной подаче тарифного предложения в 1 раз			
1	Заявление об установлении международных тарифов на услуги по передаче электрической энергии	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
2	Информация об опубликовании на сайте информации о размере тарифов	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
3	Протокол заседания комиссии, в том числе достоверность на лицо, исполнившего обязанность руководителем заверить документы, представленные в ООО МРЭ	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	

1	Договоры, заключенные с сетевыми компаниями на оказание услуг по передаче электрической энергии, на договорный период регулирования	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
5	Документы, подтверждающие осуществление (фактическое исполнение) регулируемой деятельности	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
5	Копия договора на услуги по передаче электрической энергии с привлечением балансовой электрической энергии (мощности) в сеть на период регулирования (фактическое исполнение)	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
6	Справка о наличии оборудования (договор в сети Интернет и выданные абонентские номера для оказания регулируемой услуги по передаче электрической энергии и (или) энергоинформационного сопровождения, предоставляемого или иным участниками рынка энергетика и энергетическим компаниям (при наличии справки)	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
7	Подтверждение соответствия критериям ТСО	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
8	Сведения, подтверждающие, что собственник объектов электроэнергетики заявляет наличие собственности (или доли участия) в объектах электроэнергетики в отношении регулируемой деятельности (при наличии справки) по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электроэнергетики, либо, что собственник объектов электроэнергетики заявляет о наличии доли участия в объектах электроэнергетики в отношении регулируемой деятельности (при наличии справки), подтверждающие право собственности на указанные объекты электроэнергетики (своего имущества, для целей подтверждения соответствия критериям пункта 1 и 2 критерия ТСО) (указ. постановления Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184)	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
9	Расчет количества условных единиц оборудования	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
10	Утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявки на и закрываемые заявки (при наличии справки) заявки на подключение абонентской сети (заявки с обоснованием трансформаторных и иных потерь), а также заявок на регулирование, указанные в пункте 1 и 2 критерия соответствия владельцев объектов электроэнергетики заявляет в территориальных сетевых организациях, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 (ОО «Исполнение владельцев объектов электроэнергетики и территориальных сетевых организаций»)	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
11	Помещение заявки о порядке расчета НДС по ставке затрат	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
12	Бюджетная и статистическая отчетность	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
13	Пояснение об учетной политике организации (с указанием счетов, открытых в регулируемой виду деятельности)	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
14	Обобщенные данные по счетам, на которые учитываются затраты по услугам по передаче электрической энергии, и отчетный год за подписание главного бухгалтера	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Затраты по ведомости аналитического учета затрати пересчитаны на у.п. по передаче электрической энергии
15	Обобщенные данные по счетам на которые учитываются общедолюльственные и общедолюльственные затраты, за отчетный год за подписание главного бухгалтера, расчет доли отнесенные к оплате на регулируемый вид деятельности и соответствии с учетной политикой организации	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
16	Обобщенные данные по счетам 06.01, 40 (расчеты по налогам и сборам) за отчетный год за подписание главного бухгалтера	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
17	Расходы на сырье и материалы	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Затраты по ведомости аналитического учета затрати пересчитаны на у.п. по передаче электрической энергии
18	Расходы на оплату труда	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Затраты по ведомости аналитического учета затрати пересчитаны на у.п. по передаче электрической энергии
19	Штатное расписание	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Затраты по ведомости аналитического учета затрати пересчитаны на у.п. по передаче электрической энергии
20	Работы и услуги производственного характера	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Затраты по ведомости аналитического учета затрати пересчитаны на у.п. по передаче электрической энергии
21	Расходы на ремонт	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Затраты по ведомости аналитического учета затрати пересчитаны на у.п. по передаче электрической энергии
22	Работы и услуги непромышленного характера	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
23	Вероятные расходы	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
24	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
25	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
26	Оплата налога на прибыль	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	
27	Оплата налога на имущество	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	В состав затрат на производство включены НДС оборудование ИСОП, а также затраты на расходы на приобретение и эксплуатацию оборудования в составе ИСОП, в составе затрат на производство
28	Оплата прочих налогов	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Затраты рассчитаны с учетом именно тех поставщиков, которые участвуют в передаче электроэнергии
29	Амортизация основных средств (в том числе инвентаря валютной учета объектов основных средств)	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	Полный перечень амортизационных отчислений с указанием объектов отражен на бухгалтерском балансе
30	Расходы на оплату в обслуживании дочерних компаний средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	<a href="https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291">https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?types128iguids72816c-b92c-435e-8c79065291</a>	

31	Генплан, техническое задание, проект, исполнительный документ на строительство объектов в границах территории	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
32	Оформление документов на приобретение объектов	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
33	Заявления на приобретение объектов	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
34	Технические задания	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
35	Отчеты на соответствие нормативным требованиям	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	Закрыты по причине отсутствия информации
36	Акты обследования объектов	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
37	Планы участка	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
38	Прочие необходимые документы	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
39	Расчет корреспонденции НДС	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
40	Работы выполненные в соответствии с требованиями программы энергосбережения в случае, когда разработана такая программа	Исполнитель: ООО «ММК» Электросетевое хозяйство	
41	Пояснение к разделу учета доходов и расходов субъекта собственности (мощности), осуществляющего передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, с целью сортировки «отчет о прибылях и убытках», в соответствии с Порядком ведения бухгалтерского учета доходов и расходов субъектов собственности в сфере услуг по передаче электрической энергии и оказанию соответствующих услуг в сфере оказания услуг, связанных с электроэнергетикой и электротехникой	Отсутствует по причине не ведения раздельного учета	
42	Расходные расходы субъекта собственности (мощности), осуществляющего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с Порядком ведения бухгалтерского учета доходов и расходов субъектов собственности в сфере услуг по передаче электрической энергии и оказанию соответствующих услуг в сфере оказания услуг, связанных с электроэнергетикой и электротехникой	Отсутствует по причине не ведения раздельного учета	

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, 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).

В составе материалов тарифного дела:

	Наименование	стр.	Ссылка на хранилище ЕИАС
3	Документы, подтверждающие право собственности ПАО «ММК» на объекты недвижимости ЦЭСИП	48-58	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdbce9e6-aac9-4bc4-8b4f-849f75cd1c6b">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdbce9e6-aac9-4bc4-8b4f-849f75cd1c6b</a>

Объекты электросетевого хозяйства принадлежат ПАО «ММК» на праве собственности на основании плана приватизации государственного предприятия Магнитогорский металлургический комбинат, утвержденного Распоряжением первого заместителя председателя Комитета по Управлению государственным имуществом Челябинской области от 8.10.1992 № 531-р (74 АБ № 520491; 74 АБ № 520494; 74 АБ).

Анализ соответствия ПАО «ММК» Критериям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», проведенный экспертами на основании представленной Министерству информации, показал, что организация удовлетворяет Критериям и является территориальной сетевой организацией:

**Технические характеристики**

	Ед.изм.	Всего	ВН	СН1	СН2	ИИ
Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности	МВА	3929,0	3526,96	213,929	188,111	
Протяженность линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных), используемых для осуществления регулируемой деятельности	км	344,7	137,31	29,9	177,49	

**Контактная информация**

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (3519) 24-33-23
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.mmk.ru

**Наличие факторов:**

применения МТРИЭ 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 предоставления, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредоставления таких данных;	отсутствуют
отсутствия по владению и (или) использованию 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

**6. Оценка финансового состояния ПАО «ММК».**

Данные Отчета о прибылях и убытках ПАО «ММК» отражены в таблице:

Таблица 6

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	Абсолютный прирост	Относительный прирост
1	Балансовые показатели						
1.1	Общая стоимость имущества (валюта баланса)	тыс. руб.	151 459,00	143 824,00	150 527,00	6 713,00	3,09
1.2	Стоимость внеоборотных активов и нематериальных активов (стр. 1100 баланса), в том числе основные средства	тыс. руб.	99 133,00	107 443,00	117 323,00	9 874,00	3,09
1.2.1	Стоимость оборотных активов (стр. 1200 баланса)	тыс. руб.	52 303,00	36 381,00	33 204,00	-3 184,00	-0,91
1.4	Валютные обязательства (стр. 1300 баланса)	тыс. руб.	123 441,00	117 083,00	123 937,00	6 056,00	3,03
1.5	Валютные активы (стр. 1400 баланса)	тыс. руб.	26 018,00	23 828,00	26 509,00	2 691,00	3,03
2	Показатели дебиторской и кредиторской задолженности						
2.1	Дебиторская задолженность (дебиторская задолженность)	тыс. руб.	32 529,00	21 507,00	21 973,00	-64,00	-1,00
2.2	Кредиторская задолженность (кредиторская задолженность)	тыс. руб.	23 934,00	22 799,00	23 730,00	936,00	3,04
3	Показатели доходов и расходов						
3.1	Выручка	тыс. руб.	171 333,00	150 799,00	172 479,00	23 680,00	3,14
3.1.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	167 437,00	144 599,00	159 311,00	14 714,00	3,10
3.2	Собственная продукция	тыс. руб.	146 067,00	132 647,00	157 032,00	24 385,00	3,03
3.2.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	146 794,00	130 141,00	154 974,00	14 833,00	3,03
3.3	Коммерческие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Амортизация	тыс. руб.	0 271,00	0 180,00	7 931,17	7 380,17	0,97
3.4.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	0 271,00	0 180,00	7 931,17	7 380,17	0,97
3.5	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	23 216,00	-1 829,00	13 469,00	17 189,00	-0,36
3.6	Прочие доходы и расходы	тыс. руб.	20 698,00	-1 359,00	4 748,00	16 330,00	-0,83
3.6.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	Прочие доходы и расходы	тыс. руб.	20 698,00	-1 359,00	4 748,00	16 330,00	-0,83
3.7	Проценты и убытки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	19 942,00	-7 057,00	7 552,00	14 402,00	-1,04
3.8.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	19 942,00	-7 057,00	7 552,00	14 402,00	-1,04
3.9	ЕВТОА	тыс. руб.	26 233,00	2 123,00	13 303,17	-13 190,17	-7,23
3.9.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	26 233,00	2 123,00	13 303,17	-13 190,17	-7,23
3.9.2	Чистая прибыль	тыс. руб.	16 200,00	-9 943,00	3 777,00	11 320,00	-1,04
3.9.2.1	в т.ч. передача э/э	тыс. руб.	16 200,00	-9 943,00	3 777,00	11 320,00	-1,04
4	Показатели финансовой устойчивости						
4.1	Коэффициент автономии (п. 1.4 / п. 1.1)	%	83%	82%	82%	0,00	1,00
4.2	Оптимизация оборотности	%	0,99	1,21	1,26	10,48	0,14
4.3	Оптимизация дебиторской задолженности	тыс. руб.	24 473,00	9 827,00	13 720,17	10 091,17	3,77
4.4	Коэффициент оборачиваемости собственных средств	%	80,24%	28,71%	19,32%	-0,05	-0,89

7. Анализ основных технико-экономических показателей организации.

Основные технико-экономические показатели организации представлены в таблице:

Таблица 7

№ п/п	Наименование покупателя	Ед. изм.	Период регулирования			
			2021 факт	2022 факт	2023 план	2024 план
<b>Технические показатели</b>						
1	Воздушные линии эл. сетей 220 кВ	км	0	-	-	-
2	Воздушные линии эл. сетей 110 кВ	км	257,9	146,7	146,70	146,70
3	Кабельные линии эл. сетей 220 кВ	км	0	-	-	-
4	Кабельные линии эл. сетей 110 кВ	км	3,30	3,30	3,30	3,30
5	Воздушные линии эл. сетей 35 кВ	км	93,20	91,9	91,90	91,90
6	Кабельные линии эл. сетей 20-35 кВ	км	1,45	1,45	1,45	1,45
7	Воздушные линии эл. сетей 1-20 кВ	км	14,00	14,0	14,00	14,00
8	Кабельные линии эл. сетей 3-10 кВ	км	51,08	51,08	51,08	51,08
9	Подстанция 220 кВ	шт.	0	0	0	0
10	Подстанция 110 кВ	шт.	17	17	17	17
11	Подстанция 35 кВ	шт.	7	7	7	7
12	Годовой объем ТО сетевого хозяйства	у.е.	10 011,42	10 022,46	10 022,46	10 022,46
<b>II Энергетические показатели</b>						
2.	Полезный отпуск всего, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	1 424 232,8	1 202 060,5	1 424 232,8	1 202 204,5
2.1	Полезный отпуск собственный	тыс.кВт.ч	1 013 351,6	799 024,0	1 013 351,6	799 024,0
2.2	Полезный отпуск на сторону	тыс.кВт.ч	410 881,2	403 180,8	410 881,2	403 180,8
2.3	Доля эл. энергии, отпускаемой сторонним потребителям	%	29,38	32,11	32,11	32,11
3.	Потери эл. энергии, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	54 543,6	46 597,1	54 543,6	46 453,0
3.1	Потери эл. энергии собственные	тыс.кВт.ч	34 693,9	30 962,0	38 808,2	30 962,2
3.2	Потери эл. энергии на сторону, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	16 407,5	15 634,8	15 735,5	15 490,8
3.2.1	нормативные потери	тыс.кВт.ч	16 410,1	16 410,1	16 410,1	16 410,1
3.2.2	сверхнормативные	тыс.кВт.ч	0	0	0	0

Количество активов Общества.

Согласно анализу, проведенному экспертами на основании представленных ПАО «ММК» документов, количество активов составило 10 022,46 у.е.

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 ПАО «ММК»

Согласно нормам действующего законодательства ПАО «ММК» 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, а также их возможные отклонения, экономические и юридические санкции в случае невыполнения обязательств.

Таблица 3

Наименование сетевой	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Показатель уровня качества
----------------------	-----	--	----------------------------

организации в субъекте Российской Федерации	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации	количество технологического	
ПАО «ММК»	2021	0,0000	0,0000	1,0000
	2022	0,0000	0,0000	1,0000
	2023	0,0000	0,0000	1,0000
	2024	0,0000	0,0000	1,0000
	2025	0,0000	0,0000	1,0000

Исходные данные представлены ПАО «ММК» письмом от 18.03.2023 № УГЭ-36/0257 (вх. Министерства от 20.03.2023 2129/06з).

Показатели качества и надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Методическими указаниями Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания).

Со стороны ПАО «ММК» Минэнерго России нарушения не выявлены

Таблица 4

Id ICO	ТСО	Нарушения			
		Нарушения п. 14 (2) а) ППРФ 1220	Нарушения п. 14 (2) б) ППРФ 1220	Нарушения п. 14 (2) в) ППРФ 1220	Нарушения п. 14 (2) г) ППРФ 1220
2182	ПАО «ММК»	Нет нарушений	Нет нарушений	Нет нарушений	Нет нарушений

Рассчитанные Минэнерго России фактические значения показателей надежности и индикативные показатели надежности представлены в таблице:

Таблица 5

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)		Индикативные показатели уровня надежности		Базовые показатели уровня надежности			
Плановые значения (РЭК)	Рассчитанный в Системе	Psaidi при проведении ремонтных работ, час	Psaiif при проведении ремонтных работ, шт.	Psaidi, час	Psaiif, шт.	№ группы ТСО для Psaidi	№ группы ТСО для Psaiif
0	0	0	0	2,33098	0,56439	5	5

В ниже следующих таблицах представлены исходные данные, представленные в Минэнерго:

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

Таблица 6

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	261
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	0
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiif), шт.	0

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций:

Таблица 7

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	1669,43
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	1292,8
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	77,44
3	Максимальный за год число точек поставки, шт.	261
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	4231
5	Средняя летняя температура, °С	18
6	Помер группы (ин) территориальной сетевой организации по показателю Psaид1	5
7	Помер группы (ин) территориальной сетевой организации по показателю Psaif1	5

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года:

Таблица 8

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	261
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	85
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	40
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	136
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	0
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>прек</sub> ), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>прп</sub> ), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P <sub>рем</sub> ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P <sub>прп</sub> ), шт.	0

Фактические значения за 2022 год показателей надежности и качества, рассчитанные Министерством, представлены в таблице:

Таблица 10

	Плановое значение 2022	План*0,7	Факт ТСО	Факт Минэнерго	Факт МТР	План*1,3	Достижение	Значение коэффициента	Коб	%	КНК
Psaид1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3000	0	2,00%	0,00%
Psaif1	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,3000			
Птпр	1,0000	0,7000	1,0000	x	1,0000	1,3000	0,0000	0,3000			
Приказ №186	x	x	1,0000	x	1,0000	x	0,0000	0,1000			

где, Psaид1 - показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования;

Psaif1 - показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования;

Птпр - показатель уровня качества оказываемых услуг. Если плановое значение Psaид1 достигнуто, то Kнад1 = 0; не достигнуто - Kнад1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Kнад1 = 1.

Если плановое значение Psaif1 достигнуто, то Kнад2 = 0; не достигнуто - Kнад2 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Kнад2 = 1.

Если плановое значение Птпр для территориальных сетевых организаций достигнуто, то Kкач1 = 0; не достигнуто - Kкач1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Kкач1 = 1.

С учетом вышесказанного, значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для ПАО «ММК» рассчитано по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач2}$$

$\alpha_1$  и  $\alpha_2$ ,  $\beta_1$  и  $\beta_2$  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

Kнад1 и Kнад2 - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Kкач1 - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

Kкач2 - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Показатель считается достигнутым (Kкач3 = 0) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

$$K_{об} = (0 \times 0,30) + (0 \times 0,30) + (0 \times 0,30) + (0 \times 0,10) = 0$$

В соответствии с п.5 приказа ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний 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» понижающий коэффициент в отношении ПАО «ММК» будет рассчитываться по формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

где:

KНК<sub>i</sub> - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i;

K<sub>об<sub>i</sub></sub> - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями;

П<sub>кор</sub> - максимальный процент корректировки, определяемый:

$$\text{начиная с 2013 года: } П_{кор2013} = 2\%.$$

$$КНК_{2024} = 0 \times 2,00\% = 0\%$$

Таким образом, ПАО «ММК» достигло установленных плановых значений показателей надежности и качества, корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) составила:

$$185\,718,54 \text{ тыс. руб.} \times (0\%) = 0,0 \text{ тыс. руб.}$$

где,

185718,54тыс. руб. (Приложение 2 постановления МТРиЭ от 29.12.2021 г. № 84/68).

С учетом вышеизложенного Министерством рассчитана корректировка НВВ в отношении ПАО «ММК» в размере 0 тыс. руб.

#### 10. Анализ экономической обоснованности расходов ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» по статьям расходов.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «ММК» на 2024 г. установлены в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования, рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

Расчет НВВ ПАО «ММК», на 2024 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-з (далее – Методические указания).

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

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta \mathcal{E}P_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

где:

$i$  - номер расчетного года периода регулирования,  $i = 2, 3, \dots$

$PP_i$  - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году  $i$  долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год  $i$  базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $PP_i$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$NP_i$  - 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 37 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.);

$V_i$  - 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. № 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. № 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \mathcal{E}P_i$ ,  $\Delta \mathcal{E}P_i$ ,  $d_i$ ,  $d_i$  - соответственно 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) или 34(3) Основ ценообразования, и доля , , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$B_i$  - 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  $B_i$  определяется в соответствии с формулой (3).

$KHK_i$  - 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. № 254-з/1.

$$B_i = (B_i^{нач} + B_i^{коррП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, (3)$$

где:

$B_i^{нач}$  - 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:

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

где:

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год  $i-2$  является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов.

$\Delta НР_i$  - 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";

$\Delta НВВ_i^{на}$  - 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 определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

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

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

где:

$НВВ_{i-2}$  - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год  $i-2$ ;

$НВВ_{i-2}^ф$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  (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 и фактических объемов оказанных услуг.

$\Xi_{i-2}^{отп.ф}$  - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ( $i-2$ )-том году долгосрочного периода регулирования;

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$V_i^{коррП}$  - корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на ( $i-1$ )-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год  $V_i^{коррП}$  рассчитывается исходя из суммарных плановых ( $ИП_{i-2}^{план}$ ) и фактических ( $ИП_{i-2}^{факт}$ ) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году.

Величина  $V_i^{коррП}$  определяется по формуле (9):

$$V_i^{коррП} = \sum_{i-1}^2 НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left( \frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{план}} - 1 \right) - V_{i-2, макс}^{коррП} (9),$$

где:

$НР_{i-2}^{ИП}$  - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году  $i-2$ , которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{план}$  - плановый размер финансирования инвестиционной программы,

представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{факт}$  - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.

При  $j=1$  используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

$V_{i-2}^{коррИП}$  - учетная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой налоговой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

$I_{i-1}$  - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год;

$K_{над}$  - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i, осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

$V_i^{испроб}$  - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Подконтрольные расходы на 2024 г. в размере 107 192,94 тыс. руб. определены регулятором с учетом уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2021 год и фактических коэффициентов индексации, рассчитанного согласно таблице

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021		2022		2023		2024	
			утверждено (версия регулятора)	факт версия регулятора	утверждено (версия регулятора)	факт версия регулятора	утверждено (версия регулятора)	предложение ТСО	Версия регулятора	
<b>1. Расчет коэффициента индексации</b>										
1.1	Индекс потребительских цен (используемый при утверждении (план))	%	3,60%	3,60%	4,30%	13,80%	13,80%	5,80%	7,20%	7,20%
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
1.3	Количество условных единиц	у.е.	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46
1.4	Среднегодовое количество условных единиц	у.е.	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46

№	Показатель	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.5	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)								
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.7	Итого коэффициент индексации		0,974	0,974	0,980	1,0697	1,0697	0,9945	1,0077
1.8	Индекс потребительских цен (факт)	%				13,80%	13,80%	5,80%	

Неподконтрольные расходы в НВВ на 2024 г. приняты в размерах согласно таблице:

Таблица 20 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2023	2024	2024	В млн
			факт ТСО	факт версия регулятора	утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора	
3.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	113 972,19	113 972,19	127 841,40	139 228,08	134 832,64	134 832,64
3.2	Плата за аренду имущества и линии всего, в том числе	тыс.руб.	544,94	437,64	437,64	544,94	437,64	0
3.2.1	Расходы на аренду плату	тыс.руб.	544,94	437,64	437,64	544,94	437,64	
3.2.1.1	аренда земельных участков	тыс.руб.	544,94	437,64	437,64	544,94	437,64	146,78456
3.3	Налоги и сборы Всего, в том числе	тыс.руб.	14 037,51	8 627,16	8 971,10	14 037,51	8 627,16	2893,54946
3.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	13 560,01	8 149,66	8 562,68	13 560,01	8 149,66	2733,39586
3.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	477,50	477,50	408,42	477,50	477,50	160,1535
3.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	
3.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.						
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	31 262,97	17 912,03	17 910,94	16 483,83	17 950,73	6020,67467
3.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	29,03%	29,03%	31,90%	29,03%	29,03%	
3.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	215 702,02	75 669,91	75 679,03	215 702,02	75 669,91	25379,6878
3.14.1	Доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценообразования), которая учитывается в составе НВВ в части содержания	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
4	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	375 519,62	216 618,98	230 870,11	385 996,37	237 518,08	169 126,552

Статья «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Фактические расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составили в размере 113 972,19 тыс. руб., плановые составили в размере 139 228,08 тыс. руб.

ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает услуги по передаче электрической энергии ПАО «ММК» на основании договора от 22.11.2016 № 1208/П.

В подтверждение фактических понесенных расходов в 2022 году организацией представлены следующие документы:

- Программа энергосбережения и энергоэффективности ПАО ММК в 2023 году;

- платежные поручения по оплате услуг ПАО "ФСК ЕЭС" за 2022г.;

- заявка в ПАО Россети 2024 о суммарной величине заявленной мощности и объеме электроэнергии.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой энергетической системе (далее – ЕНЭС) ПАО «ФСК ЕЭС» плановые расходы на 2024 г. учтены Министерством в размере 134 832,64. руб., расчет приведен в таблице.

Таблица № 21

№	Показатель	ед. изм.	Всего		
			2024	1 полугодие	2 полугодие
1	Мощность, учтенная в СПБ	МВт	40,87	40,87	40,87
2	Тариф на содержание сетей ФСК (приказ ФАС России от 18 ноября 2022 г. № 840/22) на декабрь 2022 г. и 2023-2024 гг.	руб/ МВт* мес	-	240 909,33	261 386,81
3	Содержание сетей ФСК (п.1 *п.2*6/1000)	тыс. руб.	123 173,06	59 075,79	64 097,27
4	Отпуск электроэнергии из сетей ФСК в сети ТСО	тыс. кВтч	184 812,53	122 023,66	62 788,87
5	Норматив потерь на 2024 год (Приказ Минэнерго России от 30.11.2022 г. № 1272)	%	2,89		
6	Объем потерь (п.4 * п.5 / 100)	тыс. кВтч	5 341,08	3 526,48	1 814,60
7	Цена потерь (приказ НЦ СП на 28.09.2023)	руб/кВтч	2,183		
8	Стоимость услуг ФСК в части оплаты потерь (п.6 *п.7)	тыс. кВтч	61 376,45	7 698,31	3 961,27
9	Итого оплата услуг ФСК на 2024 год (п.3+п.8)	тыс. руб.	134 832,64	66 774,10	68 058,54

#### Статья «Аренда»

Фактические и плановые расходы по статье заявлены организацией в размере 544,94 тыс. руб. в отношении аренды Земельный участок площадью 17370,01 кв.м. по договору № 107992 от 17.10.02 с Администрацией г. Магнитогорска, срок договора до 30.10.2016 г.

В материалах тарифного представлено:

Наименование	Ссылка на Хранилище ЕИАС
Договор аренды земельного участка №107992 от 17.10.2002г(№2360 от 18.09.2002г)	<a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cf2a63a0-dc92-4f41-abab-2ed8ebc12d99">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cf2a63a0-dc92-4f41-abab-2ed8ebc12d99</a>

- платежные поручения;

- шаблон

Согласно пункту 24 Правил регулирования цен в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных данными правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об

установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

**Вывод:** На основании вышеизложенного расходы по статье «Аренда» принимаются экспертами в размере 437,64 тыс. руб. на уровне факта 2022 года в со снижением от варианта организации (544,94 тыс. руб.) на 107,3 тыс. руб. отсутствует продление договора.

#### Статья затрат «Налог на имущество».

Расходы по статье «Налог на имущество» заявлены организацией в размере 13 560,01 тыс. руб. Фактические расходы за 2022 год составили 8 213,48 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлены:

- декларация по налогу на имущество за 2022 г.;
- платежные поручения по налогу на имущество за 2022 г.

Согласно декларациям исчисленная сумма налога за 2022 год составила в совокупности 8 149,66 тыс. руб.

**Вывод:** На основании вышеизложенного расходы по статье «Налог на имущество» принимаются экспертами в размере 8 149,66 тыс. руб.

Не представлен расчет пропорционально вырубке, отдельный учет в соответствии с пунктом 8 Приказа Минэнерго № 585 не представлен.

#### Статья затрат «Налог на землю».

Расходы по статье «Налог на имущество» заявлены организацией в размере 477,50 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлены:

- расчет земельного налога 2022 г.;
- платежные поручения за 2022 г.

**Вывод:** Расходы приняты по предложению организации на экономическом обоснованном уровне и составили 477,50 тыс. руб.

#### Статья «Амортизация ОС».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Согласно пункту 24 Правил регулирования цен в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных данными правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).













идентификационный номер	наименование	ПИС	дата ввода в эксплуатацию	тср	МТРЕ
204000112	псб0 реконструкция кл 110кв пс№30-пс№60	37 732 131,27	15.09.2011	1 254 253,68	1 254 253,67
204013833	лебедка ручная тяговое усилие 1.25т тл-2а с тросом 50м	60 000,00	30.10.2015	8 470,56	6 000,00
204009465	реконструкция кл-10кв.пос-цехф123.	5 580 017,59	30.04.2016	173 472,05	144 945,52
204000228	здание мастерской по ремонту силовых тр-ров	1 962 607,33	01.01.1952	22 709,01	22 709,01
204001416	штг управления подстанцией №62. реконструкция	2 400 000,00	31.12.2011	28 235,36	0,00
204013563	реконструкция влзп-110кв п/ст60-п/ст62	27 183 345,12	24.10.2012	2 695 868,97	2 695 868,93
204013721	воле псб0-псб2. дооборудование	1 934 095,23	31.05.2013	293 786,76	0,00
204004541	модернизация (влзп-110кв тэц-пк2)	23 567 288,51	30.08.2007	752 147,51	752 147,51
204013398	реконструкция кабельной линии 110кв тэц-пс16	12 611 636,92	30.11.2010	906 636,92	836 130,62
204003001	реконструкция каб.линии 10кв п/ст26-нас.ст.25	1 839 722,50	30.06.2013	61 154,16	61 154,16
204001010	здание диспетчерского (пбк)	7 878 038,56	01.06.1980	92 915,20	92 915,20
204012917	ру-10 кв "диагностика"	17 769,68	30.11.2006	884,76	0,00
204012919	трансформатор тэ3-400кв, 10/0,4кв "диагностика"	19 924,32	30.11.2006	1 320,96	0,00
204004713	кошечистратор топз	10 818,67	01.06.1990	278,52	278,52
204013721	воле псб0-псб62	937 764,92	30.11.2012	132 390,36	0,00
204000679	реконструкция (влзп-110кв тэц-п/с 63)	5 694 667,54	31.08.2007	377 547,00	377 547,00
204013743	воле псб23-псб24	1 878 690,10	31.12.2012	265 226,88	0,00
204009465	реконструкция кабельной линии (кабель_апанг-1с(б) 1x240/25-10)	610 362,00	30.09.2011	16 608,49	16 608,49
204000196	реконструкция кл 10кв псб71-нас	8 700 235,77	31.03.2014	289 204,56	289 204,51
204009465	реконструкция (кабель_апанг-1с(б) 1x240/25-10)	2 371 967,00	27.05.2011	63 963,16	63 963,16
204000026	пристройка к бнт.цеха изложниц п/ст 71	846 157,06	01.11.1993	20 636,73	20 636,73
184001724	трансформатор тэ3-400кв, 10/0,4кв "диагностика"	1 792 320,48	15.05.2004	59 415,95	0,00
204012918	трансформатор тэ3-400кв, 10/0,4кв "диагностика"	19 924,32	30.11.2006	1 320,96	0,00
204000899	реконструкция (влзп-110кв п/ст63-п/ст66)	5 260 568,99	31.08.2007	294 985,18	174 866,55
204000430	реконструкция кабельная линия-6кв пс№26-пс№93	6 223 379,64	31.03.2014	206 871,36	206 871,34
204000701	реконструкция (кабельная линия п/ст 94 (пга-1))	6 567 356,91	15.11.2004	261 821,52	261 821,52
204000620	реконструкция ол-110 кв от пс №62 до пс №83	15 150 349,30	30.04.2016	2 301 318,84	2 301 318,84
204012600	кондиционер_grce kf-70gw/a10_с компл.аксессуары	29 232,78	30.09.2005	1 938,12	0,00
204013177	реконструкция вкл-220кв п/с 77-п/с 4	5 827 056,00	29.09.2016	277 478,88	277 478,86
204009496	линия очистки масла	359 030,72	01.02.1999	15 742,14	14 405,02
204001010	здание диспетчерского (п/с -1)	21 520,96	01.12.1981	262,99	238,25
204001010	здание диспетчерского (п/с -2)	516 368,12	01.12.1982	6 388,06	6 196,41
204013829	агрегат для отсоса и улавливания пыли доузл-800-2 произв.=800л/3ч	91 339,77	30.09.2015	17 968,53	0,00
184001723	здание трансф-ой п/ст на ст."передача"	915 555,89	15.05.2004	30 434,67	30 433,99
204004030	пс 86 реконструкция ору-220 кв	59 578 516,79	21.02.2018	17 022 433,40	0,00
204001182	пс 42 модернизация ору-35 кв	7 710 867,01	20.02.2018	497 931,48	497 931,48
204004686	пс 46 модернизация ору-35 кв	4 827 248,00	21.02.2018	512 628,12	512 628,12
204013841	пс 90 система охранного видеонаблюдения	998 603,00	21.02.2018	196 446,48	0,00
204004032	пс 86 реконструкция зру-10 кв	10 159 745,74	21.02.2018	1 637 357,71	0,00
204004695	пс 86 реконструкция вводов - 3 шт	2 648 850,00	20.02.2018	175 614,36	0,00
204001377	реконструкция ору-110 кв замена мв на зр	4 618 891,00	21.02.2018	1 086 797,88	1 086 797,88
204013857	пс 62 охранно-пожарная сигнализация	249 999,50	21.02.2018	24 793,44	24 793,44
204013860	пс 30 система олс на шт	552 700,89	21.02.2018	54 813,36	0,00
204013863	вол для передачи данных от пс 90 в	505 361,00	21.02.2018	99 415,32	99 415,32

идентификационный номер	наименование	ПИС	дата ввода в эксплуатацию	тср	МТРЕ
204004618	чрду	5 796 365,42	21.02.2018	615 343,24	615 343,24
204013895	модернизация автотрансформатора система охранно-пожарной сигнализации пс на	83 885,17	21.02.2018	8 319,24	8 319,24
204004394	реконструкция пс 94 зру-10 кв	8 569 579,03	30.06.2018	1 318 396,80	1 318 396,76
204013904	пс 94к зру-10 кв	5 956 522,75	30.06.2018	394 907,64	394 907,58
204013907	пс 94к трансформатор 1000/10/0,4	2 838 002,47	30.06.2018	188 154,84	188 154,84
204013909	пс 94д трансформатор 1000/10/0,4	2 905 822,62	30.06.2018	192 651,24	192 651,22
204013910	пс 94д трансформатор 1000/10/0,4	2 905 822,62	30.06.2018	192 651,24	192 651,22
204013911	пс 94 устройство компенсации реактивной мощности	7 293 274,28	30.06.2018	483 531,96	483 531,96
204013905	пс 94д зру-10 кв	6 642 302,24	30.06.2018	440 373,60	440 373,60
204014015	кабельная линия 10 кв п/с87-п/с 43 (ф87-02)	55 540,83	01.02.1999	666,93	0,00
204001182	модернизация(1) ору-35 п/с 42	4 065 127,34	31.12.2018	439 473,24	439 473,24
204000616	влзп-110кв п/ст60-п/ст36	51 827,23	01.01.1959	679,70	0,00
204014016	кабельная линия 10 кв п/с87-п/с 81 (ф87-31)	181 990,24	01.12.2000	2 174,07	0,00
204013912	кабельная эстакада 10кв пс94-пс94к-пс94л	13 155 865,19	30.06.2018	524 486,28	524 486,28
204013886	система телемеханики пс №66	5 995 343,85	30.06.2017	1 498 835,97	0,00
204000899	реконструкция (вл 110 кв псб3...псб6)	7 035 951,03	30.06.2017	879 493,88	879 493,88
204000112	кабельная линия 110кв от п/с 30 до п/сб0	666 843,69	01.12.1992	13 655,50	13 655,50
204000701	кабельная линия 10кв п/ст94-п/ст94а	91 691,21	01.01.1968	1 480,88	1 480,88
204013913	кабельная линия 10кв пс91-пс94к-пс94л...	8 877 305,47	30.06.2018	880 393,92	355 092,22
204000679	влзп-110кв п/с 90-тэц	6 528 471,06	01.01.1960	104 177,73	104 177,73
204013884	система видеонаблюдения пс №66	1 403 083,50	30.06.2017	276 016,44	276 016,44
204013876	система видеонаблюдения пс №63	4 254 884,92	30.06.2017	837 026,52	837 026,52
204000821	влзп-10кв п/ст85-п/ст84	16 327,69	01.11.1972	299,34	299,34
204013182	реконструкция (системы телемеханики пс №63)	7 751 783,77	30.06.2017	1 094 369,52	1 094 369,52
204000403	реконструкция зру-10кв. пс№87	799 580,23	30.11.2012	73 807,41	73 807,41
204013164	система пожаротушения пс-63	95 614,18	30.05.2008	1 533,35	0,00
204004686	модернизация ору-35 п/с 46	2 358 033,18	31.12.2018	274 722,36	274 722,36
		2 468 065 212,96		171 897 667,47	75 669 91,68

**Вывод:** На основании вышеизложенного экспертами экономически обоснованными приняты расходы по статье «Амортизация ОС» в размере 75 669,91 тыс. руб.

**Общий вывод и рекомендация:**

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

**11. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии**

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nom} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i, (11),$$

где:

ЦП<sub>i</sub> - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или иным законным основаниям территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ законодательства о электроэнергетике – 3,29368 руб/кВтч;

Цена потерь определена в рамках предельных уровней тарифов согласно приказу ФАС «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению

и приравненным к нему потребителям, по субъектам РФ на 2024 год», и росту цены на электрическую энергию по прогнозу Минэкономразвития РФ на 2024 год.

$P_{i,т}^{п}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования – 15.4908 млн. кВтч (согласно СПБ).

$\Delta ЭП_{i}$  - 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) или 34(3) Основ ценообразования - 0,00 тыс. руб.

$d_i$  - доля, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 – принято 1.

13. Расчет корректировок по методике 98-э представлен в приложении к ЭЗ.

14. Анализ соответствия расчета тарифа нормативно-методическим документам.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «ММК» 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 2024 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.

Балансовые показатели определены в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным ФАС России на 2024 год, согласно приложению 2.

Приложение:

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

2. Расчет корректировок в соответствии с методическими указаниями 98-э.

3. 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 2024 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

Консультант отдела регулирования тарифов  
на услуги субъектов естественных монополий

И.Б. Ссмова



Приложение 1  
к постановлению Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 декабря 2020 г. № 69/14 (в редакции постановления  
Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г.  
№ 98/2)

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 услуги, по которой устанавливаются тарифы	1 полугодие 2021			2 полугодие 2021			1 полугодие 2022			2 полугодие 2022			1 полугодие 2023			2 полугодие 2023		
		Договорные тарифы		Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы по договорам)	Договорные тарифы		Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы по договорам)	Договорные тарифы		Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы по договорам)	Договорные тарифы		Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы по договорам)	Договорные тарифы		Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы по договорам)	Договорные тарифы		Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (тарифы по договорам)
		с НДС	без НДС		с НДС	без НДС		с НДС	без НДС		с НДС	без НДС		с НДС	без НДС		с НДС	без НДС	
1		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
14	Услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (услуги по передаче электрической энергии)	345 311,00	126,33	0,02730	345 311	126,33	0,02730	345 311,00	126,33	0,02730	345 311,00	126,33	0,02730	345 311,00	126,33	0,02730	345 311,00	126,33	0,02730

Примечание: Организация применяет особый режим налогообложения и является плательщиком НДС  
\*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 декабря 2020 г. № 69/14 (в редакции постановления  
Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г.  
№ 98/2)

Необходимая валовая выручка территориальных 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.
19	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	162 373,54
		2022	185 718,54
		2023	185 754,25
		2024	201 892,29
		2025	166 123,26

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2024 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
37	ПАО "ММК		403 180,80	46,0520	15 490,80				201 892,29	51 021,74	252 914,03
	1 полугодие	3,29368	201 590,40	46,0520	7 745,40	365 334	126,55	0,62730	100 946,15	25 510,87	126 457,02
	2 полугодие	3,29368	201 590,40	46,0520	7 745,40	365 334	126,55	0,62730	100 946,15	25 510,87	126 457,02

## ПАО "ММК"

## Приложение 8.5.2.

## Расчет корректировки НВВ

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год		Комментарий
			предложение ТСО	2024 версия регулятора	
<b>1</b>	<b>В инд = ДПР+ДНР+ПО+ДНВВ+ДУ</b>	тыс.руб.	<b>401 485,79</b>	<b>3 459,02</b>	
1.1	ДПР - корректировка подконтрольных	тыс.руб.	8 929,14	8 929,18	
1.1.1	Подконтрольные расходы план за 2021 год	тыс.руб.	99 990,77	99 990,77	
1.1.2	Подконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	98 032,99		
1.1.3	Коэффициент индексации подконтрольных расходов факт на 2022 год	-	1,07	1,07	
1.1.4	Коэффициент индексации подконтрольных расходов план на 2022 год	-	0,98	0,9804	
1.1.5	Индекс эффективности	%	6,00%	6,00%	
1.1.6	ИПЦ факт на 2022 год	%	13,80%	13,80%	
1.1.7	ИПЦ план на 2022 год	%	4,30%	4,30%	
1.1.8	Коэффициент эластичности	-	0,75	0,75	
1.1.9	ИКА факт на 2022 год	-	0,00	0,00	
1.1.10	УЕ среднегодовое количество факт на 2022 год	у.е.	10 022,46	10 022,46	
1.1.11	УЕ среднегодовое количество факт на 2021 год	у.е.	10 022,46	10 022,46	
1.1.12	ИКА план на 2022 год	-	0,00	0,00	
1.1.13	УЕ среднегодовое количество план на 2022 год	у.е.	10 022,46	10 022,46	
1.1.14	УЕ среднегодовое количество план на 2021 год	у.е.	10 022,46	10 022,46	
1.2	ДНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	159 403,90	503,25	
1.2.1	Неподконтрольные расходы факт за 2022 год	тыс.руб.	375 519,62	216 618,98	
1.2.2	Неподконтрольные расходы план за 2022 год	тыс.руб.	216 115,72	216 115,73	
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен	тыс.руб.	-98 598,79	-4 618,01	
	В НВВ экономия расходов на оплату потерь э/э учтена по формуле 34(3) Основ ценообразования	тыс.руб.	нет	нет	
1.3.1	Фактический объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	1 248,66	1 202,06	СПБ
1.3.2	Плановый объем отпуска э/э в сеть 2022 год	млн.кВтч	1 214,97	1 170,00	
1.3.3	Величина фактических потерь 2022 год	млн.кВтч	15,61	46,60	
1.3.4	Фактическая средневзвешенная цена покупки	руб/МВтч	2 940,04	2 940,04	
1.3.5	Уровень технологического расхода (потерь) э/э (уत्व.) 2022 год	%	3,70%	3,70%	
1.3.6	Прогнозная цена покупки потерь 2022 год	руб/МВтч	3 127,26	3 127,26	
1.3.7	Максимальное значение уровня потерь э/э из значения уровня потерь э/э, являющихся ДПР определенным в соответствии с п. 40(1), для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год и следующих за ними долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году, за который	%		0,00%	
1.4	ДНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	331 751,54	-1 355,39	
1.4.1	Установленная НВВ в части содержания электрических сетей, 2022 год	тыс.руб.	331 751,54		
1.4.2	Фактическая НВВ в части содержания электрических сетей, 2022 год	тыс.руб.			
1.4.3	НВВ на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022	тыс.руб.	377 222,53	231 189,84	185718,54 НВВ на содер.в котле+45471,30 НВВ потери
1.4.4	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии (с учетом фактически недополученной выручки по независящим от ТСО причинам), определяемый исходя из установленных тарифов на 2022 год и фактических объемов оказания услуг	тыс.руб.	232 545,23	232 545,23	
1.4.5	Недополученная товарная выручка по зависящим от ТСО причинам	тыс.руб.			
<b>2</b>	<b>Выполнение инвестиционной программы (В</b>	тыс.руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
2.1	Корректировка неисполнения ИПР за 2022 год	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.1	Расчетная величина собственных средств РО для финансирования ИПР, установленная на	тыс.руб.		0,00	ИП нет
2.1.2	Фактический размер финансирования ИПР,	тыс.руб.			
2.1.3	Плановый размер финансирования ИПР, 2022	тыс.руб.			
2.2	Учтенная при расчете тарифов на 2023 год корректировка НВВ на 2022 год по результатам 9	тыс.руб.		0,00	
<b>3</b>	<b>ДУ - корректировка ком. Учета</b>	тыс.руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>4</b>	<b>Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества</b>	тыс.руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
4.1	Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей,	тыс.руб.	331 751,54	331 751,55	
4.2	Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества произведенных	КНК I (1.3*1.4)	0,00	0,00	
4.3	Обобщенный коэффициент надежности и качества	Коб I			
4.4	Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года - 2%)	П кор. I	2,00%	2,00%	
<b>5</b>	<b>Корректировка НВВ (по методике 98-э)</b>	тыс.руб.	<b>401 485,79</b>	<b>3 459,02</b>	

Расчет на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Применить при расчете изменения 98-Э от 20.07.2023 г

нет

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021	2021	2022	2022	2022	2023	2024	2024	2024	Комментарии регулятора*
			утверждено (версия регулятора)	факт версия регулятора	утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора	утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора		
<b>1. Расчет коэффициента индексации</b>												
1.1	Индекс потребительских цен (используемый при	%	3,60%	3,60%	4,30%	13,80%	13,80%	5,80%	7,20%	7,20%		
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%		
1.3	Количество условных единиц	у.е.	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46		
1.4	Среднегодное количество условных единиц	у.е.	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46	10 022,46		
1.5	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%		
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
1.7	Итого коэффициент индексации		0,974	0,974	0,960	1,0697	1,0697	0,9945	1,0077	1,0077		
1.8	Индекс потребительских цен (факт)	%				13,80%	13,80%	5,80%				
<b>2. Расчет подконтрольных расходов</b>												
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	57 680,47		56 551,10	107 688,49	61 701,97	56 241,20	56 780,25	61 835,10	20739,4925	
2.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	99 990,77	4 782,90	98 032,99	238 789,39	106 095,17	97 495,77	98 430,23	107 192,94	35952,5126	
<b>3. Расчет неподконтрольных расходов</b>												
3.1	Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	103 926,25	103 926,25	112 809,23	113 972,19	113 972,19	127 841,40	139 228,08	134 832,64	134 832,64	
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг. Всего, в том числе	тыс.руб.	437,64	437,64	437,64	544,94	437,64	437,64	544,94	437,64	0	
3.2.1	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	437,64	437,64	437,64	544,94	437,64	437,64	544,94	437,64		
3.2.1.4	аренда земельных участков	тыс.руб.	437,64	437,64	437,64	544,94	437,64	437,64	544,94	437,64	146,784456	Доп. соглашение отсутствует на продление договора
3.3	Налоги и сборы Всего, в том числе	тыс.руб.	9 556,02	9 556,02	9 150,03	14 037,51	8 627,16	8 971,10	14 037,51	8 627,16	2893,54946	
3.3.1	Налог на имущество	тыс.руб.	8 655,05	8 655,05	8 213,48	13 560,01	8 149,66	8 562,68	13 560,01	8 149,66	2733,39596	
3.3.2	Земельный налог	тыс.руб.	900,97	900,97	936,55	477,50	477,50	408,42	477,50	477,50	160,1535	
3.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.				0,00	0,00		0,00	0,00		
3.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.										
3.4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	18 400,07	0,00	18 039,80	31 262,97	17 912,08	17 940,94	16 483,83	17 950,73	6020,67467	
3.4.1	% отчислений на социальные нужды	%	31,90%	31,90%	31,90%	29,03%	29,03%	31,90%	29,03%	29,03%		
3.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	75 679,03	75 679,03	75 679,03	215 702,02	75 669,91	75 679,03	215 702,02	75 669,91	25379,6878	
3.14.1	доля экономии расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценсообразования), которая учитывается в составе НВВ в части содержания	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
3.14.2	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(2)-34(3) Основ ценсообразования), которая учитывается в составе НВВ в части содержания в том числе:	тыс.руб.										
3.14.2.1	в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб.										
3.14.2.2	мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб.										
3.15.1	Компенсация потерь	тыс.руб.										
<b>4</b>	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>207 999,01</b>	<b>189 598,94</b>	<b>216 115,73</b>	<b>375 519,62</b>	<b>216 618,98</b>	<b>230 870,11</b>	<b>385 996,37</b>	<b>237 518,08</b>	<b>169126,552</b>	
<b>5</b>	<b>Итого НВВ на содержание без учета корректировок</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>307 989,78</b>	<b>194 381,84</b>	<b>314 148,72</b>	<b>614 309,00</b>	<b>322 714,15</b>	<b>328 365,88</b>	<b>484 426,60</b>	<b>344 711,02</b>	<b>205079,065</b>	
<b>6</b>	<b>Сумма корректировок НВВ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-28 053,27</b>	<b>-28 053,27</b>	<b>17 602,83</b>	<b>0,00</b>	<b>17 602,83</b>	<b>0,00</b>	<b>456 216,33</b>	<b>3 923,14</b>	<b>-3186,7704</b>	
6.1	Корректировки по методике 98-э		-28 053,27	-28 053,27	17 602,83	0,00	17 602,83	0,00	456 216,33	3 923,14	-3186,7704	
6.1.1	Корректировка ПР	тыс.руб.	-29 636,19	-29 636,19	4 877,08	0,00	4 877,08	0,00	10 146,36	10 127,26	3396,68195	
6.1.2	Корректировка НР	тыс.руб.	-2 852,63	-2 852,63	13 186,01	0,00	13 186,01	0,00	181 133,83	570,77	191,437168	
6.1.3	Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	4 435,55	4 435,55	-460,26	0,00	-460,26	0,00	-112 039,78	-5 237,64	-5 237,64	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021		2022		2023		2024		2024 В котле	Комментарии регулятора
			утверждено (версия регулятора)	факт версия регулятора	утверждено (версия регулятора)	факт TCO	факт версия регулятора	утверждено версия регулятора	предложение TCO	Версия регулятора		
1. Расчет коэффициента индексации												
6.1.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.						0,00	376 975,91	-1 537,25	-1 537,25	
Добавить корректировку.												
6.5	Экономически не обоснованные доходы, взыскиваемые с лиц, осуществляющих безоговорочное потребление							0,00				
7	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	279 936,51	166 328,57	331 751,55	614 309,00	340 316,98	328 365,88	940 642,93	348 634,16	201892,294	
7.1	Итого НВВ на содержание без учета РПП	тыс.руб.	279 936,51	166 328,57	331 751,55	614 309,00	340 316,98	328 365,88	940 642,93	348 634,16	201892,294	
7.2	% РПП в НВВ с учетом потерь (не более 5%)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%		
8	Услуги TCO	тыс.руб.						0,00				
9	Расходы на потери	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	49 364,55	0,00	0,00	56 268,26	0,00		
10	Итого НВВ на передачу	тыс.руб.	279 936,51	166 328,57	331 751,55	663 673,56	340 316,98	328 365,88	996 911,19	348 634,16	201892,294	

ПО всего 1202,2045  
 ПО собств. 799,024  
 ПО сторона 403,1808  
 доля стороны 0,3353679

33,54%





## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

### ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 года № 98

#### Председательствовал:

Дрыга А.А. - исполняющий обязанности Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

#### Члены Правления:

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 (далее – Министерства)

Просвирин Е.С. - начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе Министерства

Шуняева Е.М. - начальник управления в коммунальном комплексе Министерства

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Челябинской области (по видеосвязи)

Егорова А.А. - представитель Ассоциации НП «Совет рынка».

#### Присутствовали:

Каримов В.Н. - начальник отдела тарифообразования филиала «Челябэнерго» ПАО «Россети Урал» (в режиме видеоконференции);

#### В работе Правления принимали участие:

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

Семова И.Б. - консультант отдела Министерства.

Соклакова Е.И. - консультант отдела Министерства.

#### Повестка дня:

Вопрос 10. «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.:

10.1., 10.2.,10.3., 10.4., 10.5. 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» долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. в отношении АО «Автомобильный завод «Урал», МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного, ФГУП «ПО «Маяк», ПАО «ММК», ООО «Электросетевая компания» г. Сатка.

Ранее в отношении 5 ТСО предварительные размеры индивидуальных тарифов ТСО для взаиморасчетов с котлодержателем - филиалом ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» были рассмотрены на заседании Правления Министерства от 02.11.2023 г. № 92, и перенесены на дату проведения заседания Правления Министерства № 98 от 16.11.2023 г., в связи с тем, что на момент ознакомления с материалами Правления и рассмотрения вышеуказанного вопроса прогноз свободных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год не был опубликован и сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Челябинской области на 2024 год не утверждены, было принято решение о переносе рассмотрения вышеуказанного вопроса до утверждения сбытовых надбавок на 16.11.2023 г., о чем в адрес ТСО была направлена выписка от 2.11.2023 г. № 92 письмом от 10.11.2023 № 06/4888.

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 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1. Строки 1, 8, 15, 19, 21 в Приложении 1, 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

#### Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел
2	Симоненко А.В.	за			
3	Черепанова Е.В.	за			
4	Захарова Н.В.	за			
5	Шуняева Е.М.	за			
6	Просвирина Е.С.	за			
7	Бондаренко Е.Л.	не принимает участия в голосовании		Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

Приложение 1  
к постановлению Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 25 ноября 2022 г. № 101/43 (в редакции постановления  
Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г.  
№ 98/2)

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 сетевой организации	4 кв. 2023 г., по 24.12.2023 г.		1 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			1 полугодие 2026			2 полугодие 2026			1 полугодие 2027			2 полугодие 2027			
		Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии	Среднемесячные тарифы на передачу электрической энергии		
																											руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
1	Филиал ПАО «Уралсиб-Энерджи» (филиал «СЭМ» «Энерджи») (получатель)	124 932,00	390,85	0,61838	127 445,00	424,00	0,63691	131 774,00	453,95	0,69394	113 042,00	390,85	0,59670	113 042,00	390,85	0,59670	115 049,00	390,85	0,60040	115 049,00	390,85	0,60440	117 115,00	390,85	0,60440	117 115,00	390,85	0,60410

Примечание: Организация формирует общий режим нагрузки балансовой и является плательщиком НДС

Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 25 ноября 2022 г. № 101/43 (в редакции постановления  
Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г.  
№ 98/2)

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.
1	ООО "Златэнерго"	2023	71 945,97
		2024	74 617,34
		2025	65 098,67
		2026	66 245,31
		2027	67 444,15



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 16 ноября 2023 г.

№ 98/2

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», 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 16 ноября 2023 г. № 98 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

#### ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Строки 1,4,8,9,10,15,19,21 в приложении 1 и строки 1,4,8,9,10,15,19,21 в приложении 3 к постановлению 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» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) изложить в новой редакции (прилагается).

2. Строки 6,11,12,16,20 в приложении 1, строки 6,11,12,16,20 в приложении 2 и строки 6,11,12,16,20 в приложении 3 к постановлению 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» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) исключить.

3. Строки 4, 5 в приложении 1 и строки 4, 5 в приложении 3 к постановлению 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» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) изложить в новой редакции (прилагается).

4. Строки 2, 3 в приложении 1 и строки 2, 3 в приложении 3 к постановлению 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» (в ред. постановления от 25 ноября 2022 г. № 101/42) исключить.

5. Строки 2,3,4,5,6,7 в приложении 2 к постановлению 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» исключить.

6. Строку 1 в приложении 1 и строку 1 в приложении 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 ноября 2022 г. № 101/43 «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).

7. Строку 2 в приложении 1, строку 2 в приложении 2 и строку 2 в приложении 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 ноября 2022 г. № 101/43 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» исключить.

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Исполняющий обязанности Министра

А.А. Дрыга



Приложение I к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14 (в редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г. № 98/2)

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)

Table with 25 columns: No, Name of the organization, and 24 columns of tariff data (rates in rubles/kWh) for various transmission services and voltage levels.

Примечание: Организация производит обход сетей высоковольтных и высоковольтных ЛЭП. \*Цены указаны с учетом включения в стоимость платы за электроэнергию НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 декабря 2020 г. № 69/14 (в редакции постановления  
Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области от 16 ноября 2023 г.  
№ 98/2)

Необходимая валовая выручка территориальных 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.
15	АО «Автомобильный завод «Урал»	2021	16 096,03
		2022	16 678,37
		2023	19 950,95
		2024	22 155,14
		2025	20 862,02
		2026	40 128,98
16	АО «Трансэнерго»	2021	38 223,54
		2022	36 648,70
		2023	57 880,64
		2024	42 831,21
		2025	29 645,26
18	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» г. Трехгорного	2021	35 373,66
		2022	34 234,84
		2023	43 112,80
		2024	35 059,42
		2025	13 508,78
19	МУП «Электротепловые сети»	2021	16 874,18
		2022	15 769,57
		2023	19 471,21
		2024	19 364,75
		2025	289 790,65
20	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2021	263 965,88
		2022	355 535,92
		2023	332 497,85
		2024	328 096,12
		2025	28 361,43
15	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	2021	30 290,88
		2022	29 255,10
		2023	19 628,56
		2024	29 357,78
		2025	162 373,54
19	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2021	185 718,54
		2022	185 754,25
		2023	201 892,29
		2024	166 123,26
		2025	7 161,94
21	ФГУП «ПО «Маяк»	2021	6 251,62
		2022	6 164,95
		2023	8 553,03
		2024	7 331,90
		2025	



Приложение 1  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред. постановления  
от 16 ноября 2023 г. № 98/2)

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 сетевой организации	1 полугодие 2023			2 полугодие 2023			1 кв. 2023 г. от 31.12.2022 г.			4 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			1 полугодие 2026			2 полугодие 2026		
		Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф	Дисконтный тариф		Средне-взвешенный тариф
		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)		ставка за содержание электросетевых сетей (руб./кВт.ч (попра.)	ставка на передачу электрической энергии (руб./кВт.ч (попра.)	
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
4	Филиал ПАО «Челябинская область» - «Челябинская» (с/о «Челябинская») - «СНП» «Челябинская» (с/о «Челябинская») - «СНП» (с/о «Челябинская»)	139 883,00	160,20	0,4981	161 278,00	161,03	0,4561	168 481,00	176,10	0,47990	155 848,00	197,84	0,48135	153 717,00	197,70	0,48120	181 652,00	173,72	0,50480	184 321,00	180,66	0,51690	184 721,00	182,66	0,51690	187 849,00	182,39	0,52980
5	Филиал ПАО «Челябинская область» - «Челябинская» (с/о «Челябинская») - «СНП» «Челябинская» (с/о «Челябинская») - «СНП» (с/о «Челябинская»)	181 872,00	341,07	0,67229	204 092,00	379,14	0,73068	232 563,00	463,51	0,82906	212 781,00	457,34	0,84413	260 817,00	453,57	0,82871	141 058,00	398,31	0,71810	182 151,00	403,84	0,73560	182 651,00	405,84	0,73560	183 159,00	420,00	0,74370

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиками НДС

\*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признаются плательщиками НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса

Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской  
области  
от 29 декабря 2021 г. № 84/70 (в ред.  
постановления от 16 ноября 2023 г.  
№ 98/2)

Необходимая валовая выручка территориальных 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.
4	ООО "Техносервис ПЭ"	2022	43 290,78
		2023	47 606,71
		2024	47 934,60
		2025	49 957,20
		2026	50 803,20
5	ООО "ЭРГО"	2022	105 067,31
		2023	115 110,47
		2024	115 898,43
		2025	99 521,07
		2026	100 123,85