

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным филиалом «Забайкальский»
АО «Оборонэнерго» для определения величины
необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги
по передаче электрической энергии на потребительский рынок
на 2024 год

КЕМЕРОВО
2023 год

1. Оглавление

Общие данные предприятия.....	4
Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа	4
Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год	5
Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	9
Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	13
Анализ основных технико-экономических показателей	14
Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год	18
Расчет подконтрольных расходов на 2024 год	22
Статья расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»	24
Статья расходов «Работы и услуги производственного характера»	25
Статья расходов «Расходы на оплату труда»	27
Статья расходов «Прочие расходы, всего в т.ч.:»	28
Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год	29
Статья расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды»	30
Статья расходов «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»	30
Статья расходов «Налог на имущество»	32
Статья расходов «Прочие налоги и сборы»	33
Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»	34
Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы»	35
Статья расходов «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования»	38
Статья расходов «Амортизация»	45
Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества на 2024 год	47
Подконтрольные расходы из прибыли	47
Неподконтрольные расходы из прибыли	48
Налог на прибыль	48
Прибыль на капитальные вложения	49
Прочие неподконтрольные расходы	57
Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год	58
Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	59
Корректировка подконтрольных расходов	61
Корректировка неподконтрольных расходов	74
Корректировка расходов на приборы учета	85
Корректировка необходимой валовой выручки	89

<i>Корректировка с учетом изменения полезного отпуска</i>	90
<i>Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения инвестиционной программы</i>	91
<i>Неучтенные расходы предыдущих периодов регулирования</i>	95
Расчет суммы корректировки НВВ на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год	96
Расчет расходов (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	98
Расчет расходов (НВВ) на оплату услуг территориальных сетевых организаций.....	105
Компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии по пункту 34 Основ ценообразования на 2024 год.....	106
Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.	114
Заключение.	114
Приложения:.....	114

Общие данные предприятия

Полное наименование:

Филиал «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго»
в границах Кемеровской области.

Сокращенное наименование:

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области
(далее – Общество).

ИНН/КПП 7704726225/540643001

Юридический адрес:

117140, г. Москва, ул. Знаменка, д.19

Почтовый адрес:

672002, г. Чита, а/я 623

Фактический адрес:

672000, г. Чита, ул. Курнатовского, 10

E-mail: info@zb.oen.su//

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа

Для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год Общество направило в РЭК письменное заявление об установлении тарифов от 27.04.2023 г. № ЗБК/030/1608 (вх. № 2681 от 02.05.2023), подписанное руководителем организации и заверенное печатью. В заявлении Общество сообщило об опубликовании предложения о размере цен (тарифов), в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, на сайте https://docs.oen.su/docsoe/discsure/raskrivaemaya_infmatsiya_16022019/12g/2024/Predlozhenie-o-razmere-cen-tarifov-dolgosrochnih-parametrov-regulirovaniya-na-2024-god-v-granichah-Kemerovskoj-oblasti.pdf

Расчетно-обосновывающие материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представлены Обществом надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

По данному заявлению было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии № ОЦО/2024-06 от 04.05.2023 года.

Дополнительные материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представлены Обществом письмом от 26.09.2023 № ЗБК/030/3745 (вх. № 5557 от 06.10.2023).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Ранее затраты предприятия РЭК не рассматривала, поэтому у неё отсутствуют данные по базовому периоду.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифа на 2024 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год

В результате рассмотрения документов, представленных Обществом на тарифное регулирование на 2024 год, можно сделать вывод о соответствии организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА;

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807)

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет:

применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км;
применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км;
применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также владельцев объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», - владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ трехфазных участков линий электропередачи.

(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807)

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем

объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

2(2). Установить, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, не учитываются:

объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81 (6) и 81 (7) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

объекты электросетевого хозяйства в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обо-

роны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу);

линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции, указанной в пункте 1 критериев, утвержденных настоящим постановлением.

(п. 2(2) введен Постановлением Правительства РФ от 30.04.2022 № 807).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, Общество относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Материалы Общества по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями следующих нормативно правовых актов:

Конституция Российской Федерации («Российская газета», № 7, 21.01.2009);

Гражданский кодекс Российской Федерации («Собрание законодательства Российской Федерации», 05.12.94, № 32, ст. 3301);

Налоговый кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 148-149, 06.08.98);

Трудовой Кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 256, 31.12.2001);

Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» («Собрание законодательства Российской Федерации», 21.08.95, № 34, ст. 3426);

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» («Собрание законодательства Российской Федерации», 31.03.2003, № 13, ст. 1177);

Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 07.12.2011);

постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» («Собрание законодательства Российской Федерации», 26.01.2004, № 4, ст. 282);

постановление Правительства Российской Федерации от 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, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» («Собрание законодательства Российской Федерации», 27.12.2004, № 52 (часть 2), ст. 5525);

постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» («Собрание законодательства Российской Федерации», 07.12.2009, № 49 (2 ч.), ст. 5978);

постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» («Собрание законодательства Российской Федерации», 01.02.2010, № 5, ст. 524);

постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») («Собрание законодательства Российской Федерации», 23.01.2012, № 4, ст. 504);

постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» («Собрание

законодательства Российской Федерации», 04.06.2012, № 23, ст. 3008);

приказ Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» («Нормирование в строительстве и ЖКХ», № 3, 2000);

приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 43, 27.10.2003);

приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 44, 01.11.2004);

приказ ФСТ России от 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования» («Российская газета», № 84, 21.04.2010);

приказ ФСТ России 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» («Российская газета», № 259, 17.11.2010);

приказ Минэнерго России от 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» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 12, 19.03.2012);

приказ ФСТ России от 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» («Российская газета», № 49, 07.03.2012);

приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка

формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 28, 09.07.2012);

приказ ФАС России от 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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» («Официальный интернет-портал правовой информации», 20.12.2018);

приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» («Российская газета», № 238, 17.10.2014);

приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» («Официальный интернет-портал правовой информации», 15.01.2015);

приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» («Официальный интернет-портал правовой информации», 30.04.2015);

приказ 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» («Официальный интернет-портал правовой информации», 28.12.2016);

закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса» («Кузбасс», № 115, 30.06.2010, приложение «Официально»);

постановление Правительства Кемеровской области - Кузбасса № 142 от 19.03.2020 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Филиал «Забайкальский» является структурным подразделением АО «Оборонэнерго», не выделенным на отдельный баланс, официальную бухгалтерскую отчетность по филиалу не представляет (форма № 1 - бухгалтерский баланс и форма № 2 - отчет о прибылях и убытках).

Данные раздельного учета доходов и расходов Общества по видам деятельности за 2022 год, представлены в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса, в соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, в материалах тарифного дела и отражены в приложениях 4, 5 к настоящему экспертному заключению.

Платежеспособность и финансовая устойчивость Предприятия находятся, в целом, на приемлемом уровне. Предприятие имеет удовлетворительный уровень доходности. Анализ результатов деятельности предприятия за 2022 год по данным финансовой и бухгалтерской отчетности, представленной в рамках тарифного дела для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, не выявил убытков. Выручка в целом по АО «Оборонэнерго» за 2022 год составила 13 640 416,00 тыс. руб., величина чистой прибыли 2 294 433,00 тыс. руб.

Выручка по субъекту АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области за 2022 год составила 38 936,60 тыс. руб. в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии 38 889,60 тыс. руб. Величина чистой прибыли составила 3 482,20 тыс. руб., в т.ч. по виду деятельности «Передача электрической энергии» составила 5 354,90 тыс. руб., по виду деятельности «Технологическое присоединение» - (- 1 716,80) тыс. руб., по прочим видам деятельности – (- 155,90) тыс. руб.

По показателям раздельного учета доходов, сформированных по данным бухгалтерской отчетности за 2022 год, можно сделать вывод, что Общество по субъекту АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области платежеспособно и финансово устойчиво.

Анализ основных технико-экономических показателей

Обществом предложено учесть при тарифном регулировании на 2024 год 935,24 условных единиц (далее - у.е.) электрооборудования.

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у общества на праве собственности и (или) на ином законном основании, предлагается принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования в размере 935,24 у.е.

Результаты анализа объектов электросетевого оборудования Общества на 2024 год в условных единицах представлены в таблицах 1 и 2:

Таблица 1

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

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количе- ство це- пей на опоре	Материал опор	2024 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем услов- ных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количе- ство це- пей на опоре	Материал опор	2024 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем услов- ных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	25,45	35,63
			ж/бетон, металл	110	0,00	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	15,42	53,97
СН-1, всего				1 230	0,00	0,00
СН-2, всего				760	40,87	89,60
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	14,81	32,57
			ж/бетон, металл	150	0,13	0,2
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	189,69	512,17
НН, всего				900	204,63	544,94
Итого		Всего			245,50	634,54
		ВН			0,00	0,00
		СН1			0,00	0,00
		СН2			40,87	89,60
		НН			204,63	544,94

Таблица 2

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

Единица измерения	Напряжение, кВ	2024 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	0,00	0,00
	35	75,0	0,00	0,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	0,00	0,00
	35	2,1	0,00	0,00
	1-20	1,0	0,00	0,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
	35	6,4	0,00	0,00
	1-20	3,1	9,00	27,90
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	78,00	179,40
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0	0,00	0,00
	110-150	2,4	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2024 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Статические конденсаторы (100 конд.)	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	4,00	10,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	18,00	41,40
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	14,00	42,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	0,00	0,00
	Всего		123,00	300,70
	ВН		0,00	0,00
	СН1		0,00	0,00
	СН2		123,00	300,70
	НН		0,00	0,00

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

- 1) балансовые формы П1.3-1.6, П1.30;
- 2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
- 3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
- 4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Основываясь на предложенном Обществом балансе электрической энергии и мощности, согласованных объемах, а также балансах смежных электросетевых организаций, с учетом корректировки, предлагается принять следующую структуру отпуска:

Таблица 3

Анализ основных технико-экономических показателей

Наименование показателя	Предложение РЭК на 2021 год	Фактические показатели за 2021 год	Предложение РЭК на 2022 год	Фактические показатели за 2022 год	Предложение РЭК на 2023 год	Предложение РЭК на 2024 год
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	15 527,008	13 853,365	14 557,266	13 393,678	13 650,657	16 246,320

Наименование показателя	Предложе- ние РЭК на 2021 год	Фактиче- ские пока- затели за 2021 год	Предложе- ние РЭК на 2022 год	Фактиче- ские пока- затели за 2022 год	Предложе- ние РЭК на 2023 год	Предложе- ние РЭК на 2024 год
Полезный отпуск, тыс. кВтч	13 944,806	13 213,216	13 073,866	12 748,143	12 259,657	14 590,820
Полезный отпуск на по- требительский рынок, тыс. кВтч	13 944,806	13 213,216	13 073,866	12 748,143	12 259,657	14 590,820
Потери при передаче элек- трической энергии по уровню напряжения СН2, %.	0,6	0,5	0,54	0,52	0,52	0,37
Потери при передаче элек- трической энергии по уровню напряжения НН, %	10,14	4,1	10,20	4,30	10,24	10,29
Потери при передаче элек- трической энергии на по- требительский рынок, тыс. кВт	1 582,202	640,149	1 483,401	645,535	1 391,000	1 655,500
Заявленная мощность, МВт/мес.	2,545	1,581	2,634	1,581	2,168	2,688
Объем обслуживаемых У.Е.	897,47	902,26	902,70	904,16	902,26	935,24
Необходимая валовая вы- ручка на содержание се- тей, тыс. руб.	16 130,13	15 315,59	17 094,26	18 727,91	15 437,22	15 435,61

В результате рассмотрения представленных Обществом материалов сформированы документально обоснованные балансы электрической энергии и мощности (приложения 2 и 3 к экспертному заключению).

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год

Общество на тарифное регулирование представило материалы, учитывающие расходы на содержание электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии от смежной сетевой компании до границ раздела ее балансовой принадлежности, не участвующего при передаче электроэнергии на собственное потребление.

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую

деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для определения величины необходимой валовой выручки Общества на 2024 год экспертами выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг.

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (Методические указания № 98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Период 2021-2025 гг. является для Общества периодом долгосрочного регулирования. В связи тем, что 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка Общества будет рассчитывается с применением метода долгосрочной индексации, в соответствии с Методическими указаниями 98-э по формуле:

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

где:

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

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э 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.);

HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и 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.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями № 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

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

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных

в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

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

Y_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.);

$\Delta \mathcal{E} \Pi_i, d_i$ - 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 $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, 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 № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году *i*, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями № 98-э 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-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний 98-э, включают в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации. В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, 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 отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний № 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж} \quad (9.3)$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \quad (9.5)$$

где

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра 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_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год

j;

$K_{эл}$ - УЕ, равный 0,75;

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2024 представлен в таблице 4.

Таблица 4

	2021 (план)	2021 (факт)	2022 (план)	2022 (факт)	2023 (план)	2024 (план)
ИПЦ	Базовый период		4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов			4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Количество активов	897,47	902,26	902,07	904,16	902,26	935,24
Индекс изменения количества активов			0,51%	22,00%	0,02%	3,66%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации			1,005129	1,094296	1,017761	1,057333

Расчет подконтрольных расходов по статьям на 2024 год, с учетом коэффициентов индексации, представлен ниже.

Статья расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. По данной

статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютерной и оргтехники, для автотранспорта и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Предложение Общества на 2024 год составляет 1 487,86 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 1 619,84 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 131,98 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3). Предложение Общества рассчитано без учета изменений, внесенных в Методические указания № 98-э, приказом Фас России от 20.07.2023 № 485/23.

Так как 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 №98-э.

Расчет расходов представлен в таблице 5.

Таблица 5

Расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2021 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Коэффициент индексации 2022 год фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 год плановое значение	Коэффициент индексации 2024 год плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	1 375,56	1 487,86	1,094296	1,017761	1,057333	1 619,84	131,98

Статья расходов «Работы и услуги производственного характера»

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 29 Основ ценообразования.

В соответствии со ст.254 части 2 Налогового Кодекса РФ, к работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по произ-

водству продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.

К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) структурных подразделений самого налогоплательщика по перевозкам грузов внутри организации, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции, в соответствии с условиями договоров (контрактов).

Предложение Общества на 2024 год составляет 1 506,92 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 1640,60 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 133,68 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3). Предложение Общества рассчитано без учета изменений, внесенных в Методические указания № 98-э, приказом Фас России от 20.07.2023 № 485/23.

Так как 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера»
на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2021 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Коэффициент индексации 2022 год фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 год плановое значение	Коэффициент индексации 2024 год плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Работы и услуги производственного характера	1 393,19	1 506,92	1,094296	1,017761	1,057333	1 640,60	133,68

Корректировка по статье «Материальные затраты» относительно предложения Общества на 2024 год составила 265,66 тыс. руб.

Статья расходов «Расходы на оплату труда»

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации.

В соответствии со статьей 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Предложение Общества на 2024 год составляет 9 058,92 тыс. руб.

Предложение эксперта на 2024 год составляет 9 862,55 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 803,63 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3). Предложение Общества рассчитано без учета изменений, внесенных в Методические указания № 98-э, приказом Фас России от 20.07.2023 № 485/23.

Так как 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2021 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Коэффициент индексации 2022 год фактическое значение	Коэффициент индексации 2023год плановое значение	Коэффициент индексации 2024 год плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Расходы на оплату труда	8 375,23	9 058,92	1,094296	1,017761	1,057333	9 862,55	803,63

Статья расходов «Прочие расходы, всего в т.ч.:»

Расходы по статье «Прочие расходы, всего в т.ч.:» включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования. К расходам по данной статье относятся расходы: ремонт основных фондов, оплату работ и услуг сторонних организаций, расходы на командировки и представительские, расходы на подготовку кадров, расходы на страхование, другие прочие расходы.

Предложение Общества на 2024 год составляет 1 578,98 тыс. руб.

Предложение эксперта на 2024 год 1 719,06 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 140,08 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3). Предложение Общества рассчитано без не учета изменений, внесенных в Методические указания № 98-э, приказом Фас России от 20.07.2023 № 485/23.

Так как 2024 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет расходов по статье «Прочие расходы, всего в т.ч.:» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2021 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Коэффициент индексации 2022 год фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 год плановое значение	Коэффициент индексации 2024 год плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Прочие расходы в т.ч.:	1 459,81	1 578,98	1,094296	1,017761	1,057333	1 719,06	140,08
Услуги связи	31,19	33,74				36,73	
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	693,73	750,36				816,93	
Транспортные услуги	17,16	18,55				20,21	
Расходы на командировки и представительские	76,77	83,03				90,40	
Расходы на подготовку кадров	31,45	34,02				37,04	
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	563,63	609,64				663,72	
Расходы на страхование	45,88	49,64				54,03	

Всего подконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год в размере **14 842,04** тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

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

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Статья расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

Предложение Общества на 2024 год составляет 624,41 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 624,41 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), расчет потребления э/э на 2024 год т.2 стр. 121, оборот счета 20,60 за 2022 год (т. 5 стр.146), договор № 200259 от 16.05.2019 с ОАО «Кузбассэнерго-сбыт», акты за 2021 год (т.5 стр.146-162).

Рассчитать точную величину потребления э/э на 2024 году не представляется возможным. Величина фактических расходов на э/э на хоз. нужды, принятая к учету РЭК за 2022 год составила 562,62 тыс. руб. (материалы тарифного дела т.5 стр. 146-162). При корректировке расходов в размере 530,75 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 639,32 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом. К учету приняты расходы на электроэнергию на хоз. нужды в размере, заявленном Обществом.

Расходы по статье представлены в таблице 9.

Таблица 9

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды»
на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Фактические расходы, принятые к учету РЭК за 2022 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Электроэнергия на хоз. нужды	562,62	624,41	624,41	0,00

Статья расходов «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»

Предложение Общества на 2024 год составляет 13,82 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 12,59 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-1,23) тыс. руб.

В том числе:

Водоснабжение и водоотведение

Предложение Общества на 2024 год составляет 4,89 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 4,33 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-0,56) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), расчет потребности на водоснабжение и водоотведение на 2024 год т.2 стр.121, договор № 95-ЗБК-2020 от 15.05.2020 с ООО «Юрга Водтранс», протокол № 20211229 от 29.11.2021, отчет по проводкам сч. 20,60 за 2022 год, акты оказанных услуг за 2022 год. (т. 5 стр. 124-145).

Рассчитать точную величину потребности на водоснабжение и водоотведение на 2024 год не представляется возможным. Величина фактических расходов на водоснабжение и водоотведение, принятая к учету РЭК за 2022 год, составила 3,81 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 3,81 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6,0%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 4,33 тыс. руб., что меньше величины расходов, заявленных Обществом. К учету приняты расходы в размере 4,33 тыс. руб., рассчитанные с учетом плановых ИПЦ 2023-2024 года.

Прочие коммунальные услуги (вывоз мусора, ТКО)

Предложение Общества на 2024 год составляет 8,93 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 8,26 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-0,67) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), расчет затрат на вывоз ТБО на 2024 год т. 2 стр. 122, договор № 104206 от 01.11.2019 на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый город Кемерово», отчет по проводкам 20,60 за 2022 год (вывоз ТБО), акты за 2022 год. (т. 5 стр. 163-178).

Рассчитать точную величину потребности на вывоз ТКО на 2024 год не представляется возможным. Величина фактических расходов на вывоз ТКО, принятая к учету РЭК за 2022 год составила 7,27 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 7,27 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6,0%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 8,26 тыс. руб., что меньше величины расходов, заявленных Обществу. К учету приняты расходы в размере 8,26 тыс. руб., рассчитанные с учетом плановых ИПЦ 2023-2024 года.

Расходы по статье представлены в таблице 10.

Таблица 10

Расходы по статье «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»
на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Фактические расходы, принятые к учету РЭК за 2022 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	11,08	13,82	12,59	-1,23
Водоснабжение и водоотведение	3,81	4,89	4,33	
Прочие коммунальные услуги (вывоз мусора, ТКО)	7,27	8,93	8,26	

Статья расходов «Налог на имущество»

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2024 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Согласно пункту 1 статьи 374 НК РФ объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения НК РФ.

Предложение Общества на 2024 год составляет 94,96 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 94,96 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), расчет налога на имущество на 2024 год (т. 2 стр.124-125).

Расходы по статье представлены в таблице 11.

Таблица 11

Расходы по статье «Налог на имущество» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Налог на имущество	94,46	94,46	0,00

Таблица 12

Расчет остаточной стоимости объектов основных средств для расчета налога на имущество на 2024 год

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (руб.)
на 1 января 2023 года	4 485 258
на 1 февраля 2023 года	4 453 343
на 1 марта 2023 года	4 421 427
на 1 апреля 2023 года	4 389 512
на 1 мая 2023 года	4 357 597
на 1 июня 2023 года	4 325 682
на 1 июля 2023 года	4 293 766
на 1 августа 2023 года	4 261 851
на 1 сентября 2023 года	4 229 936
на 1 октября 2023 года	4 198 020
на 1 ноября 2023 года	4 166 105
на 1 декабря 2023 года	4 134 190
на 1 января 2024 года	4 102 275
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	4 293 766
Налоговая ставка, %	2,2
Сумма налога, руб.	94 463

Статья расходов «Прочие налоги и сборы»

Предложение Общества на 2024 год составляет 14,00 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 0,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-14,00) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), расчет транспортного налога на 2024 год (т.2 стр.123).

Согласно платежным поручениям, представленным Обществом транспортный налог за 2022 год уплачен в бюджет г. Москва и г. Тула (т.5 стр. 80-85). Обществом не представлены документы бухгалтерского и налогового учета, подтверждающие уплату транспортного налога за 2022 год в бюджет Кемеровской области, что свидетельствует о неисполнении Обществом требования п.3.6.1 Учетной политики Общества по ведению раздельного учета по месту возникновения затрат, а также о нарушении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 (пп.7.2.10.; п.8). Расходы не приняты к учету в полном объеме, заявленном Обществом.

Расходы по статье представлены в таблице 13.

Таблица 13

Расходы по статье «Прочие налоги и сборы» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Транспортный налог	14,00	0,00	-14,00

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»

Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 НК РФ на 2024 год утверждены следующие ставки:

Пенсионный фонд Российской Федерации:

- в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 22% процента;
- свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10 %;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Согласно уведомления Забайкальского отделения ФСС РФ от 23.03.2023 размер страховых взносов от несчастных случаев на производстве составляет 0,40%. Величина надбавки к нему составляет 39%, что составляет – 1,156% ($0,40\% \times 39\%$). Следовательно, размер страховых взносов от несчастных случаев на производстве с учетом надбавки составит - 0,556%. Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,556%.

Предложение Общества на 2024 год составляет 2 768,04 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 3 013,60 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 245,56 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), расчет размера страховых взносов (т.2 стр. 76), расчет размера процента по страховым взносам (т.2 стр. 77-78), приказ Забайкальского отделения ФСС РФ №225 от 15.08.2022 «Об установление надбавки к страховому тарифу от несчастных случаев», уведомление Забайкальского отделения ФСС РФ от 23.03.2023 (т.2 стр. 79-80).

Предлагается включить в НВВ 2024 года расходы на отчисления на социальные нужды из расчета 30,556% от ФОТ принятого к учету на 2024 год в размере 9 862,55 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице 14.

Таблица 14

Расходы по статье «Отчисления на страховые нужды» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Отчисления на социальные нужды	2 768,04	3 013,60	245,56

Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы»

Предложение Общества на 2024 год составляет 266,50 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 266,48 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-0,02) тыс. руб.

В том числе:

Услуги по оценке имущества

Предложение Общества на 2024 год составляет 90,73 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 90,71 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-0,02) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), пояснительная записка о необходимости услуг по оценке имущества, расчет стоимости услуг по оценке объектов ЭСХ на территории Кемеровской области, перечень объектов ЭСХ, подлежащих оценке на территории Кемеровской области, протокол заседания центральной закупочной комиссии № 1.31/ЗП207016 от 14.07.2022 о проведении конкурсной процедуры и заключении договора с ООО «ЛИАР», договор возмездного выполнения работ с ООО «ЛИАР» № 34-2022 от 26.07.2022, расчет размера госпошлины и платы за получение выписок из ЕГРН, выдержка из НК РФ ст.333.33 о размере государственной пошлины, приказ Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии № П/0145 от 13.05.2020.

По данным, представленным Обществом в материалах тарифного дела, оценке подлежат объекты ЭСХ АО «Оборонэнерго» в количестве 54 667 единиц, в т. ч. на территории Кемеровской области в количестве 2 единиц. Согласно заключенного договора с ООО «ЛИАР» общая стоимость услуги за все объекты составит 4 750,00 тыс. руб. Стоимость оценки 1 единицы составит - 86,89 руб. ($4\,750,00 / 54\,667$). Стоимость государственной пошлины за регистрацию 1 объекта составляет – 22,00 тыс. руб. согласно НК РФ. Стоимость государственной пошлины за ограничения прав 1 объекта составляет – 22,00 тыс. руб. согласно НК РФ. Стоимость получения 1 выписки из ЕГРН составляет – 1,270 тыс. руб. в соответствии с приказом №П/0145 от 13.05.2020. К учету на 2024 год приняты плановые расходы на оценку 2 (двух) единиц ЭСХ на сумму 90,71 тыс. руб. (в т.ч. стоимость услуги по договору – 0,174 тыс. руб. ($86,89 \cdot 2$), государственная пошлина за регистрацию 2 объектов – 44,00 тыс. руб., государственная пошлина за ограничения прав 2 объектов – 44,00 тыс. руб., получения 2 выписок из ЕГРН – 2,540 тыс. руб.). ИПЦ в расчете не применялись, т.к. Обществом не были представлено подтверждение изменения стоимости договора № 34-2022 от 26.07.2022.

Услуги по сертификации электрической энергии

Предложение Общества на 2024 год составляет 175,77 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 175,77 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), пояснительная записка к затратам по статье «Сертификация э/э», расчет стоимости работ по сертификации э/э для Кемеровской области, перечень распределительных электрических сетей в Кемеровской области, коммерческое предложение ООО «Енисей ЭнергоСервис», коммерческое предложение ФБУ «ЦСМ им. Муратшина по Республике Башкортостан», коммерческое предложение ФБУ «Оренбургский ЦСМ», договор возмездного оказания услуг № 134-ЗБК-2023 от 01.06.2023 с ООО «ЕнисейЭнергоСервис», протокол закупочной комиссии № 4.41.1/32312302661/1 от 15.05.2023, расчет затрат по статье «Сертификация э/э» (материалы представлены дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.22-41).

В соответствии с пп.1, 3.2, 4.1, 6.13 национального стандарта РФ ГОСТ 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила сертификации э/э», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2018 №1038-ст, сетевая организация, передающая э/э потребителям в точках поставки, обязана ее сертифицировать. Расходы на услуги по сертификации э/э подлежат учету в составе НВВ, с случаев, когда это не противоречит действующему законодательству. Данная позиция отражена в решении ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21. Обществом представлены коммерческое предложение ООО «Енисей ЭнергоСервис», коммерческое предложение ФБУ «ЦСМ им. Муратшина по Республике Башкортостан», коммерческое предложение ФБУ «Оренбургский ЦСМ» в которых содержится информация о стоимости работ в границах Кемеровской области. Самая низкая цена за единицу предлагается ООО «Енисей ЭнергоСервис» - 7 033,61 руб. (без НДС) т.2 стр. 169. Дополнительно Обществом представлены материалы, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.22-41 - договор возмездного оказания услуг №134-ЗБК-2023 от 01.06.2023 с ООО «ЕнисейЭнергоСервис», протокол закупочной комиссии № 4.41.1/32312302661/1 от 15.05.2023. Расчет затрат по статье «Сертификация э/э».

В связи с этим в НВВ 2024 года включены расходы в размере 175,77 тыс. руб. согласно расчету затрат по заключенному договору.

Расходы по статье представлены в таблице 15.

Таблица 15

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:	266,50	266,48	-0,02
Услуги по оценке имущества	90,73	90,71	-0,02
Услуги по сертификации электрической энергии	175,77	175,77	0,00

Статья расходов «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования»

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

- постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);
- правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения);

методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее по тексту – Методические указания по определению выпадающих доходов);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 30.06.2022 № 490/22 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы).

Настоящее экспертное заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных с выполнением работ, указанных в пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

В связи с изменением законодательства РФ в части определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 01.07.2022 года экспертами проводился анализ затрат с учетом этих изменений.

При анализе отчета организации эксперты руководствовались следующими подходами для учета затрат по технологическому присоединению:

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2022 г. или ранее.

Договор считается выполненным, когда обе стороны выполнили свои обязанности. Фактическим исполнением обязанностей является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения (далее Акт). При не подписании Акта договор считается не выполненным и, соответственно, выпадающие доходы сетевой организации не учитываются. Если Акт подписан годом позже, чем год, на который РЭК были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются;

2) согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, затраты по мероприятиям принимается при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмом от 24.03.2023 № ЗБК/030/1095 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 5,87 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила материалах тарифного дела:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;

- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3).

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 5,87 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 28.07.2023 № 2985 с приложением обосновывающих материалов на 106 листах (вх. № 4348 от 02.08.2023), а именно:

- отчёт филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;
- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям.

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, представленное в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 28,21 тыс. руб.;
- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 8,18 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 0,92 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 2 шт. по заявителям ФЛ Злепушко Сергей Владимирович и ООО «Т2 Мобайл», которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Фактические расходы предприятия на организационно-технические мероприятия определены экспертами на основании обосновывающих документов, представленных предприятием, в сумме 28,22 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 5,87 тыс. руб. с учетом представленных предприятием материалов.

Выручка от осуществления технологического присоединения предприятия за 2022 год, оплаченная заявителями, составила 0,92 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 33,17 (28,22 + 5,87 – 0,92) тыс. руб.

Экспертом отмечается, что с 01 июля 2022 года изменился размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год.

Плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, на 2022 год предприятию не установлен.

В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития,

размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил – $(33,17 - 0) * 1,058 * 1,072 = 37,62$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2024 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2020-2022 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных линий.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 39,40 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4 600 руб. (без НДС) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» составили:

$$37,62 + 39,40 = 77,03 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 15.1.

Таблица 15.1

Расчет размера расходов филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВБ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., руб.лей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, руб.лей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	2,00	28,22	X	2,00	21,40	X	1,50	20,93
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности i	7 975,00	2,00	15,95	3 860,00	2,00	7,72	6 350,00	1,50	9,53
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	6 135,00	2,00	12,27	6 840,00	2,00	13,68	7 600,00	1,50	11,40
1.2.2	проверка выполнения технических условий									
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	5,87	X	X	38,86	X	X	66,78
3.	Строительство воздушных линий	0,00	0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	51,212
3.3.1.3.1	Строительство ВЛ-0,38кВ с ж/б опорами сталеалюм. изолир. провод сеч. до 50 кв.мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 229 080,37	0,04	51,21
4.	Строительство кабельных линий	0,00	0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,00
5.	Строительством пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,000	0,000		0,000	0,00		0,000	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		2,00	5,87		2,00	38,86		0,67	15,57
8.1.1	прибор учета однофазный прямого включения	3 610,00	1,00	3,61	11 649,48	1,000	11,65	15 979,37	0,33	5,33
8.2.1	прибор учета трехфазный прямого включения	2 260,00	1,00	2,26	27 214,84	1,000	27,21	30 717,88	0,33	10,24
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)		X	0,92	X	X		4,60	7,00	48,30
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	33,17	X	X	60,26	X	X	39,40

Расходы, принимаемые в расчет	33,17
Установленные выпадающие доходы на 2022 год	0,00
Невозмещенные расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	33,17
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	37,62
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 год	77,03

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме 16,28 ($15,19 * 1,072$) тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год в сумме 93,31 ($77,03 + 16,28$) тыс. руб.

Статья расходов «Амортизация»

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н):

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;
- в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;
- г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений, в течение срока их полезного использования.

На предприятии используется линейный способ амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов). Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Предложение Общества на 2024 год составляет 2 230,04 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 1 460,55 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-769,49) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), ведомость амортизации основных средств на 2024 год (т.2 стр 81-84).

Величина амортизации заявлена Обществом с учетом предполагаемого ввода ОС в 2024 году. Амортизация по введенным объектам заявлена Обществом в размере - 1 931,528 тыс. руб., по объектам предполагаемого ввода - 298,508 тыс. руб. Итого Обществом заявлена амортизация на 2024 год в размере - 2 230,00 тыс. руб. В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 плановая величина амортизации рассчитана по максимальным срокам полезного использования объектов основных средств. К учету приняты расходы на амортизацию по объектам, введенным в эксплуатацию на момент подачи материалов тарифного дела на 2024 год, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС. Расчет амортизации 2024 года представлен в приложении 6 к настоящему экспертному заключению.

Расходы по статье представлены в таблице 16.

Таблица 16

Расходы по статье «Амортизация» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Амортизация	2 230,00	1 460,55	-769,45

Всего неподконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год в размере **5 565,40** тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества на 2024 год

Подконтрольные расходы из прибыли

В составе учитываются расходы из прибыли на:

- услуги банка;
- прибыль на поощрения;
- другие расходы из прибыли.

К другим расходам из прибыли отнесены списание задолженности невозможной к взысканию, корпоративные мероприятия социальные выплаты по коллективному договору, оплата госпошлины, землеустроительных работ, технической инвентаризации, обслуживание бесхозных сетей. По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Пред-

приятия и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

Обществом не заявлены подконтрольные расходы из прибыли на 2024 год.

Неподконтрольные расходы из прибыли

В составе учитываются расходы из прибыли на:

- налог на прибыль;
- прибыль на капитальные вложения;
- прочие неподконтрольные расходы из прибыли в т.ч.: банковское обслуживание, формирование резерва по сомнительным долгам, убытки прошлых лет, проценты по кредитам, прочие расходы.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включается в необходимую валовую выручку, на основании пункта 20 Основ ценообразования. Исчисление суммы налога на прибыль производится в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Предложение Общества на 2024 год составляет 474,04 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 474,04 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2023 вх. № 5557 от 06.10.2023 стр.1-3), расчет налога на прибыль на 2024 год (т.2 стр.126), судебная практика девятого арбитражного суда (т.2 стр.127-142).

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период

(год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Налог на прибыль принят к учету на 2024 год в размере 474,04 тыс. руб., т.е. в размере фактического налога на прибыль принятого к учету за 2022 год (обосновывающие материалы за 2022 год представлены в материалах тарифного дела т.5 стр. 195-257/10, проанализированы и описаны в настоящем экспертном заключении в разделе «Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования».

Расходы по статье представлены в таблице 17.

Таблица 17

Расходы по статье «Налог на прибыль»

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Налог на прибыль, в том числе:	474,04	474,04	0,00

Прибыль на капитальные вложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого

для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Предложение Общества на 2024 год составляет 2 500,00 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 0,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-2 500,00) тыс. руб.

Заключение

по результатам анализа документальной обоснованности проекта изменений инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах.

1. Общие положения.

Настоящее заключение о проведении оценки целесообразности и обоснованности применения технологических решений, стоимостных решений проектов инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах.

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее-Правила);
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее-Стандарты);
- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;
- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия ин-

формации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380).

Целью заключения является подтверждение необходимости реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и экономической целесообразности.

2. Параметры утвержденной регулятором инвестиционной программы.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2020 № 304 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 835, от 29.10.2021 № 484, от 30.12.2021 № 959, от 31.10.2022 № 328) утверждена инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021 - 2025 годы.

2.1. Инвестиционная программа на 2021 – 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 - 2024 годах

Суммарный объем освоения средств утвержденной РЭК инвестиционной программы на 2021 - 2025 годы составляет 14,907 млн. руб. без НДС, в т.ч. на 2023 год он утверждена в размере 3,255 млн. руб. без НДС, на 2024 год – 3,255 млн. руб. без НДС.

Таблица 17.1.

Объем источников финансирования инвестиционной программы
АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2023 и 2024 годы

Источник финансирования	2023 год	2024 год
	План, млн. руб.	План, млн. руб.
Собственные средства всего, в том числе:	3,255	3,255
Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	1,567	1,825
инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.:	1,567	1,825
передача электрической энергии	1,567	1,825
Амортизация основных средств всего, в т.ч.:	1,374	1,430
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.:	1,374	1,430
передача электрической энергии	1,374	1,430
Прочие собственные средства	0,313	0,000

3. Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2021 – 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах

3.1. Анализ предлагаемого объема финансирования проекта изменения инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК, стоимость проекта изменения инвестиционной программы филиала АО «Оборонэнерго» на 2023 год составляет 2,941 млн. руб. без НДС, что ниже на 0,313 млн. руб. утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы. Стоимость проекта изменения инвестиционной программы филиала АО «Оборонэнерго» на 2024 год составляет 3,874 млн. руб. без НДС, что выше на 0,620 млн. руб. утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы:

Таблица 17.2.

Предложение предприятия по корректировке объема финансирования утвержденной РЭК на 2023 и 2024 годы инвестиционной программы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала и год окончания реализации инвестиционного проекта		Капитальные вложения, млн рублей (без НДС)			
					2023 год		2024 год	
					Утвержденный план	Предложение по корректировке плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	3,255	2,941	3,255	3,874
1	Реконструкция оборудования ТП-4206 (4) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086601) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	К_СИБ/42/01/02	2023	2025	0,532	0,000	0,114	0,228
2	Реконструкция оборудования ТП-4207 (6) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086603) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	Ж_СИБ/42/01/02	2023	2025	0,060	0,000	0,587	0,228
3	Реконструкция оборудования ТП-4208 (7) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086604) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	Ж_СИБ/42/01/03	2023	2025	0,060	0,000	0,587	0,228
4	Реконструкция оборудования ТП-4212 (12) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086598) на ТМГ-250 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	К_СИБ/42/01/03	2023	2026	0,085	0,000	0,653	0,246
5	Реконструкция оборудования ТП-4213 (13) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086599) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	Ж_СИБ/42/01/04	2023	2025	0,060	0,000	0,587	0,228

№ п/п	Наименование инвестиционного про- екта (группы инвестиционных проек- тов)	Иденти- фикатор инвести- ционного проекта	Год начала и год окончания реали- зации инвестици- онного проекта		Капитальные вложения, млн рублей (без НДС)			
					2023 год		2024 год	
					Утвержденный план	Предложение по корректи- ровке плана	Утвержденный план	Предложение по корректи- ровке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 0,4-16-8 (инв. №864013996) от ТП-4217 (16), г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/01/04	2021	2023	0,000	0,556	0,000	0,000
7	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-7-2, по адресу: г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/02/001	2022	2023	1,648	1,558	0,000	0,000
8	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/02/002	2022	2025	0,000	0,000	0,000	2,718
9	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Водозабор 35/6» до ЗТП-4215 фидер 6-24-п, по адресу: г. Юрга, в/г №5	L_СИБ/42/02/001	2022	2026	0,745	0,312	0,000	0,000
10	Строительство КЛ-10 кВ от оп. №3 Ф.10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: г. Юрга, в/г №1	L_СИБ/42/02/002	2022	2026	0,000	0,353	0,729	0,000
11	Оборудование вне смет 2023 (устройство дожига УД-300)	K_СИБ/42/03/003	2023	2023	0,066	0,163	0,000	0,000

Таблица 17.3.

Предложение предприятия по корректировке источников финансирования утвержденной РЭК на 2023 и 2024 годы инвестиционной программы

Показатель	2023 год		2024 год	
	Утвер- жденный план	Предложе- ние по кор- ректировке плана	Утвер- жденный план	Предложе- ние по кор- ректировке плана
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	3,255	2,941	3,255	3,874
Собственные средства всего, в том числе:	3,255	2,941	3,255	3,874
Прибыль, направляемая на инвестиции	1,567	1,567	1,825	2,500
Амортизация основных средств	1,374	1,374	1,430	1,374
Прочие собственные средства	0,313	0,000	0,000	0,000

3.2. Анализ полноты и достаточности форм проекта изменения инвестиционной программы на 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах

Компания через систему региональный сегмент ЕИАС-Мониторинг направила в адрес РЭК Кузбасса формы проекта изменения инвестиционной программы на 2021 - 2025 годы. Перечень направленных форм соответствует подпункту «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организацией).

Оформление проекта изменений инвестиционной программы соответствует шаблону приказа Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о про-

екте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

Представленные электронные документы, содержащие информацию о проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу и обосновывающих ее материалах, указанную в абзацах втором – десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации (далее – электронные документы, информация об инвестиционной программе) отвечают требованиям к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах (приложение № 21 к Приказу Минэнерго России от «05» мая 2016 г. №380).

3.3. Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Предварительный анализ проекта и перечень предоставленной документации корректировки инвестиционной программы «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023-2024 годах отражены в таблицах 5 и 6.

4. Предложение к проекту изменения инвестиционной программы на 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 году

Принимая во внимание объем и качество представленных обоснований, руководствуясь рекомендациями межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий, а также принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте

«а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают внести изменения в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 году, согласно перечням и стоимости мероприятий, приведенных в таблицах 5 и 6. Источники финансирования измененной инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 году, предлагается утвердить в следующих размерах:

Таблица 17.4.

Источник финансирования	2023 год		2024 год	
	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС
Собственные средства всего, в том числе:	2,941	2,941	3,874	3,874
<i>Прибыль, направляемая на инвестиции:</i>	<i>1,567</i>	<i>1,567</i>	<i>2,500</i>	<i>0,000</i>
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	1,567	1,567	2,500	0,000
передача электрической энергии	1,567	1,567	2,500	0,000
<i>Амортизация основных средств, всего, в том числе:</i>	<i>1,374</i>	<i>1,374</i>	<i>1,374</i>	<i>1,461</i>
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	1,374	1,374	1,374	1,461
передача электрической энергии	1,374	1,374	1,374	1,461
<i>Прочие собственные средства</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>2,413</i>

Эксперты отмечают, что размер амортизационных отчислений на 2024 год, определенный в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, рассчитан в сумме 1,46055 млн. руб.

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы на 2024 год предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 2,413 млн. руб.

Таблица 17.5.

Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2023 год

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие технологическую целесообразность реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2023 год	Предложения по корректировке плана на 2023 год				
Всего по программе		3,255	2,941				2,941
Реконструкция оборудования ТП-4206 (4) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086601) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	К_СИБ/42/01/02	0,532	0,000	-	-	Перенос на последующие периоды	0,000

Реконструкция оборудования ТП-4207 (6) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086603) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	J_СИБ/42/01/02	0,060	0,000	-	-	Перенос на последующие периоды	0,000
Реконструкция оборудования ТП-4208 (7) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086604) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	J_СИБ/42/01/03	0,060	0,000	-	-	Перенос на последующие периоды	0,000
Реконструкция оборудования ТП-4212 (12) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086598) на ТМГ-250 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	K_СИБ/42/01/03	0,085	0,000	-	-	Перенос на последующие периоды	0,000
Реконструкция оборудования ТП-4213 (13) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086599) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	J_СИБ/42/01/04	0,060	0,000	-	-	Перенос на последующие периоды	0,000
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 0,4-16-8 (инв. №864013996) от ТП-4217 (16), г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/01/04	0,000	0,556	Дефектный акт	Договор ПИР № 240-ЗБК-2021, Протокол 4.19_32110378711_1_, письмо исх. 5621, платежное поручение 7946 от 30.12.21, счет на оплату, счет-фактура, КС-3, договора подряда 275-ЗБК-22, заключенная документация, акты выполненных работ		0,556
Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-7-2, по адресу: г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/02/001	1,648	1,558	Необходимость подтверждена ранее	Договор ПИР 222-ЗБК-2021 от 02.08.2021, протокол закупки 20210729ЕП4, 4.72_32110308549_1 Протокол Итоги, акт выполненных работ на ПИР, договор № 272-ЗБК-2022, протокол закупки на СМР, 4.127_ЗП209009_1 Протокол Итоги, акты выполненных работ, счет-фактура		1,558
Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Водозабор 35/6» до ЗТП-4215 фидер 6-24-п, по адресу: г. Юрга, в/г №5	L_СИБ/42/02/001	0,745	0,312	Дефектный акт, схема	Расчет УНЦ, смета на ПИР,		0,312
Строительство КЛ-10 кВ от оп. №3 Ф. 10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: г. Юрга, в/г №1	L_СИБ/42/02/002	0,000	0,353	Дефектный акт, ПЗ	Протокол ЦЗК №4.72/32110308549/1 от 24.06.21, акты сдачи-приемки ПИР, договор на ПИР, протокол ЗК, ССР, расчет УНЦ, паспорт		0,353
Оборудование вне смет 2023 (устройство дожига УД-300)	K_СИБ/42/03/003	0,066	0,163	ПЗ	Коммерческие предложения, договор поставки № 161-ЗБК-2023 (Номер закупки ЕИС: 32312435392), с/фактура		0,163

Таблица 17.6.

Анализ представленных «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») материалов, обосновывающих проект изменения инвестиционной программы на 2024 год

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2024 год	Предложения по корректировке плана на 2024 год			
Всего по программе		3,255	3,875			3,875
Реконструкция оборудования ТП-4206 (4) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086601) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	K_СИБ/42/01/02	0,587	0,228	Дефектный акт	Паспорт ИП, смета на ПИР, смета на СМР (НЦС и УНЦ)	0,228
Реконструкция оборудования ТП-4207 (6) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086603) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	J_СИБ/42/01/02	0,587	0,228	Дефектный акт	Паспорт ИП, смета на ПИР, смета на СМР (НЦС и УНЦ)	0,228
Реконструкция оборудования ТП-4208 (7) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА	J_СИБ/42/01/03	0,587	0,228	Дефектный акт	Паспорт ИП, смета на ПИР, смета на СМР (НЦС и УНЦ)	0,228

(инв.№864086604) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1						
Реконструкция оборудования ТП-4212 (12) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086598) на ТМГ-250 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	K_СИБ/42/01/03	0,653	0,246	Дефектный акт	Паспорт ИП, смета на ПИР, смета на СМР (НЦС и УНЦ)	0,246
Реконструкция оборудования ТП-4213 (13) с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086599) на ТМГ-160 кВА, по адресу: г. Юрга, в/г №1	J_СИБ/42/01/04	0,587	0,228	Дефектный акт	Паспорт ИП, смета на ПИР, смета на СМР (НЦС и УНЦ)	0,228
Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/02/002	0,000	2,366	ПЗ	Договор ПИР 222-ЗБК-2021 от 02.08.21, протокол закупки 20210729ЕП4, 4.72_32110308549_1 протокол итоги, акт выполненных работ на ПИР, ССР КЛ-10 кВ от яч. 12 - 2024 г	2,366
Строительство КЛ-10 кВ от оп. №3 Ф.10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: г. Юрга, в/г №1	L_СИБ/42/02/002	0,256	0,353	Дефектный акт, ПЗ	Укрупненный сметный расчет, протокол ЦЗК №4.72/32110308549/1 от 24.06.21, акты сдачи-приемки ПИР, договор на ПИР, протокол ЗК, ССР, расчет УНЦ, паспорт	0,353

Прочие неподконтрольные расходы

По этой статье предприятие отражает расходы:

- банковское обслуживание;
- формирование резерва по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет;
- проценты по кредитам;
- прочие расходы.

Обществом не заявлены прочие неподконтрольные расходы из прибыли на 2024 год.

Величина экономически обоснованной прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества принятая к учету на 2024 год составила 474,04 тыс. руб.

С учетом результата проведенного анализа необходимой величины расходов из прибыли предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год:

- Подконтрольные расходы в размере – **14 842,04** тыс. руб.
- Неподконтрольные расходы в размере – **6 039,44** тыс. руб.

**Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению
коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год**

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Также согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в размере 121,62 тыс. руб.

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2024 год предприятие представило в составе тарифного дела:

Расчет потребности в материалах и оборудовании для организации создания систем учета электрической энергии на 2024 год.

План-график работ на 2024 год по замене и установке приборов учета, измерительных трансформаторов тока в электрических сетях.

Копии актов проверки расчетных приборов учета электроэнергии.

Обоснование цены на материалы: копии договоров поставки с контрагентом ООО «Автоматизированные системы учета» № 70-ЗБК-2022 от 05 апреля 2022г., № 163-ЗБК-2022 от 22 июня 2022 г., копии протоколов центральной закупочной комиссии ЦЗК).

Обосновывающие и подтверждающие документы за 2022 год по статье «Расходы, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ».

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают экономически обоснованными расходы на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год в размере **121,62** тыс. руб. и предлагают их учесть в необходимой валовой выручке предприятия

на 2024 год. Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

С учетом результата проведенного анализа необходимой величины расходов на обеспечение коммерческого учета электрической энергии предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества расходы на 2024 год, определенные методом экономически обоснованных расходов, в следующем размере:

- Подконтрольные расходы – **14 842,04** тыс. руб.
- Неподконтрольные расходы – **6 039,44** тыс. руб.
- Приборы учета – **121,62** тыс. руб.

Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

В соответствии со п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регу-

лируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Согласно п.11 Методических указаний №98-э B_i - 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, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний №98-э.

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

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - 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 № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{год}} + ПО_i, \quad (4)$$

где:

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

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

ΔY_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. № 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. № 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;

ΔHBB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э определяется по формулам:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), \quad (9.6)$$

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7)$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)$$

где:

PR_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{индi-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд\bar{i}-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$;

X_{i-2} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I^{Φ}_{i-2} - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА^{\Phi}_{i-2}$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год $i-2$;

$K_{эл}$ - УЕ, равный 0,75;

$уеф_{i-2}$, $уеф_{i-3}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства

Согласно п.11 Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов **не определяется** для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Для Общества 2022 год является **вторым годом** долгосрочного периода регулирования 2021-2025.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год представлен в таблицах номера 18-21.

Таблица 18

Расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
3	88-90	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).		1 382,62	851,75	851,75	1 505,27	122,65	Фактическая величина расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана с применением коэффициента индексации - 1,094296 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
					1 375,56	0,00	851,75	851,75	-523,81	Экономически-обоснованные расходы.
		Сырье и материалы в т.ч.:				0,00	473,02	473,02		
3	107-139	Капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства	Многолетний график капитальных и текущих ремонтов, отчет о выполнении работ по капитальному ремонту объектов ЭСХ	Отчеты по проводкам по счету 20.10 за 2022 год, акты о списании материальных запасов, акты о приемке выполненных работ, дефектные ведомости за 2022 год			270,81	270,81		Расходы рассмотрены и проанализированы.
3	140-170	Техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства		Отчеты по проводкам по счету 20.10 за 2022 год, счета-фактуры, товарные накладные, акты о списании материальных запасов, акты о приемке выполненных работ, дефектные ведомости за 2022 год.			19,30	19,30		Расходы рассмотрены и проанализированы.

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
3	227-351	Текущий ремонт и ТО автотранспорта	Договор поставки №2 от 14.10.2022 с ООО «Енисей», протокол 20221012/ЕП/4 от 12.10.2022. Договор №294-ЗБК-2021 от 16.09.2021 ИП Михайлов Николай Николаевич, протокол заседания центральной закупочной комиссии №20210914/ЕП/4 от 14.09.2021.	Отчеты по проводкам по счету 20.10 за 2022 год, акты списания материальных запасов, акты приемки выполненных работ, служебные записки, дефектные ведомости, авансовые отчеты за 2022 год.			182,62	182,62		Расходы рассмотрены и проанализированы.
3	171-226	Текущий ремонт и ТО прочих ОС (админ. Здания)	Договор поставки №261-ЗБК-2022 от 22.09.2022 с ООО «Кабельные системы», протокол №4.118/ЗП2081392/1 от 08.09.2022. Договор поставки №247-ЗБК-2022 от 08.09.2022 с ООО «Сибсветторг», протокол №20220902/ЕП/4 от 02.09.2022. Договор поставки №239-ЗБК-2022 от 30.08.2022 с ИП Гюламирян Л.Д., протокол №20220826/ЕП/4 от 20.08.2022. Договор поставки №381-ЗБК-2022 от 09.11.2022 с ООО «АСД-Ритейл», протокол №4.129/ЗП110730158 от 09.11.2022.	Отчеты по проводкам по счету 20.10 за 2022 год, акты списания материальных запасов, акты приемки выполненных работ, служебные записки, дефектные ведомости, авансовые отчеты за 2022 год.			0,29	0,29		Расходы рассмотрены и проанализированы.

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
		ГСМ, инструменты, оснастка, инвентарь, канцелярия и прочие, в том числе:				0,00	378,73	378,73		
3	352-429	ГСМ для транспортных средств	Договор № 54-2021 от 08.08.2021 с ООО «Модуль», протокол №1.42/32110346666/1 от 08.08.2021. Договор № 27-2022 от 19.07.2022 с ООО «Поволжье-Интер», протокол №1.23/32211444825/1 от 14.07.2022.	Отчет по проводкам 20.10, 20.03 за 2022 год. Сведения о расходе топлива транспортными средствами ПУ «Юргинский» за 2022 год, товарные накладные за 2022 год.			357,60	357,60		Согласно отчетов по проводкам сумма расходов на ГСМ составила 358,420 тыс. руб. Признаны обоснованными расходы в размере 357,60 по виду деятельности передача э/э.
3	430-473	Инструменты, оснастка, инвентарь, канцелярия и т.п.	Договор поставки №22-2020 от 30.03.2020 АО «Восток-Сервис-Спецкомплект», протокол №1.332008872501 от 19.03.2020.	Отчет по проводкам 20.01,10 (запчасти) на сумму 2,925 тыс.руб., Отчет по проводкам 20.01,10 (огнетушитель) на сумму 7,999 тыс.руб. Отчет по проводкам 20.01,10 (средство для уборки) на сумму 1,784 тыс.руб., товарные накладные, авансовые отчеты за 2022 год.			12,71	12,71		Расходы рассмотрены и проанализированы.
3	474-493	Материалы по программе энергоэффективности (замена ламп освещения на светодиодные)	Отчет о реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической энергоэффективности за 2022 год.	Отчет по проводкам 20,10 за 2022, акты о списании материальных запасов, дефектные ведомости, акты о приемке выполненных работ за 2022.			8,42	8,42		Расходы рассмотрены и проанализированы.

Таблица 19

Расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
		Работы и услуги производственного характера в том числе:	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).		1 400,34	21,86	21,86	1 524,56	124,22	Фактическая величина расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана с применением коэффициента индексации - 1,094296 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
		Работы и услуги производственного характера в том числе:		Обороты счета 20, отчет по проводкам 20.03.60, 20.03.71 за 2020 год.	1 393,19	0,00	21,87	21,87	-1 393,19	Экономически-обоснованные расходы.
		Услуги по капитальному ремонту объектов электросетевого хозяйства	Договор №244-ЗБК-2021 от 20.08.2021 ООО «Контур», протокол №20210812/ЕП от 12.08.2021.	Отчет о выполнении работ по капитальному ремонту объектов ЭСХ, отчет по проводкам 20,60 за 2021 год, справка о стоимости выполненных работ и затрат, акт о приемке выполненных работ.			0,00	0,00		Расходы рассмотрены и проанализированы.
4	1-18	Услуги по ремонту автогидротранспорта	Договор №294-ЗБК-2021 от 16.09.2021 ИП Михайлов Николай Николаевич, протокол №20210914/ЕП/4 от 14.09.2021.	Отчет по проводкам 20,71 за 2022, отчет по проводкам 20,60 за 2022, авансовые отчеты, акты выполненных работ за 2022 год.			13,57	13,57		Расходы рассмотрены и проанализированы.
4	19-77	Услуги по обслуживанию смарт-карт ГСМ	Договор №54-2021 от 08.08.2021 ООО «Модуль-К», протокол	Отчеты по проводкам по счету 20,60 за 2022 год. Счет-фактуры, акты сдачи-			8,30	8,30		Расходы рассмотрены и проанализированы.

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
			№1.42/32110346666 от 08.08.2021. Договор №27-2022 от 14.07.2022 с ООО «Поволжье-Интер», протокол №1.23/32211444825 от 14.07.2022.	приемки оказанных услуг за 2022 год.						

Таблица 20

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
4	78-273	Расходы на оплату труда	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Расчет расходов на оплату труда за 2022 по форме №П1.16, свод начислений и удержаний по организации за 2022 год, расчет средней степени оплаты, выписка из штатного расписания, приказы о совмещении, приказы о ежемесячном премировании, статистическая форма отчетности №П-4 за январь-декабрь 2022 года.	8 418,19	9 311,08	9 311,08	9 164,98	746,79	Фактическая величина расходов по статье «Расходы на оплату труда» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана с применением коэффициента индексации - 1,094296 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
4	78-273	Расходы на оплату труда	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Расчет расходов на оплату труда за 2022 по форме №П1.16, свод начислений и удержаний по организации за 2022 год, расчет средней ступени оплаты, выписка из штатного расписания, приказы о совмещении, приказы о ежемесячном премировании, статистическая форма отчетности №П-4 за январь-декабрь 2022 года.	8 375,22	9 311,08	9 311,08	6 973,07	-1 402,15	Экономически-обоснованные расходы. Начисление з/п Общества осуществляется по двум счета 70 (оплата труда) и 96 (резерв отпусков) согласно учетной политики Общества. Согласно данным, представленных в материалах тарифного дела по форме статистической отчетности №П-4 за январь-декабрь 2022 года, заработная плата по филиалу «Забайкальский» производственный участок «Юргинский» в границах Кемеровской области за 2022 год составила 7 444,47 руб. (по всем видам деятельности). Также Обществом представлен расчет расходов на оплату труда и свод начислений на сумму 6 973,07 тыс. руб. (в пределах Кемеровской области, вид деятельности передача э/э). Отклонения между ФОТ начисленным персоналу за 2022 год (отраженный в статистике по форме №П-4) и ФОТ отнесенным на себестоимость (свод начислений) сложилось в связи с тем, что согласно штатному расписанию в ПУ «Юргинский» нет персонала, который напрямую относился бы к конкретному виду деятельности, поэтому в форме П-4 отражен ФОТ по всем видам деятельности. Величина фактического ФОТ, признанная обоснованной по виду деятельности передача э/э за 2022 год, составила - 6 973,07 тыс. руб. К учету не приняты расходы на оплату труда аппарата управления (АУФ, ЦАУ) АО «Оборонэнерго» в размере 2 338,01 тыс. руб.
		Среднемесячная численность			18,58	17,00	17,00	14,93		
		Среднемесячная зп			37 563,82	45 642,55	45 642,55	41 105,94		

Таблица 20.1.

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» за 2022 год форма П 1.16

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2022 год
1.	Численность		
	Численность ППП	чел.	14,9
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	9501
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,022
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	9705
2.4.	Средняя степень оплаты		5,98
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий степени по оплате труда		1,630
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	15866
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	8,0
2.7.2.	сумма выплат	руб.	1276
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	74,9
2.8.2.	сумма выплат	руб.	12840
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	0,0
2.9.2.	сумма выплат	руб.	0
2.10.	Выплаты по итогам года и другие выплаты, согласно Коллективного договора		
2.10.1.	процент выплаты	%	0,0
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	30
2.11.2.	сумма выплат	руб.	8994
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	38976
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	6 973,07

Таблица 21

Расчет расходов по статье «Прочие расходы» (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
		Прочие расходы, всего, в том числе:	Отчет о производственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).		1 467,29	2 949,39	2 949,39	1 597,46	130,17	Фактическая величина расходов по статье «Прочие расходы» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана с применением коэффициента индексации - 1,094296 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
		Прочие расходы, всего, в том числе:	Расчет НВВ на 2022 год (т.2 стр. 53-55)			0,00	2 949,39	1 088,21		Экономически-обоснованные расходы.
		Обеспечение нормальных условий труда в том числе:				0,00	235,60	230,73		
4	275-316	Спецодежда и СИЗ	Договор поставки №31-2022 от 25.07.2022 ООО «Контур-21 век», протокол заседания закупочной комиссии №1.22.1/ЗП2061492 от 11.07.2022.	Отчеты по проводкам 20.01,02, 20.01,10 за 2022 год. Товарные накладные за 2022 год.			165,83	165,83		Расходы рассмотрены и проанализированы.
4	316-356	Медосмотр (общий, предрейсовый)	Договор №184-ЗБК-2021 от 15.06.2021 ООО «Поликлиника «Общая врачебная практика», протокол №20210531 от 31.05.2021. Договор № 145-ЗБК-2022 от 23.06.2022 с ООО «Поликлиника «Общая врачебная практика», протокол	Отчеты по проводкам сч. 20.60, 20.73 за 2022 год. Акты за 2022 год.			33,45	33,45		Расходы рассмотрены и проанализированы.

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
			№20220621/ЕП/4 от 21.06.2022. Договор №177-ЗБК-2022 от 20.07.2022 с ООО «Био-Мед», протокол закупок №20220718/ЕП/4 от 18.07.2022.							
4	357-374	Предаттестационная подготовка работников	Договор №14-ЗБК-2022 от 01.02.2022 НОУ ДПО «Учебный центр», протокол №20220125/ЕП/4 от 25.01.2022.	Отчет по проводкам сч. 20.60 за 2022 год. Акты за 2022 год.			24,35	24,35		Расходы рассмотрены и проанализированы.
		Прочие затраты по ТБ (вакцинация), в т.ч.:					11,97	7,10		
		Смывающие средства, маски индивидуальной защиты.	Договор №352-ЗБК-2021 от 26.10.2021 ООО «Винкер», протокол №20211025/ЕП/4 от 25.10.2021.	Отчеты по проводкам сч. 20.03,10, 20.10 за 2021 год. Счет-фактура №2833 от 28.10.2021, авансовый отчет №ЗБК00001013 от 03.12.2020.			4,87	0,00		Обоснование расходов не представлено в материалах тарифного дела на 2024 год.
4	375-386	Вакцинация	Договор №34-ЗБК-2022 от 21.02.2022 ГБУЗ КО «Юргинская городская больница», протокол закупок №20220217/ЕП/4 от 17.02.2022.	Отчет по проводкам сч. 20.60 за 2022 год. Акт за 2022 год.			7,10	7,10		Расходы рассмотрены и проанализированы.
4	386-390	Командировочные расходы		Отчет по командировкам. Обороты счета 20, отчеты по проводкам по счету 20.71 за 2022 год.			45,10	45,10		Расходы рассмотрены и проанализированы.
4	390-439	Расходы на страхование в том числе:		Оборот счета 20 (т.5 стр.42)		0,00	78,87	20,19		

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
4	391-409	Обязательное страхование за причинение вреда при эксплуатации опасного объекта	Корректировка годового плана закупок на перспективный период. Договор №26-2020/20FDE0050 от 08.04.2020 АО «СОГАЗ».	Отчет по проводкам сч. 20,76 за 2022 год. Страховой полис №GAZX1212132 9863000 от 23.04.2021 (т.4 стр.408). Страховой полис №GAZX1222131 6681000 от 23.04.2022 (т.4 стр.409).			1,81	1,81		Расходы рассмотрены и проанализированы.
4	414-439	ОСАГО	Договор №59-2021 от 31.08.2021 ООО СК «Согласие», протокол №20210812 от 12.08.2021. Договор №40-2022 от 26.08.2022 с ООО СК «Согласие», протокол №1.36/3П2071585/1 от 08.08.2022.	Отчет по проводкам сч. 20 за 2022 год (т.4 стр.390). Страховые полисы ОСАГО в количестве 9 шт.			18,38	18,38		Расходы рассмотрены и проанализированы.
4	410-413	Прочие страхование (ДМС, от несчастных случаев).		Отчеты по проводкам сч. 20,76 за 2022 год.			58,68	0,00		Необходимость расходов для осуществления деятельности по передаче э/э не обоснована Обществом. Расходы признаны необоснованными.
4	440-525	Услуги связи	Договор №21881 от 01.06.2016 с ПАО «Рутелеком». Договор № 1605 от 01.08.2012 ОАО «Ростелеком». Договор № 101-2020 от 28.12.2020 ФГУП «Главный центр специальной связи», протокол №1.86/32009723372/1 от 17.12.2020.	Обороты счета 20 за 2022 год. Отчеты по проводкам сч. 20.01,60 за 2022 год. Счета-фактуры, авансовые отчеты (услуги почты) в количестве 11 шт. за 2022 год.			48,28	48,28		Расходы рассмотрены и проанализированы.

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	1-66	Услуги охраны	Договор № 264-ЗБК-2021 от 25.08.2021 ООО ЧОП «Сибиряк-А», протокол закупок № 4.65/32110360515/3 от 05.08.2021. Договор № 213-ЗБК-2022 от 04.08.2022 ООО ЧОП «Сибиряк-А», протокол закупок № 4.98/ЗП/207200/1 от 21.07.2022.	Отчеты по проводкам сч. 20.01.60, за 2022 год. Акты за 2022 год ООО ЧОП «Сибиряк-А» .			729,65	729,65		Расходы рассмотрены и проанализированы.
5	67-81	Расходы на юридические и информационные услуги	Договор №71-2021 ОТ 14.09.2021 АО ГК «Системы и Технологии», протокол №20210912 от 19.09.2021.	Отчет по проводкам сч. 20,97 за 2022 год (т.5 стр.800-81).			14,26	14,26		Расходы рассмотрены и проанализированы.
10		Расходы на содержание ЦАУ (центральный аппарат управления) г. Москва					1 498,15	0,00		Величина необходимой валовой выручки, в т. ч. прочие расходы, рассчитана с учетом утвержденной численности в пределах Кемеровской области. Следовательно, расходы на содержание сотрудников ЦАУ г. Москва сверх утвержденной численности и вне границ Кемеровской области являются экономически необоснованными.
8, 9		Расходы на содержание АУФ (аппарат управления филиала) г. Чита					299,48	0,00		Величина необходимой валовой выручки, в т. ч. прочие расходы, рассчитана с учетом утвержденной численности в пределах Кемеровской области. Следовательно, расходы на содержание сотрудников АУФ г. Чита сверх утвержденной численности и вне границ Кемеровской области являются экономически необоснованными.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год представлен в таблице 22.

Таблица 22

Показатели		ед.изм.	значение
Величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3 (2021 год)	ПР _{i-3}	тыс.руб.	12 603,79
Индекс эффективности подконтрольных расходов	X _{i-2}	%	4,00%
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	K ^ф _{индi-2}		1,094296
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2	K _{индi-2}		1,005129
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м году долгосрочного периода регулирования	УЕ ^ф _{i-2}	у.е.	904,26
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-3)-м году долгосрочного периода регулирования	УЕ ^ф _{i-3}	у.е.	902,26
Фактические значения индекса потребительских цен в году i-2	I ^ф _{i-2}	%	13,80%
Фактический индекс изменения количества активов в году i-2	ИКА ^ф _{i-2}	%	0,17%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии	K _{эл}		0,75
Корректировка подконтрольных расходов	ΔПР	тыс.руб.	1 123,85

Величина корректировки подконтрольных расходов составила 1 123,85 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э определяется по формуле:

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

где:

$HP_{i-2}^{расх.факт}$, $HP_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Величина плановых неподконтрольных расходов, за исключением расходов на капитальные вложения, утвержденная на 2022 год составила 18 330,46 тыс. руб., в т. ч. расходы на услуги ТСО – 13 430,57 тыс. руб. По результатам анализа материалов, представленных в рамках тарифного дела на 2024 год, величина фактических неподконтрольных расходов, за исключением расходов на капитальные вложения, принятых к учету за 2022 г. составила 17 733,19 тыс.руб., в т. ч. расходы на услуги ТСО – 12 272,77 тыс. руб. Обоснования принятия расходов к учету представлен в таблицах 23-30.1.

Таблица 23

Статья расходов «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	146-162	Электроэнергия на хоз.нужды	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Оборот счета 20,60 за 2022 год (т. 5 стр.146), договор №200259 от 16.05.2019 с ОАО «Кузбассэнерго-сбыт», акты за 2021 год.	517,21	562,62	562,62	562,62	45,41	К учету приняты фактические обоснованные расходы в размере 562,62 тыс. руб., согласно представленным материалам тарифного дела на 2024 год.

Таблица 24

Статья расходов «Теплоэнергия и водоснабжение, прочие коммунальные услуги» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	123-178	Теплоэнергия и водоснабжение, прочие коммунальные услуги	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Оборот счета 20.01 за 2022 год (т. 5 стр. 123).	13,09	11,08	11,08	11,08	-2,01	
5	124-145	Водоснабжение и водоотведение	Договор №95-ЗБК-2020 от 15.05.2020 с ООО «Юрга Водтранс», протокол №20211229 от 29.11.2021.	Отчет по проводкам сч. 20,60 за 2022 год, акты оказанных услуг за 2022 год.	4,27	3,81	3,81	3,81		К учету приняты фактические обоснованные расходы в размере 3,81 тыс. руб., согласно представленным материалам тарифного дела на 2024 год.
5	163-178	Вывоз мусора, дезинфекция	Договор № 104206 от 01.11.2019 на оказание услуг	Отчет по проводкам 20,60 за 2022 год (вывоз ТБО), акты за 2022 год.	8,82	7,27	7,27	7,27		К учету приняты фактические обоснованные расходы в размере 7,27 тыс. руб., согласно представленным

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
			по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый город Кемерово».							материалам тарифного дела на 2024 год.

Таблица 25

Статья расходов «Налог на имущество» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК КО на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	186-194	Налог на имущество	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Отчет по проводкам счета 20,68 за 2022 год, налоговая декларация по налогу на имущество, представленная в Межрайонную инспекцию Федеральной налоговой службы № 9 по Кемеровской области - Кузбассу (4246), платежные поручения уплаты налога на имущество за 2022 год в количестве 4 шт.	111,31	111,31	111,31	0,00	К приняты расходы в размере 111,31 тыс. руб., заявленные Обществом по виду деятельности передача э/э и обоснованные материалами тарифного дела. <i>Платежное поручение №725 от 14.02.2023 (МНФНС г. Тула) представлено ошибочно (т.5 стр.194).</i>

Таблица 26

Статья расходов «Прочие налоги и сборы» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
		Прочие налоги и сборы, в т.ч.:	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).		0,00	25,39	25,39	0,00	0,00	
5	180-185	Транспортный налог		Отчет по проводкам 20,68 за 2022 год. Платежные поручения по уплате транспортного налога за 2022 год в количестве 4 шт. Расчет транспортного налога за 2022 год.		25,39	25,39	0,00	0,00	Согласно платежным поручениям, представленным Обществом транспортный налог за 2022 год уплачен в бюджет г. Москва и г. Тула. Обществом не представлены документы бухгалтерского и налогового учета, подтверждающие уплату транспортного налога за 2022 год в бюджет Кемеровской области, что свидетельствует о неисполнении Обществом требования п.3.6.1 Учетной политики Общества по ведению раздельного учета по месту возникновения затрат, а также о нарушении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетик, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (пп.7.2.10.; п.8). Расходы не приняты к учету в полном объеме, заявленном Обществом.

Таблица 27

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г. год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК КО на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	108-118	Отчисления на социальные нужды	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Обороты по счету 20 за 2021 год, расчеты по страховым взносам за 2021 год по форме КДН 1151111.	2 563,34	2 802,30	2 117,51	-445,83	Величина фактического ФОТ по виду деятельности передача э/э за 2022 год составила - 6 973,07 тыс. руб. согласно расчету расходов на оплату труда за 2022 по форме №П1.16, своду начислений и удержаний по организации за 2022 год, расчету средней степени оплаты, выписке из штатного расписания, приказам о совмещении, приказам о ежемесячном премировании, статистическим формам отчетности №П-4 за январь-декабрь 2022 года. руб., представленным в материалах тарифного дела т.4 стр. 78-273. Согласно оборотам счета 20 (т.5 стр.108) расходы Общества на ЕСН за 2022 год с учетом регрессивной шкалы составили 2 117,506 тыс. руб., (Дт 2 121,217 - Кт 3,712), т.е. <u>30,367%</u> от фактического ФОТ 2022 года в размере 6 973,07 тыс. руб., признанного обоснованным. <i>К учету не приняты расходы по ЕСН с ФОТ аппарата управления (АУФ, ЦАУ) АО «Оборонэнерго» в размере 684,79 тыс. руб.</i>

Таблица 28

Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
		Прочие неподконтрольные расходы в т.ч.:	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).		203,49	471,51	471,51	140,82	-62,67	
5	325-377	Установление охранных зон	Договор возмездного оказания услуг №193-ЗБК-2022 от 26.07.2022	Отчет по проводкам 20.01 за 2022 год. Акт № 138 от 22.12.2022	0,00	134,91	134,91	134,91		Во исполнение Постановления правительства № 160 от 24.02.2009 г. Обществу необходимо выполнять работы по установлению

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 год	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
			ООО «КузбассТехИнвентаризация», протокол заседания центральной закупочной комиссии № 20220721/ЕП/4 от 21.07.2022.	ООО «КузбассТехИнвентаризация». Уведомления о внесении сведений в ЕГРН в кол-ве 35 шт.						охранных зон объектов, принадлежащего ему электросетевого хозяйства. Расходы приняты к учету в размере, заявленном Обществом и обоснованном соответствующими материалами, представленными в тарифном деле на 2024 год.
5	378-389	Услуги по оценке имущества (ЭСХ) министерства обороны, подлежащее приватизации	Договор №34-2022 от 07.07.2022 с ООО «ЛАИР», протокол заседания центральной закупочной комиссии № 1.31/ЗП207016/1 от 14.07.2022.	Отчет по проводкам 20.01.1.60 за 2022 год. Акт №1141 от 27.09.2022.		0,83	0,83	0,83		Расходы приняты к учету в размере, заявленном Обществом и обоснованном соответствующими материалами, представленными в тарифном деле на 2024 год.
		Прочие расходы из прибыли				335,78	335,78	5,09		
5	258-274	Услуги банка	Договор №230011000100 от 12.10.2011 с Банк ВТБ.	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2022 год, распределение счета 91 за 2022 год по субъектам.		5,09	5,09	5,09		К учету приняты расходы за 2022 год по виду деятельности «передача э/э» в размере 5,09 тыс. руб. согласно расшифровке расходов из распределения сч.91. Общество также осуществляет деятельность по гос. контракту, технологическому присоединению и пр.
5	274-324	Прибыль на социальное развитие АУП и ЦАУ		Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2022год, распределение счета 91 за 2022 год по субъектам, материалы, подтверждающие расходы по АУП и ЦАУ АО Оборонэнерго за 2022 год.		330,69	330,69	0,00		Величина необходимой валовой выручки, в т. ч. прибыль на социальное развитие, рассчитана с учетом утвержденной численности в пределах Кемеровской области. Следовательно, расходы на содержание сотрудников АУП и ЦАУ сверх утвержденной численности и вне границ Кемеровской области являются экономически необоснованными. Расходы не приняты учету в полном объеме.

Таблица 29

Статья расходов «Налог на прибыль» за 2022 год* (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК КО на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	195-257/10	Налог на прибыль	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Расчет налога на прибыль за 2022 год, расчет доли прибыли, оборотно-сальдовые ведомости по сч. 90,91 за 2022 год, отчеты по проводкам по сч. 91 за 2022 год, налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год. Показатели раздельного учета доходов и расходов по форме № 585 за 2022 год (т.3 стр. 91-94).	61,68	474,04	474,04	412,36	Материалы, представленные в тарифном деле, рассмотрены и проанализированы. Расходы приняты к учету в размере 474,04 тыс. руб.

Таблица 30

Статья расходов «Амортизация» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г. год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК КО на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	119-122	Амортизация	Отчет о производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Расшифровка счета 20 за 2022 год (т. 3 стр. 95-100). Ведомость амортизации за 2022 года (т. 5 стр. 119-122)	1 429,77	2 043,04	2 043,04	613,27	Согласно расшифровки расходов счета 20 за 2022 год (т.3 стр. 97) и ведомости амортизации за 2022 год по объектам основных средств, относящихся к виду деятельности передача э/э величина амортизации составила 2 043,04 тыс. руб. Расходы приняты к учету в полном объеме, заявленном Обществом по виду деятельности передача э/э.

Таблица 30.1.

Статья расходов «Услуги ТСО» за 2022 год (тыс. руб.)

№ тома	№ стра- ницы	Наименование расходов	Обосновывающие доку- менты	Подтверждающие доку- менты	Расходы, утвер- жденные РЭК на 2022 год	Расходы, за- явленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расхо- дов, учтенных РЭК по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК КО на 2022 год (+/-)	Пояснения
5	416- 537	Услуги ТСО	Отчет о производ- ственно-хозяйственной деятельности за 2022 год (т.3 стр.88-90).	Отчеты по проводкам счета 20.01.60 за 2022 год, акты за 2022 год.	13 430,57	12 272,77	12 272,77	-1 157,80	Расходы приняты к учету в полном объеме, согласно представленным материалам тарифного дела на 2024 год

**Обоснование (расчет) налога на прибыль за 2022 год*

Постановлением Правительства РФ № 1416 от 31.08.2023г. в Основы ценообразования внесены изменения, а именно абзацы первый – третий пункта 20 заменены абзацами следующего содержания: «20. В необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации. Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации».

Поскольку АО «Оборонэнерго» регулируется более 2-х субъектах РФ, распределение налога на прибыль осуществляется согласно Учетной политики общества. Расчет сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, АО «Оборонэнерго» производит исходя из доли прибыли, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества согласно ст. 288 НК РФ.

Все расчеты и пояснения Филиалом приложены к обосновывающим документам том 5 стр. 195-204, а также описаны в пояснительной записке том 2 стр. 1-48.

В обосновывающих документах Общество представило расчет налога на прибыль (том 5 стр. 195), в котором видно, что всего по субъекту Кемеровская область начислено 625,52 тыс. руб. налога на прибыль:

- по передаче э/э (-1 039,69) тыс. руб.,
- по тех. присоединению 1 513,73 тыс. руб.,
- прочие услуги 151,48 тыс. руб.

Величина налога, подлежащего уплате в федеральный бюджет (3%) составила 93,83 тыс. руб.

Величина налога, подлежащего уплате в бюджет субъекта (17%) составила 531,69 тыс. руб.

Для подтверждения об величины налога на прибыль за 2022 года в бюджет Кемеровской области в размере 531,69 тыс. руб. (по всем видам деятельности) приложена налоговая декларация том 5 стр. 210-257, а именно на стр. 251 в части Кемеровской области.

Прибыль, уплаченная в Федеральный бюджет в размере 93,83 тыс. руб. согласно п. 20 Основ ценообразования, подлежит включению в состав НВВ.

Так как включению в НВВ подлежит величина налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, следовательно, включению в НВВ подлежит налог на прибыль в размере – **474,04** тыс. руб. ((-1 039,69) – 1 513,73). Налог на прибыль по прочим услугам в размере 151,48 тыс. руб. не подлежит включению в НВВ по виду деятельности «Передача э/э».

В таблице показателей раздельного учета доходов (приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585) доходы отражены со знаком «+», расходы со знаком «-». В связи с этим налог на прибыль по передаче э/э в размере 1 039,69 тыс. руб. имеющий отрицательное значение указан со знаком «+», т.к. начислен, но не уплачен в бюджет. Налог по технологическому присоединению в размере 1 513,73 тыс. руб. указан со знаком «-», т.к. уплачен в бюджет.

Общая величина налога на прибыль в таблице раздельного учета доходов и расходов, уплаченная в бюджет составила (- 625,52) тыс. руб., в т.ч. налог на прибыль, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям (-474, 04) тыс. руб. (1 039,69 – 1 513,73). Исключен налог на прибыль по прочим услугам в размере (-151,48) тыс. руб.

Для подтверждения оплаты в тарифном деле в томе 5 со стр. 257/1-257/2 приложена расшифровка по налогу на прибыль за 2022 год в разрезе всех субъектов Общества. По столбцу «Налог на прибыль за 2022 год (начислен)» указана сумма налога, которая отражена в декларации по налогу на прибыль каждого субъекта, по

Кемеровской области 531 688 рублей. В столбце «Уплачено авансов во втором квартале 2022 года (апрель, май, июнь)» указаны суммы по налогу на прибыль каждого субъекта, которые перечислены авансовыми платежами в 2022 году, конкретно по Кемеровской области перечислено 109 827 рублей, в качестве подтверждения приложены платежные поручения том 5 стр. 257/3 – 257/6.

С 1 января 2023 года ввелся Единый налоговый счет (Федеральный закон от 14.07.2022 № 263-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации»). Единый налоговый счет (ЕНС) представляет собой единую сумму расчетов налогоплательщика с бюджетом. Вместо большого количества платежей и необходимости указания различных реквизитов, денежные средства теперь перечисляются с указанием только ИНН и суммы платежа.

Таким образом доплата по налогу на прибыль за 2022 год, в марте 2023 года уплачена в ЕНС.

В таблице, расположенная в томе 5 на стр. 257/1-257/2 в столбце «Доплата налога за 2022 год ЕНП (март 2023)» указаны суммы в разрезе субъектов, которые выплачены за каждый субъект в Единый налоговый счет (ЕНС), общая сумма в размере 214 177 880,00 рублей, в том числе по Кемеровской области 421 861,00 рублей.

Для подтверждения выплаченной доплаты по налогу на прибыль за 2022 год в Единый налоговый счет (ЕНС) в обосновывающие документы приложены платежные поручения – том 5 стр. 257/8-257/10.

Итого получается, что по Кемеровской области налог на прибыль уплачен в размере $531\,688 = 109\,827,00 + 421\,861,00$ руб.

С учетом всего вышесказанного, к учету принята фактическая величина налога на прибыль в размере - **474,04** тыс. руб.

Расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год по статьям затрат представлен ниже в таблице 31:

Таблица 31

Статьи затрат	Утверждено на 2022 год, тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 год, тыс. руб.	Расчет корректировки (ΔНР), тыс. руб.
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	517,21	562,62	45,41
Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	13,09	11,08	-2,01
Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00	0,00
Плата за землю	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	111,31	111,31	0,00
Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	2 563,34	2 117,51	-445,83
Прочие неподконтрольные расходы	203,49	140,82	-62,67

Статьи затрат	Утверждено на 2022 год, тыс. руб.	Фактические расходы за 2022 год, тыс. руб.	Расчет коррек- тировки (ΔНР), тыс. руб.
Налог на прибыль	61,68	474,04	412,36
Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00
Услуги ТСО	13 430,57	12 272,77	-1 157,80
Амортизация (если не является кап.вложениями)	1 429,77	2 043,04	613,27
Итого по неподконтрольным расходам	18 330,46	17 733,19	-597,27

Величина корректировки неподконтрольных расходов составила **(-597,27)** тыс. руб.

Корректировка расходов на приборы учета

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» рассчитывается по формуле:

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

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Величина плановых расходов, утвержденная на 2022 год составила 505,79 тыс. руб. По результатам анализа материалов, представленных в рамках тарифного дела на 2024 год, величина фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета энергии (мощности), принятых к учету за 2022 г. составила 462,61 тыс.руб.

В соответствии с представленными Обществом материалами фактическое исполнение по установке (замене) приборов учета и измерительных трансформаторов тока составило 462,606 тыс. руб. (без НДС).

Предлагается согласиться с предприятием и принять обоснованную величину стоимости выполненных работ в размере 462,606 тыс. руб. (без НДС).

Отчет за 2022 год по установке (замене) приборов учета и измерительных трансформаторов тока на объектах потребителей, подключенных от сетей филиала

«Забайкальский» АО «Оборонэнерго», выполненных хозяйственным способом, представлен в таблице 32:

Таблица 32

№ п/п	Дата	Акт о списании материальных запасов	Сумма, руб.	Регион	РЭС/ПУ	Оборудование и материалы	Потребитель	Договор поставки материала	Причина установки (замены) ПУ/ТТ	Статья
1	31.03.2022	ОС-15 (код объекта № 000011907) Требование-накладная № ЗБК00000694 от 01.03.2022	5943,96	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Прибор учета электроэнергии трехфазный	ТЦ «Командор»	ООО Центр Комплексного Снабжения Договор № 44-2021 от 06.07.2021г.	Отсутствует индикация	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
2	31.05.2022	ОС-15 (код объекта № 000013101) Требование-накладная № ЗБК00001451 от 13.05.2022	5943,96	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Прибор учета электроэнергии трехфазный	пер Лесной 36	ООО Центр Комплексного Снабжения Договор № 44-2021 от 06.07.2021г.	Неисправность счетного механизма	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
3	31.07.2022	ОС-15 (код объекта № 000013962) Требование-накладная № ЗБК00002413 от 05.07.2022	1528,36	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Прибор учета электроэнергии трехфазный	ТП-4203 Наружное освещение	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 70-ЗБК-2022 от 05.04.2022 г.	Неисправность счетного механизма	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
4	25.11.2022	Требование-накладная ЗБК00004073 от 25.11.2022	100067,22	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 50/5	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
5	25.11.2022		21058,8	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 200/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
6	25.11.2022		2682,33	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 150/5 УЗ		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
7	25.11.2022		10529,4	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 300/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
8	25.11.2022		69740,58	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 100/5 УЗ		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
9	25.11.2022		2632,35	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 400/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
10	25.11.2022		493,39	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба ротонная ПК-91 РХЗ		ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)

№ п/п	Дата	Акт о списании материальных запасов	Сумма, руб.	Регион	РЭС/ПУ	Оборудование и материалы	Потребитель	Договор поставки материала	Причина установки (замены) ПУ/ТТ	Статья
11	25.11.2022		508	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91		ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
12	25.11.2022	Требование-накладная ЗБК00004074 от 25.11.2022	56328,93	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 100/5 УЗ	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
13	25.11.2022		468	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91		ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
14	25.11.2022		5264,7	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 400/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
15	25.11.2022		21058,8	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 200/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
16	25.11.2022		24258,72	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 50/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
17	25.11.2022	Требование-накладная ЗБК00004075 от 25.11.2022	12129,36	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 50/5	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
18	25.11.2022		42117,6	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 200/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
19	25.11.2022		10529,4	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 400/5		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
20	25.11.2022		372	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91		ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
21	25.11.2022		18776,31	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 100/5 УЗ		ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
22	09.12.2022	Требование-накладная ЗБК00004838 от 09.12.2022	12	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)

№ п/п	Дата	Акт о списании материальных запасов	Сумма, руб.	Регион	РЭС/ПУ	Оборудование и материалы	Потребитель	Договор поставки материала	Причина установки (замены) ПУ/ТТ	Статья
23	09.12.2022		3032,34	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 50/5	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
24	09.12.2022	Требование-накладная ЗБК00004839 от 09.12.2022	2632,35	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 400/5	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Неисправность ТТ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
25	09.12.2022		12	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Неисправность ТТ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
26	09.12.2022	Требование-накладная ЗБК00004840 от 09.12.2022	12	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
27	09.12.2022		2682,33	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 100/5 УЗ	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
28	09.12.2022	Требование-накладная ЗБК00004842 от 09.12.2022	8046,99	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 100/5 УЗ	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
29	09.12.2022		36	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
30	16.12.2022	Требование-накладная ЗБК00004836 от 16.12.2022	640	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91	-	ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	-	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
31	19.12.2022	Требование-накладная ЗБК00004841 от 19.12.2022	3417,98	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор тока ТШП-0,66-300/5	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
32			144	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Пломба роторная ПК-91	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Апломб Договор № 174 от 04.12.2017	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
33			29505,63	Кемеровская область	Производственный участок «Юргинский»	Трансформатор Т-0,66 100/5 УЗ	ФГБУ «ЦЖКУ»	ООО Автоматизированные системы учета Договор поставки № 163-ЗБК-2022 от 22.06.2022 г.	Истек МПИ	20 МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)
		ИТОГО	462 605,79							

Расчет корректировки расходов на приборы учета представлен в таблице 33.

Таблица 33

Расходы на установку приборов учета на год i-2;	Y_{i-2}	тыс.руб.	505,79
Фактические расходы на установку приборов учета за год i-2;	Y_{i-2}^{Φ}	тыс.руб.	462,61
Корректировка расходов на приборы учета за 2021 год	ΔY_i	тыс.руб.	-43,18

Корректировка расходов на приобретение, установку, замену, допуск к эксплуатации приборов учета электрической энергии за 2022 год составила **(-43,18)** тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле (7.1) Методических указаний:

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\Phi}, (7.1)$$

где:

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

HBB_{i-2}^{Φ} - 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.

На 2022 г. предприятию была установлена необходимая валовая выручка в размере 34 483,18 тыс. руб. Фактическая величина выручки составила 38 889,65 тыс. руб.

Расчет фактической выручки в части содержания электрических сетей представлен в приложениях 7, 8 к настоящему экспертному заключению.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год представлен в таблице 34:

Таблица 34

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	HBB_{i-2}	тыс.руб.	34 483,18
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	HBB_{i-2}^{Φ}	тыс.руб.	38 889,65
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i	тыс.руб.	-4 406,47

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составит **(-4 406,67)** тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определяется Методическими указаниями № 98-э по формуле:

$$ПО_i = \min\left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi}\right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}, (9.9)$$

Расчет корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цены покупки потерь электрической энергии за 2022 год представлен в таблице 35.

Таблица 35

Наименование, 2022 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	P_{i-2}^{ϕ}	тыс. кВтч	645,54
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	$N_{i-2}^{уст}$	%	10,19%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. \phi.}$	тыс.кВтч	13 393,68
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт. нл}$	тыс.кВтч	14 557,27
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 286,78
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,42
Корректировка по потерям		тыс.руб.	-1 836,56

Величина корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год составила **(-1 836,56)** тыс. руб.

Таким образом, расходы, $B_i^{инд}$ связанные с компенсацией незапланированных расходов, составят:

$$1\,123,85 + (-597,27) + (-43,18) + (-4\,406,47) + (-1\,836,56) = \mathbf{(-5\,759,64)} \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения инвестиционной программы

$B_i^{корр\text{ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -ый год.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 утверждена инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг. (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2020 № 835, от 29.10.2021 № 484, от 31.10.2022 № 328). Стоимость утвержденной программы на 2021 год составляет 3 255,00 тыс. руб., источниками финансирования которой являются амортизационные отчисления в размере 1 430,00 тыс. руб. и прибыль – 1 825,00 тыс. руб.

Предприятие разместило на портале invest.gosuslugi.ru отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320.

В соответствии с представленным компанией отчетом о выполнении инвестиционной программы за 2022 год объем фактических капитальных вложений, входящих в состав утвержденной РЭК на 2022 год инвестиционной программы, составляет 3 171,69 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которой являются амортизационные отчисления в размере 1 354,24 тыс. руб. и прибыль – 1 817,45 тыс. руб. без НДС. Перечень мероприятий, указанных АО «Оборонэнерго» в отчете о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, полностью соответствует списку инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2022 год.

Для обоснования фактически понесенных расходов ООО «Оборонэнерго» представило в составе тарифного дела:

- 1) Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год.
- 2) Реестр актов приемки выполненных работ по инвестиционной программе за 2021 год.
- 3) Паспорта инвестиционных проектов;
- 4) Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
- 5) Договоры подряда;
- 6) Акты приемки основных средств (ОС-1);
- 7) Протоколы закупочных процедур.

Эксперты считают, что не следует учитывать стоимость двух не полностью реализованных мероприятий (см. приложение №1) в сумме 1 603 тыс. руб.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает документально обоснованной стоимость реализованных в 2022 году мероприятий инвестиционной программы в размере 1 569,00 тыс. руб. без НДС.

Таким образом, степень выполнения утвержденной РЭК на 2021 год инвестиционной программы, согласно представленным документам, составляет 48,20%.

Согласно п.1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах»: «Установить, что при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения предложения первого абзаца девятого и абзаца десятого пункта 32, абзаца двенадцатого пункта 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а также абзаца третьего пункта 9 приложения № 7 к указанным Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утвержденной (скорректированной в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой».

Таким образом, РЭК Кузбасса сможет учесть результаты выполнения электросетевыми организациями инвестиционных программ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, следует исключить из НВВ предприятия при установлении тарифов на 2025 год не использованные средства в размере 8,79 тыс. руб.

Согласно формуле №9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания), корректировка необходимой валовой выручки на *i*-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, показатель составляет:

$$3\,255,00 \cdot (1\,569,00 / 3\,255,00 - 1) - 0 = -1\,686,00 \text{ тыс. руб.}$$

Выводы:

1. В соответствии с представленным отчетом о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, объем средств на реализацию инвестиционных проектов, в части деятельности по передаче электроэнергии, составляет

3 171,69 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которой являются амортизационные отчисления в размере 1 354,24 тыс. руб. и прибыль – 1 817,45 тыс. руб. без НДС, перечень мероприятий, указанных АО «Оборонэнерго» в отчете о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, полностью соответствует списку инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2022 год.

2. Экспертная группа считает документально обоснованной стоимость реализованных в 2022 году мероприятий инвестиционной программы в размере 1 569,00 тыс. руб. без НДС. Следовательно, степень выполнения утвержденной РЭК на 2019 год инвестиционной программы составляет 99,48%.

3. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, следует исключить из НВВ предприятия при установлении тарифов на 2025 год не использованные средства в размере 1 686,00 тыс. руб.

Анализ отчета АО «Оборонэнерго» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год

№ пп	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Освоение капитальных вложений 2022 года, млн. руб. (без НДС)		Договоры	Акты о приеме-передаче выполненных работ	Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)	Акты приема-передачи проектной документации	Экономически обоснованная стоимость, млн. руб. (без НДС)	Параметры реализации программы		Комментарии
			План	Факт						экономия «-»/перерасход «+» средств, млн. руб.	Степень выполнения программы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в т.ч.:	Г	3,255	3,172					1,569	-1,686	48,20%	
1	Реконструкция оборудования ТП-4215 (2) с заменой ячеек КСО (6 шт.), по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5. (инв. 865018478, 865018479, 865018480, 865018481, 865018482, 865018483)	I_СИБ/42/01/08	0,903	0,901	ПИР договор подряда №01/18 от 09.01.18 с ООО «ГЕРКОН». Договор СМР № 128-ЗБК-2022 от 06.06.22 с ООО СМК «НЭМ».	№№ 1 - 6 от 30.09.22 (901,35 тыс. руб.)	№ 548 - 553 от 30.09.22 (954,63 тыс. руб.)	№1 от 20.11.18 (62,87 тыс. руб.)	0,901	-0,002	99,77%	
2	Реконструкция оборудования ТП-4217 (16) с заменой ячеек КСО (4 шт.), по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5. (инв. 865018511, 865018512, 865018513, 865018514)	I_СИБ/42/01/09	0,600	0,599	ПИР договор подряда №01/18 от 09.01.18 с ООО «ГЕРКОН». Договор СМР № 128-ЗБК-2022 от 06.06.22 с ООО СМК «НЭМ».	№№ 7 - 10 от 30.09.22 (598,65 тыс. руб.)	№ 554 - 557 от 30.09.22 (647,66 тыс. руб.)	№1 от 20.11.18 (57,84 тыс. руб.)	0,599	-0,002	99,71%	Инвестиционные проекты не полностью реализованы, т.к. отсутствуют акты приемки основных средств. Следовательно, расходы не учтены на счете 01 «Основные средства» бухгалтерского учета. В соответствии с п.32 Основ
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 0,4-16-8 (инв. №864013996) от ТП-4217 (16), Кемеровская обл., г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/01/04	1,193	1,186	Дог ПИР №240-ЗБК-2021 от 19.08.21 _ ООО Импульс - 224 т.р. Договор СМР № 275-ЗБК-2022 от 04.10.22 ООО «Новосиб-Энерго-Монтаж» 2,090 млн. руб. Промежуточное актир и финансир	№ 1 от 22.12.22 (1185,78 тыс. руб.)		№ б/н от 17.12.21 (186,69 тыс. руб.)	0,000	-1,193	0,00%	ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, стоимость не реализованных проектов должна быть исключена из НВВ предприятия на последующие периоды
4	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-7-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/02/001	0,475	0,417	Договор ПИР 222-ЗБК-2021 от 02.08.21 _ ООО «Тюменьэнерго-проект». Договор СМР № 272-ЗБК-2022 от 06.10.22 ООО «КОН-ТУР» 2,370 млн. руб.	№ 1 от 30.12.22 (417,16 тыс. руб.)		№ 105-21-1 от 27.12.21 (223,00 тыс. руб.)	0,000	-0,475	0,00%	
5	Оборудование вне смет 2022 (Приемник П-806)	K_СИБ/42/03/002	0,083	0,069	Договор № 306-ЗБК-2022 от 02.11.22	№ 15424 от 25.11.22 (68,75 тыс. руб.)	№1275 от 31.12.22 (68,75 тыс. руб.)		0,069	-0,014	83,33%	

Неучтенные расходы предыдущих периодов регулирования

$B_i^{распред}$ - 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.

Распределение 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, осуществляется на период не более 5 лет.

Показатель $B_i^{распред}$ на 2024 год для Общества составит **8 149,12** тыс. руб.

Согласно экспертному заключению по установлению тарифа на 2023 год выпадающие доходы по итогам 2021 года в размере 8 149,12 тыс. руб., неучтенные в НВВ 2023 года, подлежат учету в последующих периодах регулирования.

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки (B_i) на 2024 год представлен в таблице 36.

Таблица 36

Показатели		тыс.руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	1 123,85
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	-597,27
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-1 836,56
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-4 406,47
Корректировка расходов на приборы учета	$\Delta У_i$	-43,18
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	-5 759,64

Показатели		тыс.руб.
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023 г.)	$B_i^{распред}$	8 149,12
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00
ИПЦ 2023 г		6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		2 191,07
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	B_i	2 191,07

Общая величина корректировки необходимой валовой выручки 2024 года, по итогам 2022 года, составит **2 191,07** тыс. руб.

Во исполнение ст.6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ (ред. от 21.11.2022) «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год, предлагается включить в НВВ 2024 корректировку расходов в размере (-7 528,15) тыс. руб.

Расходы в размере 9 719,22 тыс. руб. (в т.ч. корректировка по итогам 2022 года – 2 191,07 тыс. руб., корректировка с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ – (-7 528,15) тыс. руб. подлежат учету в последующих периодах регулирования.

Расчет суммы корректировки НВВ на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется посредством расчета понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого 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-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951) и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 21.06.2017) «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».

Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методических указаний 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \text{ где}$$

$K_{об_i}$ - 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 по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.10.2013 №718 (далее – МУ №718).

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $П_{кор2012} = 1\%$;

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

Значение $П_{кор}$ для расчёта $КНК_i$ на 2023 год составляет 2%.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учётом показателей уровня надёжности и качества по результатам деятельности 2022 года представлен в таблице 37.

Таблица 37

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
α_2	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
β_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
β_2	0,1	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
$K_{над1}$	-1	не достигнуто
$K_{над2}$	-1	не достигнуто
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто

Показатель	Значение	Основание
Плановое значение P_{saidi}	0,000000	Согласно пункту 5 таблицы 2 приложения 1 к постановлению РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 953
Плановое значение P_{saifi}	0,000000	
Плановое значение $P_{тпр}$	1,000000	
Плановое значение $P_{тсо}$	1,000000	
Фактическое значение P_{saidi}	0,888091	Согласно пункту 6 таблицы 1 приложения к постановлению РЭК Кузбасса от 06.06.2023 № 53
Фактическое значение P_{saifi}	0,197635	
Фактическое значение $P_{тпр}$	1,000000	
Фактическое значение $P_{тсо}$	1,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	28,00%	
$K_{об}$	-0,6	
$K_{кор}$	2%	
КНК	-0,012	
НВВ на содержание, утвержденное на 2022 год, тыс. руб.	17 094,27	
Корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества, тыс. руб.	-205,13	

Расчет расходов (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генери-

рующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./МВт.ч, с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 № 971/22, и ИПЦ (7,2%).

2. тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 2,182 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,339 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 №972/22 и ИПЦ (7,2%).

3. тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2024 года в размере 0,439 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,471 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 22.05.2023 г. № 8/2023, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (7,2%).

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2023г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 863 752 руб./МВт, на 2 полугодие 830 849 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2024 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года составила 1 441 руб. /МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч

- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.

- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика:

ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402).

Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 777:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год: 1 полугодие 1 197,3 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 372,3 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 38).

Таблица 38

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36
Итого	кВт.ч.	617 185 871,65	656 187 001,36
Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	руб./кВт.ч.	0,3400	0,4128
ООО «Металлэнергофинанс»	руб./кВт.ч.	1,1973	1,3723
Средневзвешенная сбытовая надбавка	руб./кВт.ч.	0,3755	0,4505

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 1 полугодие:

$863\,752 \text{ руб./МВт.ч.} * 208,72 \text{ МВт.ч.} * 6 \text{ мес./1000} + 612,28 \text{ тыс. МВт.ч.} * (375,50 \text{ руб./МВт.ч.} + 1\,406 \text{ руб./МВт.ч.} + 1,681 \text{ руб./МВт.ч.} + 2,182 \text{ руб./МВт.ч.} + 0,439 \text{ руб./МВт.ч.}) = 2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:

$2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.} / 612,28 \text{ тыс. МВт.ч.} = 3\,552,50 \text{ руб./МВт.ч.}$

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 2 полугодие:

$830\,849 \text{ руб./МВт.} * 217,17 \text{ МВт.} * 6 \text{ мес./1000} + 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} * (450,52 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,441 \text{ руб./МВт.ч} + 1,802 \text{ руб./МВт.ч} + 2,339 \text{ руб./МВт.ч} + 0,471 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:

$2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.} / 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,560,46 \text{ руб./МВт.ч.}$

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 39.

Таблица 39

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт.ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082 637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	тыс.руб.	2 175 121,40	2 316 060,60	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	руб./МВт.ч.	3 552,50	3 560,46	

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупку потерь на 2024 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2024 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 552,50 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 560,46 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе

двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

Согласно пункту 50 Методических указаний 20-э/2, единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2024 год утверждены приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 40. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 41.

Таблица 40

Расходы на покупку потерь в соответствии с п 81 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт.ч	руб/мВт.ч	тыс.МВт.ч	руб/мВт.ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	938 946,75	1 023 711,49	1 962 658,24	3 552,50	3 560,46	551,83	3 556,65	1 962 658,24	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 965,98	2 921,71	5 887,69	3 552,50	3 560,46	1,66	3 556,44	5 887,69	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 657,97	14 654,85	29 312,82	3 552,50	3 560,46	8,24	3 556,47	29 312,82	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	27 921,82	27 942,12	55 863,94	3 552,50	3 560,46	15,71	3 556,48	55 863,94	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 506,37	5 394,09	10 900,47	3 552,50	3 560,46	3,07	3 556,43	10 900,47	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 724,69	26 500,89	51 225,57	3 552,50	3 560,46	14,40	3 556,61	51 225,57	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	282 643,63	329 546,75	612 190,39	3 552,50	3 560,46	172,12	3 556,78	612 190,39	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 266,72	10 122,38	20 389,11	3 552,50	3 560,46	5,73	3 556,45	20 389,11	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 192 090,33	2 334 607,69	4 526 698,02			1 262,77	3 584,72	4 526 698,02	1	1

Таблица 41

Расчет в соответствии с минимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 полу- годие)	2024 (2 полу- годие)	2024	Итого			2024 (1 по- лугодие)	2024 (2 полуго- дие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
		тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт.ч	руб/мВт.ч	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
													тыс.МВт.ч	руб/мВт.ч
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компа- ния» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,53	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забай- кальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,64	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская ди- рекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энер- гомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 211 048,09	2 363 821,79	4 574 869,88			1 262,77	3 622,87	4 574 869,88	1	1

Таким образом расчетная величина покупки потерь составит 4 526 698,02 тыс. руб., величина расходов на покупку потерь в соответствии с распределением и в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 составит 4 574 869,88 тыс. руб. Отклонение составит 1 %, что на 48 171,86 тыс. руб. больше, чем рассчитанная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178.

Однако, Методическим указаниями 98-э формулой (8) учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию. С учетом этого, предусмотрена корректировка отклонения фактической от планового тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

- на 1 полугодие: 3 583,22 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 605,01 руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области, рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

$3\,583,22 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 0,835 \text{ тыс.МВт.ч} = 2\,991,64 \text{ (тыс. руб.)}$

где 0,835 тыс.МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

$3\,605,01 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 0,821 \text{ тыс.МВт.ч} = 2\,958,27 \text{ (тыс. руб.)}$

где 0,821 тыс.МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит: $2\,991,64 + 2\,958,27 = 5\,949,91 \text{ (тыс. руб.)}$.

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия в 2024 году составит 1,66 тыс.МВт.ч.

Расчет расходов (НВВ) на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций включаются в необходимую валовую выручку на основании пункта 49 Методических указаний №20-э/2. Величина расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций Общества, включенная в состав необходимой валовой выручки на 2024 год, составила **23 660,40** тыс. руб.

Компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии по пункту 34 Основ ценообразования на 2024 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): 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, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2022 год в НВВ на 2024 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta \text{ЭП}_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_{j'} + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta \text{ЭП}_{j'}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала

периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}_j'$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j' = \max (0; N - N_{j \text{ уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \quad (2)$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_{j \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2 \text{ уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{Пф}_{j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2} \quad (3)$$

где:

$N_{j-2 \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{ос}j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$P_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3).

Таблица 42

Размер экономии расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2024 год

Наименование показателя	Значение
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на предыдущий долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (N), %	10,19
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$ (W_{OCI-2}), тыс. кВтч	13 393,68
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации ($P_{фi-2}$), тыс. кВтч	679,064
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ($ЦП$), руб./кВтч	3,28
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta ЭП$), тыс. руб.	2 165,79

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2022 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен в таблице 43:

Таблица 43

Стоимость электроэнергии, приобретенной АО «Оборонэнерго» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год, подтверждается счет-фактурами на оплату электрической энергии:

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, руб.
ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2022 год				
январь	Акт №2977/604 от 31.01.2022	131 730	3,09	407 119,5
февраль	-----	-----	-----	-----
март	Акт №58146/604 от 31.03.2022	126 857	3,12	396 625,8
апрель	Акт №86846/604 от 30.04.2022	10 607	2,99	31717,26
май	Акт №122996/604 от 31.05.2022	44 738	2,77	124 159,6
июнь	Акт №150895/604 от 30.06.2022	11 207	2,88	32 299,47
июль	Акт №177978/604 от 31.07.2022	36 778	3,30	121 564,5
август	Акт №207892/604 от 31.08.2022	46 253	3,37	155 895,3
сентябрь	Акт №235827/604 от 30.09.2022	14 413	3,67	53 032,49
октябрь	Акт №265350/604 от 31.10.2022	99 468	3,51	349 701,6
ноябрь	Акт №294050/604 от 30.11.2022	115 448	3,65	422 328,4
декабрь	Акт №322789/604 от 31.12.2022	706	2,86	2 019,51
ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» за 2022 год				
январь	Акт №26708/620 от 31.01.2022	3 339	3,09	10 319,38
февраль	Акт №54207/620 от 28.02.2022	15 100	3,42	51 769,75
март	Акт №82785/620 от 31.03.2022	10 523	3,12	32 900,79
апрель	Акт №112735/620 от 30.04.2022	2	2,99	5,98
май	Акт №120349/620 от 31.05.2022	1285	2,77	3 566,21
июнь	Акт №171978/620 от 30.06.2022	127	2,88	366,02
июль	Акт №201696/620 от 31.07.2022	26	3,30	85,94
август	Акт №230699/620 от 31.08.2022	2 722	3,37	9 174,47
сентябрь	Акт №259828/620 от 30.09.2022	884	3,67	3 252,67
октябрь	Акт №288805/620 от 31.10.2022	441	3,51	1 550,43
ноябрь	Акт №317306/620 от 30.11.2022	5 196	3,65	19 007,85
декабрь	Акт №346604/620 от 31.12.2022	1 214	2,86	3 472,65
ВСЕГО за 2022 год		679 064	3,28	2 231 935,57

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается программой энергосбережения (приложения №№ 1 – 3).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i , экономии 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 $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в

составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли d_i равной 1.

Приложение 1

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Кемеровской области за 2022г.

Наименование программы					Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Кемеровской области на 2021-2025 год							
Даты начала и окончания действия программы					дата начала 01.01.2021 г., дата окончания 31.12.2025 г.							
Год		Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
		Всего	в т.ч. капитальные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
					т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
За отчетный 2022 год	План	1,202	1,193	36,66%	197,665	4,480	0,005	0,000	0,000	0,000	-0,001	0,0000
	Факт	1,195	1,186	37,38%	93,735	2,798	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0000
	Отклонение	-0,008	-0,008		-103,930	-1,681	0,331	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000
Нарастающим итогом за годы реализации программы	План	1,431	1,386		406,943	8,776	0,490	0,010	0,043	0,001	-0,001	0,000
	Факт	1,400	1,372		187,826	5,371	0,059	-0,044	0,007	0,000	0,000	0,000
	Отклонение	-0,031	-0,014		-219,116	-3,405	-0,430	-0,054	-0,035	-0,001	0,001	0,000

Отчет о достигнутых целевых показателях программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Кемеровской области

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2020 г.	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1	Снижение фактического процента потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, относительно плановых данных на каждый год реализации программы.	%	нд	нд	0,60	0,01	0,01	0,50	0,53	0,49	0,52	-	-
2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии.												
2.1	электрической энергии	%	нд	нд	100	100	100	100	100	0	0	-	-
2.2	тепловой энергии	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	газа природного	%	нд	нд	-	-	-	-	-	0	0	-	-
2.4	холодной и горячей воды	%	нд	нд	-	-	-	-	-	0	0	-	-
3	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Снижение фактического процента потерь электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту потерь в предшествующем году реализации программы	%	нд	нд	0,64	-6,49	0,0007	-0,25	-0,04	6,24	-0,04	6,24	-0,04
5	Снижение фактических потерь электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическим потерям в предшествующем году реализации программы	тыс. кВт.ч	нд	нд	1 043,16	-1052,21	98,80	-110,15	-5,39	942,05	-104,19	-	-
6	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч	нд	нд	10,06	1,21	-4,04	-4,08	8,34	-5,29	12,38	-	-
7	Снижение расхода электрической энергии хозяйственные нужды	%	нд	нд	7,69	1,00	-3,38	-3,38	6,68	-4,38	10,06	-	-
8	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и/или на ином законном основании	кВт.ч/кв. м	НД	НД	-	2,03	-6,79	-0,01	0,01	-	-	-	-
9	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 куб. м объема указанных помещений.	Гкал/куб. м	НД	НД	-	-	-	-	-				
10	Расход моторного топлива автотранспорта и спецтехники	тыс.л.	НД	НД	12,78	10,99	7,35	10,99	6,97				

		тыс. руб.	НД	НД	448,63	474,96	483,44	432,70	358,42	-42,26	-125,02	-	-
11	Увеличение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных энергосберегающими лампами в целях освещения	%	НД	НД	59,26	3,70	18,52	-	22,19	-3,70	3,67	-	-
12	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	НД	НД	50	80,00	85,00	58,00	89,00	-22	4	-28%	5%

Приложение 3

Отчет о реализации мероприятий основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной разности (тыс.кВ т/ч)	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной разности (тыс.кВ т/ч)	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной разности (тыс.кВ т/ч)	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной разности (тыс.кВ т/ч)	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 0,4-16-8 (инв. №864013996) от ТП-4217 (16), Кемеровская обл, г. Юрга, в/г №5	км.	1,04	1,04	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,386	1,193	1,372	1,186
2	Замена осветительных устройств на устройства с использованием светодиодов (замена ламп освещения на светодиодные)	шт.	167	75	92	75	6,823	0,839	0,017	4,082	0,502	0,011	4,560	0,561	0,014	2,730	0,336	0,009	0,044	0,009	0,027	0,009

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

Заключение.

Итоговая сумма необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит **45 045,92** тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 14 842,04 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 039,44 тыс. руб.;
- расходы на приборы учета – 121,62 тыс. руб.;
- экономия потерь по п. 34 – 2 165,79 тыс. руб.
- корректировка с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ – (-7 528,15) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – (-205,13) тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь – 5 949,91 тыс. руб.;
- расходы на услуги ТСО – 23 660,40 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области на 2024 год на 2 листах.
2. Баланс электрической энергии по АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год на 4 листах.
3. Баланс мощности по АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год на 4 листах.
4. Данные раздельного учета доходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год на 1 листе.
5. Данные раздельного учета расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год на 3 листах.
6. Расчет амортизации АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год на 7 листах.
7. Расчет выручки по полезному отпуску АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год на 2 листах.
8. Выручка по взаиморасчётам со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год на 1 листах.

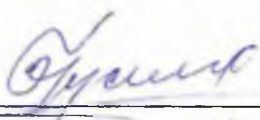
9. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год на 2 листах.
10. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год на 1 листе.

Экспертная комиссия:

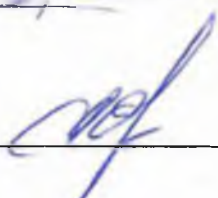
Начальник контрольно-
правового управления

 О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в
электроэнергетике

 Э.Б. Гусельщиков

Начальник отдела
технического отдела

 А.Г. Овчинников

Главный консультант
отдела ценообразования
в электроэнергетике

 О. В. Дюбина

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии филиала «Забайкальский»

АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области на 2024 год

[illegible]

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				2023 год	2024 год				2025 год
			Утвер- ждено РЭК КО	Факт	Факт по экспе- тизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Корректировка	Рост	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	25,39	0,00	0,00	0,00	14,00	0,00	-14,00	#ДЕЛ/0!	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 563,34	2 802,30	2 117,51	-445,83	2 614,86	2 768,04	3 013,60	245,56	15,25%	2 928,75
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы, прочие расходы из прибыли.	тыс.руб.	203,49	471,51	140,82	-62,67	155,96	266,50	266,48	-0,02	70,86%	258,98
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	61,68	474,04	474,04	412,36	0,00	474,04	474,04	0,00	#ДЕЛ/0!	460,69
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	35,48	0,00	0,00	162,78	158,19	93,31	-64,88	0,00%	90,68
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 429,77	2 043,04	2 043,04	613,27	1 374,41	2 230,04	1 460,55	-769,49	6,27%	1 419,42
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.10.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения (прочие расходы из прибыли)	тыс.руб.	1 825,00	1 817,45	1 817,45	-7,55	1 567,00	2 500,00	0,00	-2 500,00	0,00%	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	12,00%	8,98%	11,06%	-0,01	11,30%	7,69%	0,00%	-0,08	0,00%	-100,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	6 724,89	8 354,22	7 277,87	552,98	6 565,09	9 143,50	6 039,44	-3 104,06	-8,01%	5 869,38
	Приборы учета	тыс.руб.	505,79	462,61	462,61	-43,18	108,84	121,62	121,62	0,00	0,00%	0,00
	Экономия потерь по п. 34	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 229,24	4 647,00	2 165,79	-2 481,21	0,00%	0,00
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования												
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-2 917,69		-2 917,69	0,00	-6 165,83	7 940,43	-7 528,15	-15 468,58	22,09%	8 214,32
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01		0,01	0,00	-0,012		-0,012	-0,01	0,00%	0,00
4.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	8 680,46		8 680,46	0,00	16 130,00		17 094,27	17 094,27	5,98%	15 437,22
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	112,85	0,00	112,85	0,00	-193,56	0,00	-205,13	-205,13	5,98%	0,00
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	17 094,27	22 539,98	18 727,91	1 633,64	15 437,22	35 485,23	15 435,61	-20 049,62	-0,01%	28 507,84
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	17 094,27	22 539,98	18 727,91	1 633,64	15 437,22	35 485,23	15 435,61	-20 049,62	-0,01%	28 507,84
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	1,48	0,68	0,68	-0,80	1,39	1,67	1,66	-0,01	19,02%	1,66
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 668,42	3 286,78	3 286,78	618,36	3 177,20	3 627,12	3 594,02	-33,10	13,12%	3 594,02
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	3 958,34	2 231,94	2 231,94	-1 726,40	4 419,48	6 057,97	5 949,91	-108,06	34,63%	5 949,91
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	13 430,57	12 272,77	12 272,77	-1 157,80	11 916,72	0,00	23 660,40			
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	13 430,57	12 272,77	12 272,77	-1 157,80	11 916,72	0,00	23 660,40	23 660,40	0,00%	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	34 483,18	37 044,69	33 232,62	-1 250,56	31 773,42	41 543,20	45 045,92	3 502,72	41,77%	34 457,75
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	34 483,18	37 044,69	33 232,62	-1 250,56	31 773,42	41 543,20	45 045,92	3 502,72	41,77%	34 457,75

Приложение 2

Баланс электрической энергии по АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВтч	5,8405	0,1663	2,2709	0,0581	8,3358	5,4878	0,0870	2,2812	0,0544	7,9105	11,3283	0,2533	4,5522	0,1126	16,2463
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	5,8405	0,1663	2,2709	0,0581	8,3358	5,4878	0,0870	2,2812	0,0544	7,9105	11,3283	0,2533	4,5522	0,1126	16,2463
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 421712144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			0,0379	0,0000	0,0379			0,0240	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0619	0,0000	0,0619
1.2.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	5,8405	0,1663	0,1010		6,1078	5,4878	0,0870	0,0732		5,6480	11,3283	0,2533	0,1742	0,0000	11,7557
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			2,1321	0,0581	2,1902			2,1840	0,0544	2,2385	0,0000	0,0000	4,3161	0,1126	4,4287
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	Из сети предыд.напряже- ния		0,0000	0,0000	6,0068	7,9468	13,9536	0,0000	0,0000	5,5748	7,4498	13,0246	0,0000	0,0000	11,5816	15,3966	26,9782
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч			5,8405		5,8405			5,4878	0,0000	5,4878		0,0000	11,3283	0,0000	11,3283
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			0,1663		0,1663			0,0870	0,0000	0,0870			0,2533	0,0000	0,2533
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				7,9468	7,9468				7,4498	7,4498				15,3966	15,3966
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напря- жения	млн.кВтч	5,8405	0,1663	8,2777	8,0050	8,3358	5,4878	0,0870	7,8560	7,5042	7,9105	11,3283	0,2533	16,1337	15,5092	16,2463
Справочно: Потери согласно приложе- нию 1 к постановлению РЭК от 30 но- ября 2022 г. № 957		%															10,19%
Справочно: Уровень потерь электриче- ской энергии при ее передаче по элек- трическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммар- ного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")		%															
2.	Потери	%	0,00%	0,00%	0,37%	10,04%	10,02%	0,00%	0,00%	0,37%	10,55%	10,37%	0,00%	0,00%	0,37%	10,29%	10,19%
		млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0308	0,8041	0,8349	0,0000	0,0000	0,0289	0,7917	0,8206	0,0000	0,0000	0,0598	1,5957	1,6555
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	5,8405	0,1663	8,2469	7,2009	7,5009	5,4878	0,0870	7,8271	6,7125	7,0899	11,3283	0,2533	16,0740	13,9135	14,5908
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	5,8405	0,1663	7,9468	0,0000	13,9536	5,4878	0,0870	7,4498	0,0000	13,0246	11,3283	0,2533	15,3966	0,0000	26,9782
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	5,8405	0,1663			6,0068	5,4878	0,0870			5,5748	11,3283	0,2533			11,5816
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	7,9468		7,9468	0,0000	0,0000	7,4498		7,4498	0,0000	0,0000	15,3966		15,3966
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,3000	7,2009	7,5009	0,0000	0,0000	0,3773	6,7125	7,0899	0,0000	0,0000	0,6773	13,9135	14,5908
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	11,5865	12,0529
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	11,5865	12,0529
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0040	1,1760	1,1799	0,0000	0,0000	0,0046	1,1510	1,1556	0,0000	0,0000	0,0085	2,3270	2,3356
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	1,1220	1,1220	0,0000	0,0000	0,0000	1,1125	1,1125	0,0000	0,0000	0,0000	2,2345	2,2345
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0040	0,0540	0,0580	0,0000	0,0000	0,0046	0,0385	0,0431	0,0000	0,0000	0,0085	0,0926	0,1011
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сете- вые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0978	0,0000	0,0978	0,0000	0,0000	0,1045	0,0000	0,1045	0,0000	0,0000	0,2023	0,0000	0,2023
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0978	0,0000	0,0978	0,0000	0,0000	0,1045	0,0000	0,1045	0,0000	0,0000	0,2023	0,0000	0,2023
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			0,0285		0,0285			0,0327		0,0327	0,0000	0,0000	0,0612	0,0000	0,0612
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,0330		0,0330			0,0330		0,0330	0,0000	0,0000	0,0660	0,0000	0,0660
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,0363		0,0363			0,0387		0,0387	0,0000	0,0000	0,0751	0,0000	0,0751
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,3000	7,2009	7,5009	0,0000	0,0000	0,3773	6,7125	7,0899	0,0000	0,0000	0,6773	13,9135	14,5908
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,3000	7,2009	7,5009	0,0000	0,0000	0,3773	6,7125	7,0899	0,0000	0,0000	0,6773	13,9135	14,5908
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0308	0,8041	0,8349	0,0000	0,0000	0,0289	0,7917	0,8206	0,0000	0,0000	0,0598	1,5957	1,6555

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,2022	7,2009	7,4031	0,0000	0,0000	0,2729	6,7125	6,9854	0,0000	0,0000	0,4750	13,9135	14,3885
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			-0,0094					0,0087					-0,0006		
5.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-6,1078					-5,6480					-11,7557		
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			-2,1902					-2,2385					-4,4287		
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,0330					0,0330					0,0660		
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,0363					0,0387					0,0751		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 3

Баланс мощности по АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	1,927	0,055	0,771	0,019	2,772	1,792	0,028	0,765	0,018	2,604	1,860	0,042	0,768	0,019	2,688
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от МРСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	от других	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	1,927	0,055	0,771	0,019	2,772	1,792	0,028	0,765	0,018	2,604	1,860	0,042	0,768	0,019	2,688
	«Горэлектросети» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,031		0,031			0,026		0,026	0,000	0,000	0,029	0,000	0,029
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосети» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосети» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	1,927	0,055	0,033		2,015	1,792	0,028	0,024		1,845	1,860	0,042	0,029	0,000	1,930
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,707	0,019	0,726			0,715	0,018	0,733	0,000	0,000	0,711	0,019	0,730
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		0,000	1,982	2,326	4,308		0,000	1,821	2,326	4,147		0,000	1,901	2,326	4,227
	ВН	МВт		0,000	1,927	0,000	1,927		0,000	1,792	0,000	1,792		0,000	1,860	0,000	1,860
	СН1	МВт			0,055	0,000	0,055			0,028	0,000	0,028			0,042	0,000	0,042
	СН2	МВт				2,326	2,326				2,326	2,326				2,326	2,326
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	1,927	0,055	2,753	2,345		1,792	0,028	2,586	2,344		1,860	0,042	2,669	2,344	
4	Потери, в т.ч. от:	%	0,00%	0,00%	0,37%	11,30%	9,93%	0,00%	0,00%	0,40%	11,01%	10,30%	0,00%	0,00%	0,39%	11,15%	10,11%
		МВт		0,000	0,010	0,265	0,275		0,000	0,010	0,258	0,268	0,000	0,000	0,010	0,262	0,272
	Сбыт 1	МВт			0,010	0,265	0,275			0,010	0,258	0,268	0,000	0,000	0,010	0,262	0,272
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт			0,010	0,265	0,275			0,010	0,258	0,268	0,000	0,000	0,010	0,262	0,272
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	1,927	0,055	2,743	2,080	6,805	1,792	0,028	2,575	2,086	6,482	1,860	0,042	2,659	2,083	6,643
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	1,927	0,055	2,326		4,308	1,792	0,028	2,326		4,147	1,860	0,042	2,326		4,227
	СН1	МВт					0,000					0,000	0,000				0,000
	СН2	МВт	1,927	0,055			1,982	1,792	0,028			1,821	1,860	0,042			1,901
	НН	МВт			2,326		2,326			2,326		2,326	0,000	0,000	2,326		2,326
5.2	Полезный отпуск	МВт	0,000	0,000	0,417	2,080	2,497	0,000	0,000	0,249	2,086	2,335	0,000	0,000	0,333	2,083	2,416
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,365	1,814	2,180	0,000	0,000	0,216	1,820	2,037	0,000	0,000	0,291	1,817	2,108
	одноставочные	МВт			0,365	1,814	2,180			0,216	1,820	2,037	0,000	0,000	0,291	1,817	2,108
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в т.ч. генераторное напряжение	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт			0,001	0,266	0,267			0,001	0,266	0,267	0,000	0,000	0,001	0,266	0,267
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Потребители, приравненные к населению	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт			0,019		0,019					0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	0,000	0,032	0,000	0,032	0,000	0,000	0,032	0,000	0,032	0,000	0,000	0,032	0,000	0,032
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,008		0,008			0,008		0,008	0,000	0,000	0,008	0,000	0,008
	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт			0,015		0,015			0,015		0,015	0,000	0,000	0,015	0,000	0,015
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,009		0,009			0,009		0,009	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Полезный отпуск	МВт	0,000	0,000	0,417	2,080	2,497	0,000	0,000	0,249	2,086	2,335	0,000	0,000	0,333	2,083	2,416
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	0,000	0,000	0,398	2,080	2,478	0,000	0,000	0,249	2,086	2,335	0,000	0,000	0,324	2,083	2,407
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	0,000	0,032	0,000	0,032	0,000	0,000	0,032	0,000	0,032	0,000	0,000	0,032	0,000	0,032
16.2	Сбыт 1	МВт			0,366	2,080	2,446			0,217	2,086	2,303	0,000	0,000	0,292	2,083	2,375
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,000	0,000	-0,023	0,000	-0,023	0,000	0,000	-0,018	0,000	-0,018	0,000	0,000	-0,021	0,000	-0,021
17.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	-1,927	-0,055	-0,033	0,000	-2,015	-1,792	-0,028	-0,024	0,000	-1,845	-1,860	-0,042	-0,029	0,000	-1,930
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	-0,707	-0,019	-0,726	0,000	0,000	-0,715	-0,018	-0,733	0,000	0,000	-0,711	-0,019	-0,730
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.20	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.21	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.22	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт	0,000	0,000	0,015	0,000	0,015	0,000	0,000	0,015	0,000	0,015	0,000	0,000	0,015	0,000	0,015
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.24	«Электросеть.сервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.25	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 4

Данные раздельного учета доходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	38 936,60	38 936,60	38 889,60	47,00	0,00	39 287,80	39 287,80	38 889,10	0,50	398,20	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	32 487,10	32 487,10	32 269,00	218,10	0,00	42 187,50	42 187,50	41 793,50	74,10	319,90	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	6 449,50	6 449,50	6 620,60	-171,10	0,00	-2 899,70	-2 899,70	-2 904,40	-73,60	78,30	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	1 515,33	1 515,33	1 498,15	17,18	0,00	1 414,40	1 414,40	1 388,10	0,00	26,30	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	4 934,17	4 934,17	5 122,45	-188,28	0,00	-4 314,10	-4 314,10	-4 292,50	-73,60	52,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	714,70	714,70	711,20	2,10	1,40	862,90	862,90	827,10	0,00	35,80	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	961,50	961,50	960,70	0,80	0,00	966,44	966,44	956,66	0,81	8,97	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	4 687,37	4 687,37	4 872,95	-186,98	1,40	-4 417,64	-4 417,64	-4 422,06	-74,41	78,83	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-1 205,20	-1 205,20	482,00	-1 529,90	-157,30	340,50	340,50	640,40	-106,60	-193,30	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		-625,50	-625,50	1 039,70	-1 513,70	-151,50	0,00	0,00				
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		-579,67	-579,67	-557,73	-16,14	-5,81	0,00	0,00				
Прочее	тыс. руб.		-15,82	-15,82	-15,22	-0,44	-0,16	0,00	0,00				
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	3 482,20	3 482,20	5 354,90	-1 716,80	-155,90	-4 077,15	-4 077,15	-3 781,61	-181,14	-114,40	
Справочно:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	1,00	1,00	-0,90	1,90	0,00	-1,20	-1,20	-1,20	0,00	0,00	

Приложение 5

Данные раздельного учета расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	34 964,00	34 964,00	34 727,90	236,10	34 964,00	0,00	44 568,54	44 568,54	44 138,44	74,97	44 213,42	355,13	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	4 134,00	4 134,00	4 108,90	25,10	4 134,00	0,00	3 904,60	3 904,60	3 870,40	26,90	3 897,30	7,30	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	1 339,50	1 339,50	1 314,40	25,10	1 339,50	0,00	1 334,90	1 334,90	1 301,00	26,90	1 327,90	7,00	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	2 231,90	2 231,90	2 231,90	0,00	2 231,90	0,00	2 038,90	2 038,90	2 038,90	0,00	2 038,90	0,00	
ВН	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СН1	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СН2	тыс. руб.		239,10	239,10	239,10	0,00	239,10	0,00	226,30	226,30	226,30	0,00	226,30	0,00	
НН	тыс. руб.		1 992,80	1 992,80	1 992,80	0,00	1 992,80	0,00	1 812,60	1 812,60	1 812,60	0,00	1 812,60	0,00	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	562,60	562,60	562,60	0,00	562,60	0,00	530,80	530,80	530,50	0,00	530,50	0,30	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	12 365,30	12 365,30	12 365,30	0,00	12 365,30	0,00	20 266,10	20 266,10	20 266,10	0,00	20 266,10	0,00	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	78,90	78,90	78,90	0,00	78,90	0,00	61,90	61,90	61,90	0,00	61,90	0,00	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	12 272,80	12 272,80	12 272,80	0,00	12 272,80	0,00	19 543,00	19 543,00	19 543,00	0,00	19 543,00	0,00	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	13,60	13,60	13,60	0,00	13,60	0,00	661,20	661,20	661,20	0,00	661,20	0,00	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	9 454,70	9 454,70	9 311,10	143,60	9 454,70	0,00	10 412,55	10 412,55	10 203,60	35,17	10 238,77	173,77	
Управленческий персонал	тыс. руб.		2 395,30	2 395,30	2 348,40	46,90	2 395,30	0,00	2 314,30	2 314,30	2 265,10	11,60	2 276,70	37,60	
Специалисты и технические	тыс. руб.		3 765,90	3 765,90	3 675,10	90,80	3 765,90	0,00	3 895,30	3 895,30	3 811,20	22,80	3 834,00	61,30	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		3 293,50	3 293,50	3 287,60	5,90	3 293,50	0,00	4 202,95	4 202,95	4 127,30	0,77	4 128,07	74,87	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		17,00	17,00	17,00	0,00	17,00	0,00	20,85	20,85	20,85	0,00	20,85	0,00	
Управленческий персонал	чел.		2,00	2,00	2,00	0,00	2,00	0,00	2,54	2,54	2,54	0,00	2,54	0,00	
Специалисты и технические	чел.		5,00	5,00	5,00	0,00	5,00	0,00	5,75	5,75	5,75	0,00	5,75	0,00	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Основные производственные рабочие	чел.		10,00	10,00	10,00	0,00	10,00	0,00	12,56	12,56	12,56	0,00	12,56	0,00	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	2 845,80	2 845,80	2 802,30	43,50	2 845,80	0,00	3 131,50	3 131,50	3 069,10	10,00	3 079,10	52,40	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	2 043,00	2 043,00	2 043,00	0,00	2 043,00	0,00	2 118,20	2 118,20	2 110,24	0,00	2 110,24	7,95	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	136,70	136,70	136,70	0,00	136,70	0,00	146,30	146,30	146,30	0,00	146,30	0,00	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	3 984,50	3 984,50	3 960,60	23,90	3 984,50	0,00	4 589,30	4 589,30	4 472,70	2,90	4 475,60	113,70	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	248,82	248,82	248,62	0,20	248,82	0,00	201,93	201,93	200,83	0,68	201,51	0,42	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	215,22	215,22	215,02	0,20	215,22	0,00	168,58	168,58	167,68	0,60	168,28	0,30	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	33,60	33,60	33,60	0,00	33,60	0,00	33,35	33,35	33,15	0,08	33,23	0,12	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	625,50	625,50	-1 039,70	1 513,70	474,00	151,50	-340,52	-340,52	-640,40	106,61	-533,79	193,27	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	30 979,40	30 979,40	30 767,20	212,20	30 979,40	0,00	39 979,03	39 979,03	39 665,55	72,08	39 737,63	241,40	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	3 984,50	3 984,50	3 960,60	23,90	3 984,50	0,00	4 589,34	4 589,34	4 472,68	2,91	4 475,60	113,75	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	1 671,00	1 671,00	1 671,00	0,00	1 671,00	0,00	1 141,22	1 141,22	1 141,22	0,00	1 141,22	0,00	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	486,60	486,60	486,60	0,00	486,60	0,00	1 141,22	1 141,22	1 141,22	0,00	1 141,22	0,00	
материальные расходы	тыс. руб.		473,00	473,00	473,00	0,00	473,00	0,00	480,03	480,03	480,03	0,00	480,03	0,00	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		13,60	13,60	13,60	0,00	13,60	0,00	661,19	661,19	661,19	0,00	661,19	0,00	
прочие расходы	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	2 231,90	2 231,90	2 231,90	0,00	2 231,90	0,00	2 038,82	2 038,82	2 038,82	0,00	2 038,82	0,00	

Приложение 5.1.

Расшифровка дебиторской задолженности, заемных средств и стоимости активов

Показатель	Единица измерения	Код показателя	По состоянию на начало отчетного периода, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				По состоянию на конец отчетного периода, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	900	3 458 700,00	5 376,91					3 635 930,00	6 372,43					
в том числе по расчетам с покупателями и заказчиками	тыс. руб.	-			3 786,00	0,00					4 528,91	47,01			
Заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение	тыс. руб.	1000	0,00	0,00					0,00	0,00					
Заемные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение	тыс. руб.	1100	0,00	0,00					0,00	0,00					
Основные средства	тыс. руб.	1200	12 955 782,00	14 407,59					14 558 529,00	14 007,62					
Арендованные основные средства	тыс. руб.	1300	8 487,41	8 487,41					8 487,41	8 487,41					
Незавершенное строительство	тыс. руб.	1400	763,99	763,99					2 264,63	2 264,63					

Приложение 6

Расчет амортизации АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Признак движимого имущества	Стоимость			Срок полезного использования		2023 год	2024 год (ТКО)		2024 (экспертиза)		
					первоначальная	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Амортизация за 2024	Остаточная стоимость на 31.12.2024	Срок полезного использования по 1178	Амортизация 2024 месяц, руб.	Амортизация 2024 год, руб.
Здания					9 366 019,88	9 366 019,88	9 366 019,88			4 485 257,99	382 983,48	4 102 274,51		25 508,92	306 107,07
Здание ТП-1003 (по г/п № 36/32)	31.08.2011 0:00:01	10	864002867	Нет	90 533,17	90 533,17	90 533,17	232	232	32 779,13	4 682,76	28 096,37	361	250,78	3 009,41
Здание трансформаторной подстанции	31.08.2011 0:00:01	10	864000396	Нет	81 556,25	81 556,25	81 556,25	203	203	22 097,25	4 821,00	17 276,25	361	225,92	2 711,01
Здание трансформаторной подстанции № 135, нежилое	31.08.2011 0:00:01	10	864000765	Нет	153 312,40	153 312,40	153 312,40	211	211	45 775,60	8 719,20	37 056,40	361	424,69	5 096,26
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002970	Нет	320 611,88	320 611,88	320 611,88	186	186	65 501,32	20 684,64	44 816,68	361	888,12	10 657,46
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002971	Нет	69 321,76	69 321,76	69 321,76	68	68	0,00	-	-	361	0,00	0,00
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002972	Нет	304 927,15	304 927,15	304 927,15	239	239	116 101,35	15 310,20	100 791,15	361	844,67	10 136,08
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002973	Нет	87 977,21	87 977,21	87 977,21	86	86	0,00	-	-	361	0,00	0,00
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002974	Нет	304 927,15	304 927,15	304 927,15	239	239	116 101,35	15 310,20	100 791,15	361	844,67	10 136,08
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002975	Нет	20 002,51	20 002,51	20 002,51	239	239	7 616,39	1 004,28	6 612,11	361	55,41	664,90
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002976	Нет	243 353,90	243 353,90	243 353,90	191	191	54 787,10	15 289,20	39 497,90	361	674,11	8 089,33
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002977	Нет	243 353,90	243 353,90	243 353,90	191	191	54 787,10	15 289,20	39 497,90	361	674,11	8 089,33
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002978	Нет	3 723 071,30	3 723 071,30	3 723 071,30	317	317	1 984 855,70	140 936,40	1 843 919,30	361	10 313,22	123 758,60
Трансформаторная подстанция	31.08.2011 0:00:01	10	864002979	Нет	3 723 071,30	3 723 071,30	3 723 071,30	317	317	1 984 855,70	140 936,40	1 843 919,30	361	10 313,22	123 758,60
Малоценные основные средства					68 750,00	0,00	68 750,00			59 044,12	9 705,88	49 338,24		572,92	6 875,00
Понсковый комплект КИП-2К	31.12.2022 23:59:59	5	865247991	Да	68 750,00		68 750,00		85	59 044,12	9 705,88	49 338,24	120	572,92	6 875,00
Машины и оборудование (кроме офисного)					142 947 375,51	142 947 375,52	142 947 375,52			6 662 698,97	1 436 068,08	5 226 630,89		90 241,84	1 082 902,04
Вольтамперфазометр цифровой	16.12.2014 23:59:59	4	865181590	Да	44 067,80	44 067,80	44 067,80	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Высотомер лазерный L402	25.06.2015 23:59:59	4	865183377	Да	83 389,84	83 389,84	83 389,84	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Измеритель параметров безопасности электроустановок МРІ-508	25.08.2014 17:00:01	4	865180821	Да	51 644,07	51 644,07	51 644,07	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183792	Да	120 376,51	120 376,51	120 376,51	121	121	20 891,51	11 938,20	8 953,31	180	668,76	8 025,10
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183793	Да	120 376,51	120 376,51	120 376,51	121	121	20 891,51	11 938,20	8 953,31	180	668,76	8 025,10
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183797	Да	120 084,43	120 084,43	120 084,43	121	121	20 841,43	11 909,16	8 932,27	180	667,14	8 005,63
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183798	Да	120 084,43	120 084,43	120 084,43	121	121	20 841,43	11 909,16	8 932,27	180	667,14	8 005,63

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Признак движимого имущества	Стоимость			Срок полезного использования		2023 год	2024 год (ТКО)		2024 (экспертиза)		
					первоначальная	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Амортизация за 2024	Остаточная стоимость на 31.12.2024	Срок полезного использования по 1178	Амортизация 2024 месяц, руб.	Амортизация 2024 год, руб.
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183799	Да	120 084,43	120 084,43	120 084,43	121	121	20 841,43	11 909,16	8 932,27	180	667,14	8 005,63
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183805	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183806	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183807	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183814	Да	118 771,34	118 771,34	118 771,34	121	121	20 613,34	11 778,96	8 834,38	180	659,84	7 918,09
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183815	Да	118 771,34	118 771,34	118 771,34	121	121	20 613,34	11 778,96	8 834,38	180	659,84	7 918,09
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183816	Да	118 771,34	118 771,34	118 771,34	121	121	20 613,34	11 778,96	8 834,38	180	659,84	7 918,09
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183819	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183820	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183821	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183794	Да	120 376,51	120 376,51	120 376,51	121	121	20 891,51	11 938,20	8 953,31	180	668,76	8 025,10
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183795	Да	120 376,50	120 376,50	120 376,50	121	121	20 891,50	11 938,20	8 953,30	180	668,76	8 025,10
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183800	Да	120 084,43	120 084,43	120 084,43	121	121	20 841,43	11 909,16	8 932,27	180	667,14	8 005,63
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183801	Да	120 084,43	120 084,43	120 084,43	121	121	20 841,43	11 909,16	8 932,27	180	667,14	8 005,63
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183802	Да	120 084,43	120 084,43	120 084,43	121	121	20 841,43	11 909,16	8 932,27	180	667,14	8 005,63
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183808	Да	120 835,17	120 835,17	120 835,17	121	121	20 971,17	11 983,68	8 987,49	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183809	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183810	Да	120 835,17	120 835,17	120 835,17	121	121	20 971,17	11 983,68	8 987,49	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183811	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183817	Да	118 771,34	118 771,34	118 771,34	121	121	20 613,34	11 778,96	8 834,38	180	659,84	7 918,09
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183822	Да	120 835,17	120 835,17	120 835,17	121	121	20 971,17	11 983,68	8 987,49	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183823	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183824	Да	120 835,17	120 835,17	120 835,17	121	121	20 971,17	11 983,68	8 987,49	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	31.08.2015 23:59:59	6	865183825	Да	120 835,16	120 835,16	120 835,16	121	121	20 971,16	11 983,68	8 987,48	180	671,31	8 055,68
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	31.08.2015 23:59:59	6	865183796	Да	366 300,13	366 300,13	366 300,13	121	121	63 573,13	36 327,24	27 245,89	180	2 035,00	24 420,01
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	31.08.2015 23:59:59	6	865183803	Да	363 746,52	363 746,52	363 746,52	121	121	63 129,52	36 074,04	27 055,48	180	2 020,81	24 249,77
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	31.08.2015 23:59:59	6	865183812	Да	363 723,46	363 723,46	363 723,46	121	121	63 125,46	36 071,76	27 053,70	180	2 020,69	24 248,23

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Признак движимого имущества	Стоимость			Срок полезного использования		2023 год	2024 год (ТКО)		2024 (экспертиза)		
					первоначальная	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Амортизация за 2024	Остаточная стоимость на 31.12.2024	Срок полезного использования по 1178	Амортизация 2024 месяц, руб.	Амортизация 2024 год, руб.
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	31.08.2015 23:59:59	6	865183813	Да	363 723,46	363 723,46	363 723,46	121	121	63 125,46	36 071,76	27 053,70	180	2 020,69	24 248,23
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	31.08.2015 23:59:59	6	865183818	Да	366 300,13	366 300,13	366 300,13	121	121	63 573,13	36 327,24	27 245,89	180	2 035,00	24 420,01
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	31.08.2015 23:59:59	6	865183826	Да	363 442,68	363 442,68	363 442,68	121	121	63 076,68	36 043,92	27 032,76	180	2 019,13	24 229,51
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	31.08.2015 23:59:59	6	865183827	Да	363 442,67	363 442,67	363 442,67	121	121	63 076,67	36 043,92	27 032,75	180	2 019,13	24 229,51
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189008	Да	123 352,58	123 352,58	123 352,58	181	181	92 684,63	8 178,12	84 506,51	240	513,97	6 167,63
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189009	Да	123 352,58	123 352,58	123 352,58	181	181	92 684,63	8 178,12	84 506,51	240	513,97	6 167,63
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189010	Да	137 723,80	137 723,80	137 723,80	181	181	103 483,30	9 130,80	94 352,50	240	573,85	6 886,19
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189011	Да	123 572,98	123 572,98	123 572,98	181	181	92 850,58	8 192,64	84 657,94	240	514,89	6 178,65
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189012	Да	123 572,99	123 572,99	123 572,99	181	181	92 850,59	8 192,64	84 657,95	240	514,89	6 178,65
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189013	Да	138 383,64	138 383,64	138 383,64	181	181	103 978,89	9 174,60	94 804,29	240	576,60	6 919,18
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189014	Да	123 352,58	123 352,58	123 352,58	181	181	92 684,63	8 178,12	84 506,51	240	513,97	6 167,63
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189015	Да	126 766,59	126 766,59	126 766,59	181	181	95 249,94	8 404,44	86 845,50	240	528,19	6 338,33
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189016	Да	128 894,51	128 894,51	128 894,51	181	181	96 849,11	8 545,44	88 303,67	240	537,06	6 444,73
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189017	Да	138 526,97	138 526,97	138 526,97	181	181	104 086,67	9 184,08	94 902,59	240	577,20	6 926,35
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189018	Да	138 526,96	138 526,96	138 526,96	181	181	104 086,66	9 184,08	94 902,58	240	577,20	6 926,35
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189019	Да	129 436,42	129 436,42	129 436,42	181	181	97 256,02	8 581,44	88 674,58	240	539,32	6 471,82
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189020	Да	138 526,95	138 526,95	138 526,95	181	181	104 086,65	9 184,08	94 902,57	240	577,20	6 926,35
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.03.2020 23:59:59	7	865189021	Да	138 526,95	138 526,95	138 526,95	181	181	104 086,65	9 184,08	94 902,57	240	577,20	6 926,35
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.12.2021 23:59:59	7	865228243	Да	115 059,86	115 059,86	115 059,86	181	181	99 803,30	7 628,28	92 175,02	240	479,42	5 752,99
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.12.2021 23:59:59	7	865228244	Да	115 059,86	115 059,86	115 059,86	181	181	99 803,30	7 628,28	92 175,02	240	479,42	5 752,99
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.12.2021 23:59:59	7	865228245	Да	130 440,76	130 440,76	130 440,76	181	181	113 144,68	8 648,04	104 496,64	240	543,50	6 522,04
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.12.2021 23:59:59	7	865228246	Да	130 440,76	130 440,76	130 440,76	181	181	113 144,68	8 648,04	104 496,64	240	543,50	6 522,04
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.12.2021 23:59:59	7	865228247	Да	115 059,86	115 059,86	115 059,86	181	181	99 803,30	7 628,28	92 175,02	240	479,42	5 752,99
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	31.12.2021 23:59:59	7	865228248	Да	115 059,86	115 059,86	115 059,86	181	181	99 803,30	7 628,28	92 175,02	240	479,42	5 752,99
Комплект для испытания автоматических выключателей РТ-2048-01	17.01.2014 16:24:21	4	865175888	Да	93 220,34	93 220,34	93 220,34	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Комплект для испытания автоматических выключателей РТ-2048-12	17.01.2014 16:24:22	4	865175889	Да	57 627,12	57 627,12	57 627,12	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Признак движимого имущества	Стоимость			Срок полезного использования		2023 год	2024 год (ТКО)		2024 (экспертиза)		
					первоначальная	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Амортизация за 2024	Остаточная стоимость на 31.12.2024	Срок полезного использования по 1178	Амортизация 2024 месяц, руб.	Амортизация 2024 год, руб.
Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа КТПП-ВВ-400 кВа 10/0,4-У1	31.08.2015 23:59:59	7	865183804	Да	259 102,53	259 102,53	259 102,53	181	181	115 951,53	17 178,12	98 773,41	240	1 079,59	12 955,13
Консервация Машины и оборудование (кроме офисного)					0,26	0,26	0,26	13	13	0,26	0,00	0,26	13	0,00	0,00
Мегаомметр 2500/1000/500В руч. ЭС-0202/2Г шнур, 10000 МОм	31.08.2011 0:00:01	4	865009833	Да	5 364,01	5 364,01	5 364,01	48	48	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Мегаомметр ЭСО202/2Г	31.08.2011 0:00:01	4	865104212	Да	7 318,03	7 318,03	7 318,03	60	60	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Мегаомметр ЭСО202/2Г	31.08.2011 0:00:01	4	865104213	Да	7 318,03	7 318,03	7 318,03	60	60	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Мегаомметр ЭСО202/2Г	31.08.2011 0:00:01	4	865104214	Да	7 318,03	7 318,03	7 318,03	60	60	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Мегометр	31.08.2011 0:00:01	4	864076265	Да	715,22	715,22	715,22	64	64	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Набор для монтажа СИП НИС-2 (с динамометром)	25.06.2015 23:59:59	1	865183378	Да	66 329,32	66 329,32	66 329,32	13	13	0,00	-	-	12	0,00	0,00
Оборудование ТП - 1 инв. № 8	31.08.2011 0:00:01	6	864062981	Да	11 642 474,63	11 642 474,63	11 642 474,63	77	77	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 10 инв. № 6	31.08.2011 0:00:01	6	864062982	Да	9 426 738,20	9 426 738,20	9 426 738,20	85	85	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 15 инв. № 39-2	31.08.2011 0:00:01	6	864062987	Да	8 320 368,43	8 320 368,43	8 320 368,43	26	26	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 16 инв. № 14-3	31.08.2011 0:00:01	6	864062988	Да	7 717 069,35	7 717 069,35	7 717 069,35	30	30	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 17 инв. № 14-4	31.08.2011 0:00:01	6	864062989	Да	7 717 069,35	7 717 069,35	7 717 069,35	30	30	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 2 инв. № 8 - 1	31.08.2011 0:00:01	6	864062991	Да	10 867 829,56	10 867 829,56	10 867 829,56	77	77	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 25 инв. № 14-2	31.08.2011 0:00:01	6	864062995	Да	7 123 448,33	7 123 448,33	7 123 448,33	30	30	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 27 инв. № 40701-1	31.08.2011 0:00:01	6	864062996	Да	14 508 189,98	14 508 189,98	14 508 189,98	69	69	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП - 36 инв. № 922	31.08.2011 0:00:01	6	864062999	Да	1 499 464,35	1 499 464,35	1 499 464,35	160	160	112 460,15	112 459,80	0,35	180	8 330,36	99 964,29
Оборудование ТП - 37 инв. № 923	31.08.2011 0:00:01	6	864063000	Да	1 335 922,29	1 335 922,29	1 335 922,29	160	160	100 194,81	100 194,12	0,69	180	7 421,79	89 061,49
Оборудование ТП-11	31.08.2011 0:00:01	6	864062983	Да	8 844 275,48	8 844 275,48	8 844 275,48	53	53	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП-12	31.08.2011 0:00:01	6	864062984	Да	0,01	0,01	0,01	13	13	0,01	-	0,01	180	0,00	0,00
Оборудование ТП-21	31.08.2011 0:00:01	6	864062992	Да	4 554 156,11	4 554 156,11	4 554 156,11	22	22	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП-22	31.08.2011 0:00:01	6	864062993	Да	3 244 940,99	3 244 940,99	3 244 940,99	22	22	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП-24	31.08.2011 0:00:01	6	864062994	Да	27 041 172,01	27 041 172,01	27 041 172,01	22	22	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Оборудование ТП-29	31.08.2011 0:00:01	6	864062997	Да	764 198,96	764 198,96	764 198,96	160	160	57 315,44	57 314,88	0,56	180	4 245,55	50 946,60
Оборудование ТП-8	31.08.2011 0:00:01	6	864063009	Да	925 480,66	925 480,66	925 480,66	7	7	0,00	-	-	180	0,00	0,00

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Признак движимого имущества	Стоимость			Срок полезного использования		2023 год	2024 год (ТКО)		2024 (экспертиза)		
					первоначальная	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Амортизация за 2024	Остаточная стоимость на 31.12.2024	Срок полезного использования по 1178	Амортизация 2024 месяц, руб.	Амортизация 2024 год, руб.
Омметр «Виток» (с комбинированным питанием)	31.12.2021 23:59:59	4	865228490	Да	135 681,33	135 681,33	135 681,33	61	61	82 298,61	26 691,36	55 607,25	84	1 615,25	19 383,05
Прибор для определения степени загнивания древесины ПОЗД-1	29.11.2011 16:41:31	3	865133664	Да	8 898,30	8 898,31	8 898,31	37	37	0,00	-	-	60	0,00	0,00
Приставка КСО-393 для шинного моста в комплекте с разъединителем РВЗ-10/630-1 УХЛ2	31.12.2021 23:59:59	7	865228242	Да	106 126,58	106 126,58	106 126,58	181	181	92 054,66	7 035,96	85 018,70	240	442,19	5 306,33
Приставка КСО-393 для шинного моста в комплекте с разъединителем РВЗ-10/630-1 УХЛ2	31.12.2021 23:59:59	7	865228249	Да	106 126,59	106 126,59	106 126,59	181	181	92 054,67	7 035,96	85 018,71	240	442,19	5 306,33
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	29.12.2012 23:59:59	7	865163187	Да	805 710,14	805 710,14	805 710,14	181	181	218 120,06	53 417,28	164 702,78	240	3 357,13	40 285,51
Силовой трансформатор ТМГ-12-400 кВА	29.12.2012 23:59:59	7	865163188	Да	805 710,14	805 710,14	805 710,14	181	181	218 120,06	53 417,28	164 702,78	240	3 357,13	40 285,51
Силовой трансформатор ТМГ-12-400 кВА	29.12.2012 23:59:59	7	865163189	Да	805 710,13	805 710,13	805 710,13	181	181	218 120,05	53 417,28	164 702,77	240	3 357,13	40 285,51
Счетчик ЦЭ6803В	31.08.2011 0:00:01	5	864086204	Да	2 017,94	2 017,94	2 017,94	100	100	0,00	-	-	120	0,00	0,00
Счетчик ЦЭ6803В	31.08.2011 0:00:01	5	865013484	Да	1 863,27	1 863,27	1 863,27	100	100	0,00	-	-	120	0,00	0,00
Счетчик ЦЭ6803В	31.08.2011 0:00:01	5	865013485	Да	1 863,26	1 863,26	1 863,26	100	100	0,00	-	-	120	0,00	0,00
Счетчик ЦЭ6803В	31.08.2011 0:00:01	5	865013486	Да	1 869,57	1 869,57	1 869,57	100	100	0,00	-	-	120	0,00	0,00
Счетчик ЦЭ6803В	31.08.2011 0:00:01	5	865013487	Да	1 869,57	1 869,57	1 869,57	100	100	0,00	-	-	120	0,00	0,00
Счетчик ЦЭ6803В	31.08.2011 0:00:01	5	865013488	Да	1 869,57	1 869,57	1 869,57	100	100	0,00	-	-	120	0,00	0,00
ТМ-400 кВа-10/0,4 кВ (трансформатор)	31.08.2011 0:00:01	7	864088906	Да	0,01	0,01	0,01	40	40	0,01	-	0,01	240	0,00	0,00
Трансформатор силовой ТМГ-СЭЩ 250/10/-11 УХЛ 1	31.12.2019 23:59:59	7	865187955	Да	331 418,17	331 418,17	331 418,17	181	181	243 528,25	21 972,48	221 555,77	240	1 380,91	16 570,91
Трансформатор силовой ТМГ-СЭЩ 250/10/-11 УХЛ 1	31.12.2019 23:59:59	7	865187956	Да	331 418,17	331 418,17	331 418,17	181	181	243 528,25	21 972,48	221 555,77	240	1 380,91	16 570,91
Трансформатор силовой ТМГ(2)-630/10 УХЛ 1	31.12.2019 23:59:59	7	865187950	Да	488 861,29	488 861,29	488 861,29	181	181	359 218,57	32 410,68	326 807,89	240	2 036,92	24 443,06
Указатель повреждения кабеля УПК-04М	31.01.2020 23:59:59	3	865188937	Да	63 000,00	63 000,00	63 000,00	37	37	0,00	-	-	60	1 050,00	12 600,00
Устройство для обнаружения металлических и неметаллических подземных линий	28.08.2014 12:09:54	4	865180823	Да	167 796,61	167 796,61	167 796,61	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Устройство для определения уровня и локализации места возникновения частичных разрядов в силовых КЛ	20.02.2015 23:59:59	4	865181848	Да	2 330 508,47	2 330 508,47	2 330 508,47	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Устройство прокола кабеля УДПК_001	30.09.2011 23:59:59	1	865132583	Да	18 191,00	18 191,00	18 191,00	13	13	0,00	-	-	12	0,00	0,00

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Признак движимого имущества	Стоимость			Срок полезного использования		2023 год	2024 год (ТКО)		2024 (экспертиза)		
					первоначальная	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Амортизация за 2024	Остаточная стоимость на 31.12.2024	Срок полезного использования по 1178	Амортизация 2024 месяц, руб.	Амортизация 2024 год, руб.
Устройство прокола кабеля УДПК 002	30.09.2011 23:59:59	1	865132584	Да	18 191,00	18 191,00	18 191,00	13	13	0,00	-	-	12	0,00	0,00
Устройство прокола кабеля УДПК 003	30.09.2011 23:59:59	1	865132585	Да	18 191,00	18 191,00	18 191,00	13	13	0,00	-	-	12	0,00	0,00
Цифровой измеритель сопротивления изоляции 6211 IN (с поверкой)	31.01.2020 23:59:59	4	865188938	Да	45 566,67	45 566,67	45 566,67	61	61	10 458,14	8 963,88	1 494,26	84	542,46	6 509,52
Цифровой рефлектометр РЕЙС-205 (с поверкой)	13.11.2014 13:00:01	4	865181482	Да	57 300,00	57 300,00	57 300,00	61	61	0,00	-	-	84	0,00	0,00
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	30.09.2022 23:59:59	7	865241759	Да	171 208,45	171 208,45	171 208,45	181	181	157 019,95	11 350,80	145 669,15	240	713,37	8 560,42
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	30.09.2022 23:59:59	7	865241760	Да	153 265,82	153 265,82	153 265,82	181	181	140 564,27	10 161,24	130 403,03	240	638,61	7 663,29
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	30.09.2022 23:59:59	7	865241761	Да	153 265,82	153 265,82	153 265,82	181	181	140 564,27	10 161,24	130 403,03	240	638,61	7 663,29
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	30.09.2022 23:59:59	7	865241762	Да	153 265,83	153 265,83	153 265,83	181	181	140 564,28	10 161,24	130 403,04	240	638,61	7 663,29
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217 (16)	30.09.2022 23:59:59	7	865241897	Да	175 719,76	175 719,76	175 719,76	181	181	161 157,31	11 649,96	149 507,35	240	732,17	8 785,99
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217 (16)	30.09.2022 23:59:59	7	865241898	Да	157 315,35	157 315,35	157 315,35	181	181	144 278,10	10 429,80	133 848,30	240	655,48	7 865,77
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217 (16)	30.09.2022 23:59:59	7	865241899	Да	157 315,35	157 315,35	157 315,35	181	181	144 278,10	10 429,80	133 848,30	240	655,48	7 865,77
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217 (16)	30.09.2022 23:59:59	7	865241900	Да	157 315,35	157 315,35	157 315,35	181	181	144 278,10	10 429,80	133 848,30	240	655,48	7 865,77
Ячейка КСО-393 для РУ-6кВ ТП-4215 (2)	30.09.2022 23:59:59	7	865241754	Да	171 013,84	171 013,84	171 013,84	181	181	156 841,39	11 337,96	145 503,43	240	712,56	8 550,69
Ячейка КСО-393 для РУ-6кВ ТП-4215 (2)	30.09.2022 23:59:59	7	865241758	Да	152 609,46	152 609,46	152 609,46	181	181	139 962,21	10 117,80	129 844,41	240	635,87	7 630,47
Офисное оборудование					324 854,13	324 854,13	324 854,13			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 006	31.08.2011 23:59:59	2	865131955	Да	32 233,90	32 233,90	32 233,90	25	25	0,00	-	-	36	0,00	0,00
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 007	31.08.2011 23:59:59	2	865131956	Да	32 233,90	32 233,90	32 233,90	25	25	0,00	-	-	36	0,00	0,00
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 008	31.08.2011 23:59:59	2	865131957	Да	32 233,90	32 233,90	32 233,90	25	25	0,00	-	-	36	0,00	0,00
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 016	31.08.2011 23:59:59	2	865131965	Да	32 233,90	32 233,90	32 233,90	25	25	0,00	-	-	36	0,00	0,00
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 3) 002	31.08.2011 23:59:59	2	865131997	Да	72 664,29	72 664,29	72 664,29	25	25	0,00	-	-	36	0,00	0,00
Лазерный принтер Hewlett-Packard LaserJet P2055dn	31.08.2011 0:00:01	2	865104246	Да	11 389,83	11 389,83	11 389,83	24	24	0,00	-	-	36	0,00	0,00
Многофункциональное устройство Bizhub 223 (Тип 1)	12.11.2012 16:50:10	2	865161930	Да	111 864,41	111 864,41	111 864,41	25	25	0,00	-	-	36	0,00	0,00
Производственный и хозяйственный инвентарь					41 686,44	41 686,44	41 686,44			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
Бензопила MS180	31.08.2011 0:00:01	1	865104442	Да	6 440,68	6 440,68	6 440,68	13	13	0,00	-	-	12	0,00	0,00

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Признак движимого имущества	Стоимость			Срок полезного использования		2023 год	2024 год (TCO)		2024 (экспертиза)		
					первоначальная	на начало периода	на конец периода	на начало периода	на конец периода	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Амортизация за 2024	Остаточная стоимость на 31.12.2024	Срок полезного использования по 1178	Амортизация 2024 месяц, руб.	Амортизация 2024 год, руб.
Палатка кабельщика монтажная с каркасом «Термо-фит»	26.12.2011 15:00:02	3	865134525	Да	16 516,95	16 516,95	16 516,95	37	37	0,00	-	-	60	0,00	0,00
Устройство раскрепляющее УР-3	31.08.2011 0:00:01	1	865104459	Да	18 728,81	18 728,81	18 728,81	13	13	0,00	-	-	12	0,00	0,00
Сооружения ЛЭП					126 640,43	3 110 965,03	3 110 965,03			865 686,93	102 770,76	762 916,17		5 389,07	64 668,78
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-4219 до ВРУ-0,4 кВ заявителя	31.12.2021 23:59:59	6	865228641	Да	79 640,20	79 640,20	79 640,20	121	121	79 640,20	-	79 640,20	180	0,00	0,00
Воздушная линия 6 кВ ф.б - ПСШ - ТП 180	30.12.2013 0:00:01	6	865176168	Да	16 300,00	16 300,00	16 300,00	19	19	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Воздушная линия ВЛ-10кВ	31.08.2011 0:00:01	6	864014144	Да	0,01	699 152,55	699 152,55	121	121	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Воздушная линия ВЛ-6кВ	31.08.2011 0:00:01	6	864014161	Да	0,01	699 152,55	699 152,55	121	121	0,00	-	-	180	0,00	0,00
Кабельная линия 10кВ ТП 1003 (пш25 - пш1003)	30.12.2013 0:00:01	8	865176169	Да	30 700,00	30 700,00	30 700,00	159	159	7 530,40	2 316,96	5 213,44	300	102,33	1 228,00
Кабельная линия КЛ-0,4кВ	31.08.2011 0:00:01	8	864039771	Да	0,01	69 384,77	69 384,77	241	241	43 896,23	5 664,12	38 232,11	300	231,28	2 775,39
Кабельная линия КЛ-10кВ	31.08.2011 0:00:01	8	864039814	Да	0,01	1 516 634,77	1 516 634,77	241	241	734 619,91	94 789,68	639 830,23	300	5 055,45	60 665,39
Транспортные средства					3 978 929,21	3 978 929,21	3 978 929,21			0,01	0,00	0,01		0,00	0,00
Автомобиль УАЗ-390995-04 VIN ХТТ390995L1201137_Т 006 КО 142	31.10.2019 0:00:00	3	865187570	Да	607 000,00	607 000,00	607 000,00	37	37	0,00	-	-	60	0,00	0,00
Автомобиль УАЗ-3909953100 VIN ХТТ390995В0421217, г/н О 220 ВМ 75	31.08.2011 0:00:01	4	865103140	Да	381 072,42	381 072,42	381 072,42	58	58	0,00	-	-	84	0,00	0,00
ГАЗ -66 БУРОЯМ, г/н А 201 ТТ 154	31.08.2011 0:00:01	4	864107320	Да	0,01	0,01	0,01	40	40	0,01	-	0,01	84	0,00	0,00
Линейный бригадный автомобиль (ЛБА) на шасси УРАЛ-4320-1951-40	30.04.2013 11:11:14	5	865172774	Да	2 990 856,78	2 990 856,78	2 990 856,78	85	85	0,00	-	-	120	0,00	0,00
Итого					156 854 255,60	159 769 830,21	159 838 580,21			12 003 938,02	1 931 528,20	10 141 159,82		121 712,74	1 460 552,89

Приложение 7

Расчет выручки по полезному отпуску АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год

Единый котловой тариф																				
Уровень напряжения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Период	1 полугодие					с 01.07.2022 по 30.11.2022					с 01.12.2022 по 31.12.2022					Год				
Население																				
с 0,7				868,37					868,37					624,85						
без 0,7				1 589,38					1 510,49					1 708,19						
Прочие																				
Одноставочные																				
электроэнергия			2 035,02	3 704,75				2 132,70	3 704,75				2 516,59	4 034,47						
мощность																				
Двуставочные																				
Двуставочные без ГН																				
электроэнергия																				
мощность																				
Двуставочные ГН																				
электроэнергия																				
мощность	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00						
Собственные нужды ЭСО	0,00	0,00	2 035,02	3 704,75		0,00	0,00	2 132,70	3 704,75		0,00	0,00	2 516,59	4 034,47						
Итого																				
Полезный отпуск ТСО																				
Население	0,0000	0,0000	0,0000	1 179,9260	1 179,9260	0,0000	0,0000	0,0000	889,6900	889,6900	0,0000	0,0000	0,0000	265,9350	265,9350	0,0000	0,0000	0,0000	2335,5510	2335,5510
с 0,7	0,0000	0,0000	0,0000	1 121,9540	1 121,9540	0,0000	0,0000	0,0000	858,7860	858,7860	0,0000	0,0000	0,0000	253,7160	253,7160	0,0000	0,0000	0,0000	2234,4560	2234,4560
без 0,7	0,0000	0,0000	0,0000	57,9720	57,9720	0,0000	0,0000	0,0000	30,9040	30,9040	0,0000	0,0000	0,0000	12,2190	12,2190	0,0000	0,0000	0,0000	101,0950	101,0950
Прочие	0,0000	0,0000	337,2740	4 939,9520	5 277,2260	0,0000	0,0000	318,1190	3 240,6360	3 558,7550	0,0000	0,0000	75,2060	1 236,5740	1 311,7800	0,0000	0,0000	730,5990	9417,1620	10147,7610
Одноставочные	0,0000	0,0000	337,2740	4 939,9520	5 277,2260	0,0000	0,0000	318,1190	3 240,6360	3 558,7550	0,0000	0,0000	75,2060	1 236,5740	1 311,7800	0,0000	0,0000	730,5990	9417,1620	10147,7610
электроэнергия	0,0000	0,0000	337,2740	4 939,9520	5 277,2260	0,0000	0,0000	318,1190	3 240,6360	3 558,7550	0,0000	0,0000	75,2060	1 236,5740	1 311,7800	0,0000	0,0000	730,5990	9417,1620	10147,7610
мощность	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Двуставочные	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Двуставочные без ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Двуставочные ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия					0,0000					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000
Собственные нужды ЭСО					0,0000					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого	0,0000	0,0000	337,2740	6 119,8780	6457,152	0,0000	0,0000	318,1190	4 130,3260	4448,445	0,0000	0,0000	75,2060	1 502,5090	1577,715	0,0000	0,0000	730,5990	11752,7130	12483,3120
Выручка ТСО																				
Население	0,00	0,00	0,00	1 066 410,73	1 066 410,73	0,00	0,00	0,00	792 424,18	792 424,18	0,00	0,00	0,00	179 406,82	179 406,82	0,00	0,00	0,00	2 038 241,73	2 038 241,73
с 0,7	0,00	0,00	0,00	974 271,19	974 271,19	0,00	0,00	0,00	745 744,00	745 744,00	0,00	0,00	0,00	158 534,44	158 534,44	0,00	0,00	0,00	1 878 549,64	1 878 549,64
без 0,7	0,00	0,00	0,00	92 139,54	92 139,54	0,00	0,00	0,00	46 680,18	46 680,18	0,00	0,00	0,00	20 872,37	20 872,37	0,00	0,00	0,00	159 692,09	159 692,09
Прочие	0,00	0,00	686 359,34	18 301 287,17	18 987 646,51	0,00	0,00	678 452,39	12 005 746,22	12 684 198,61	0,00	0,00	189 262,67	4 988 920,71	5 178 183,37	0,00	0,00	1 554 074,39	35 295 954,10	36 850 028,49

Одноставоч- ные	0,00	0,00	686 359,34	18 301 287,17	18 987 646,51	0,00	0,00	678 452,39	12 005 746,22	12 684 198,61	0,00	0,00	189 262,67	4 988 920,71	5 178 183,37	0,00	0,00	1 554 074,39	35 295 954,10	36 850 028,49
Одноставочные без ГН	0,00	0,00	686 359,34	18 301 287,17	18 987 646,51	0,00	0,00	678 452,39	12 005 746,22	12 684 198,61	0,00	0,00	189 262,67	4 988 920,71	5 178 183,37	0,00	0,00	1 554 074,39	35 295 954,10	36 850 028,49
Двуставочные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Двуставочные без ГН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
электроэнергия					0,00					0,00					0,00					0,00
мощность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Двуставочные ГН	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
электроэнергия					0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мощность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды ЭСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	0,00	0,00	686 359,34	19 367 697,90	20 054 057,24	0,00	0,00	678 452,39	12 798 170,40	13 476 622,79	0,00	0,00	189 262,67	5 168 327,52	5 357 590,19	0,00	0,00	1 554 074,39	37 334 195,83	38 888 270,22

Приложение 8

Выручка по взаиморасчётам со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») за 2022 год

Наименование ТСО	Вид тарифа	1 полугодие						2 полугодие					
		Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление
				Одноставочный	Двуставочный					Одноставочный	Двуставочный		
		Энергия	Мощность		Ставка на содержание	Ставка на потери		Энергия	Мощность		Ставка на содержание	Ставка на потери	
«Беловское Энергоуправление» ОАО (ИНН 4202004654)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кемэнерго» ООО (ИНН 4205265936)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	Одноставочный	64,85		10,00			648,45	72,78		10,00			727,84
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	Одноставочный	-6 107,773	0,00	1 033,01			-6 309 390,59	-5 647,96	0,00	1 052,99			-5 947 244,35
«Мысковская электросетевая организация» ООО (ИНН 4214026476)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Оборонэнерго» АО (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	Одноставочный	-803,13	0,00	10,00			-8 031,30	-809,99	0,00	10,00			-8 099,920
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Сибирские территориальные сети» ООО (ИНН 5406590222)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЭнергоПартитет» ООО (ИНН 4205262491)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	Одноставочный	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого		-6 846,0580	0,00				-6 316 773,44	-6 385,1670	0,00				-5 954 616,43
Итого поступление от ТСО				648,45	0,00		648,45			727,84	0,00		727,84

Приложение 9

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам
АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год

Наименование ТСО	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)														
Показатель	1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год				
НВВ ТСО	10 709,43					10 676,09					21 385,52				
Затраты ТСО на содержание	7 717,80					7 717,81					15 435,61				
Затраты ТСО на потери	2 991,63					2 958,28					5 949,91				
Затраты ТСО на ФСК	0,00					0,00					0,00				
Полезный отпуск ТСО															
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Население	0,0000	0,0000	0,0040	1,1760	1,1799	0,0000	0,0000	0,0046	1,1510	1,1556	0,0000	0,0000	0,0085	2,3270	2,3356
с 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	1,1220	1,1220	0,0000	0,0000	0,0000	1,1125	1,1125	0,0000	0,0000	0,0000	2,2345	2,2345
без 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0040	0,0540	0,0580	0,0000	0,0000	0,0046	0,0385	0,0431	0,0000	0,0000	0,0085	0,0926	0,1011
Прочие	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	11,5865	12,0529
Одноставочные	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	11,5865	12,0529
электроэнергия, тыс. МВт*ч	0,0000	0,0000	0,1982	6,0250	6,2232	0,0000	0,0000	0,2683	5,5615	5,8298	0,0000	0,0000	0,4665	11,5865	12,0529
мощность, МВт			0,3652	1,8144	2,1796			0,2164	1,8204	2,0368	0,0000	0,0000	0,2908	1,8174	2,1082
Двуставочные	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Двуставочные без ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность, МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Двуставочные ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность, МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды ЭСО, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,2022	7,2009	7,4031	0,0000	0,0000	0,2729	6,7125	6,985395961	0,0000	0,0000	0,4750	13,9135	14,3885
Потери, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0308	0,8041	0,8349	0,0000	0,0000	0,0289	0,7917	0,8206	0,0000	0,0000	0,0598	1,5957	1,6555
Тарифы															
	ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН						
Население															
с 0,7, руб/МВт*ч	1 275,01	1 275,01	1 275,01	1 275,01		1 388,43	1 388,43	1 388,43	1 388,43						
без 0,7, руб/МВт*ч	1 769,15	1 769,15	1 769,15	1 769,15		1 925,74	1 925,74	1 925,74	1 925,74						
Прочие															
Одноставочные															
электроэнергия, руб/МВт*ч	1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45						
мощность, руб/МВт.мес															
Двуставочные															
Двуставочные без ГН															
электроэнергия, руб/МВт.ч	98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55						

Наименование ТСО	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)														
Показатель	1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год				
мощность, руб/МВт.мес	948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42						
Двуставочные ГН															
электроэнергия, руб/МВт.ч															
мощность, руб/МВт.мес															
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч															
Итого															
Потери, руб/МВт.ч															
Выручка ТСО															
Население	0,00	0,00	6,99	1 526,07	1 533,06	0,00	0,00	8,83	1 618,84	1 627,67	0,00	0,00	15,83	3 144,91	3 160,74
с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1 430,50	1 430,50	0,00	0,00	0,00	1 544,63	1 544,63	0,00	0,00	0,00	2 975,13	2 975,13
без 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	6,99	95,57	102,56	0,00	0,00	8,83	74,21	83,04	0,00	0,00	15,83	169,78	185,60
Прочие	0,00	0,00	2 588,30	17 872,18	20 460,48	0,00	0,00	1 729,78	19 693,50	21 423,28	0,00	0,00	4 318,08	37 565,68	41 883,76
Из расчета по двуставочному тарифу															
электроэнергия, тыс.руб.	0,00	0,00	54,23	4 336,95	4 391,18	0,00	0,00	80,00	4 363,28	4 443,28	0,00	0,00	134,23	8 700,23	8 834,46
мощность, тыс.руб.	0,00	0,00	2 534,06	13 535,23	16 069,30	0,00	0,00	1 649,78	15 330,22	16 980,00	0,00	0,00	4 183,85	28 865,45	33 049,30
Итого, тыс.руб.	0,00	0,00	2 595,29	19 398,25	21 993,54	0,00	0,00	1 738,62	21 312,34	23 050,96	0,00	0,00	4 333,91	40 710,59	45 044,50
Выручка от других ТСО, тыс.руб.											1,42				
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.											-23 660,40				
Избыток/недостаток, тыс.руб.											0,00				

Приложение 10

Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2024 год

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./М Вт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./М Вт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержа- ние, тыс.руб./ МВт*мес	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	-9,36	-0,02	0,010	0,565	0,002	-0,09	-8,72	-0,02	0,010	0,672	0,002	-0,09
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-6 107,77	-2,02	2,01	845,280	0,335	-12 269,82	-5 647,96	-1,84	2,01	853,912	0,335	-11 346,11
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00	0,000		0,000	0,00	0,00	0,00	0,000		0,000	0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Транс-энерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	-2 190,22	-0,73	0,01	4,188	0,002	-21,90	-2 238,49	-0,73	0,01	4,240	0,002	-22,38
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муници-пального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	33,00	0,02	0,01	3,054	0,002	0,33	33,00	0,02	0,01	3,054	0,002	0,33
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	36,35	0,01	0,01	5,607	0,002	0,37	38,74	0,01	0,01	5,975	0,002	0,39
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «Кузбассэнерго» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	69,35	0,02	-12 291,12	-12 291,12		0,70	71,74	0,02	-11 367,86	-11 367,86		0,72
Итого отдача в ТСО	-8 307,35	-2,76				-12 291,82	-7 895,17	-2,60				-11 368,58