

**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 2025 год

**КЕМЕРОВО
2024 год**

Оглавление

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов	4
Общие данные предприятия	7
Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа.....	8
Анализ соответствия филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год.....	9
Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго на 2025 год.....	13
Анализ фактического объема условных единиц за 2023 год.....	13
Баланс электрической энергии филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год.....	19
Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	22
Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям).....	22
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки.....	26
Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2025 год	29
Расчет подконтрольных расходов на 2025 год	32
Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год	38
Статья расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды».....	38
Статья расходов «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»	39
Водоснабжение и водоотведение	39
Статья расходов «Налог на имущество»	41
Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»	43
Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы».....	44
Статья расходов «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования»	46
Статья расходов «Амортизация».....	47
Налог на прибыль.....	49
Прибыль на капитальные вложения	49

Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2025 год.....	55
Экономия потерь.....	56
Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования.....	62
Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы	85
Заключение	92

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрено, что государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций или на основе заключаемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», (далее – Основы ценообразования) в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования постановления.

В соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, (далее – Правила государственного регулирования), указанная в подпункте «г» пункта 12 Стандартов раскрытия информации подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, в течение 3 рабочих дней после представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию. До изменений, внесенных Постановлением Правительства России от 31.08.2023 № 1416 в пункт 17 Правил государственного регулирования, применяемых с 08.09.2023, данная информация подлежала раскрытию на официальном сайте за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее – Общество) письмом от 25.04.2024 г. № ЗБК/030/1552 (вх. № 3331 от 07.05.2024), представило на рассмотрение предложение (заявление) об открытии дела о корректировке утвержденного тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности), устанавливаемого с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025 год, долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», в границах Кемеровской области – Кузбасса.

В соответствии с пунктом 4 Стандартов раскрытия субъекты рынков электрической энергии направляют сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.

В указанном выше письмо Общество сообщило, что информация, подлежащая раскрытию в соответствии с подпунктом «г» пункта 12 Стандартов раскрытия в том числе 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, размещены на официальном сайте Общества: <https://oboronenergo.su> в разделе «Раскрытие информации» (https://docs.oen.su/docsoe/disclosure/raskrivaemaya_informatsiya_16022019/12g/2025/Predlozhenie-o-razmire-sen-tarifov-dolgosrochnih-parametrov-regulirovaniya-na-2025-god-v-granicah-Kemerovskoj-oblasti.pdf).

Представленные материалы экспертами управления по тарифам рассмотрены, проанализированы и подготовлено экспертное заключение, при составлении которого использованы следующие нормативные правовые акты:

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ 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»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

- 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»;

- 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»;

- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации 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».

- 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»;

- 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»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая документация используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Общие данные предприятия

АО «Оборонэнерго» является сетевой организацией, владеющей на праве собственности или ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых оказывает услуги по передаче электрической энергии в рамках заключенных договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства.

Для осуществления регулируемого вида деятельности Общество использует имущество, принадлежащее ему на праве собственности, имущество, переданное в безвозмездное пользование, и имущество, переданное филиалу по договорам аренды.

В структуру АО «Оборонэнерго» входит 11 филиалов, расположенных на территории Российской Федерации:

1. Филиал «Волго-Вятский»
2. Филиал «Дальневосточный»
3. Филиал «Забайкальский»
4. Филиал «Калининградский»
5. Филиал «Камчатский»
6. Филиал «Приморский»
7. Филиал «Северный»
8. Филиал «Северо-Западный»
9. Филиал «Северо-Кавказский»
10. Филиал «Уральский»
11. Филиал «Центральный»

Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» создан на основании Решения Совета директоров открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (протокол от 28.07.2011 № 1).

Юридический и почтовый адрес: 672000, г. Чита, ул. Курчатовского, д. 10.

Приказом от 24.08.2021г. № 221 «Об утверждении Положений о филиалах АО «Оборонэнерго» утверждено положение о филиале «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Положение).

Согласно п. 3.1 Положения филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» является обособленным структурным подразделением АО «Оборонэнерго», действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации, уставом АО «Оборонэнерго» и Положением о Филиале «Забайкальский» АО «Оборонэнерго».

В соответствии с Положением филиал «Забайкальский» создан в целях обеспечения надежного и качественного энергоснабжения потребителей (в части поставки и передачи электроэнергии), обеспечения эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса, обеспечения устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса.

На территории Кемеровской области – Кузбасса от имени АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность, оказывая услуги по передаче электрической энергии, филиал «Забайкальский» акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН организации: 7704726225).

В соответствии с пунктами 2, 15-34 Основ ценообразования при определении размера тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) учету подлежит необходимая валовая выручка - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования, в который, в частности включается экономически обоснованные расходы организации на осуществление регулируемого вида деятельности, а также иные экономически обоснованные расходы.

Согласно представленным данным на 2025 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (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») АО «Оборонэнерго», филиал «Забайкальский» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 996,32 у.е., представив обоснование на 996,32 условных единиц (далее - у.е.)

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа

Расчетно-обосновывающие материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 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/2025-05 от 08.05.2024 года.

Анализ материалов тарифного дела, предоставленных Обществом проведен экспертами РЭК Кузбасса. При рассмотрении 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. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной

документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленных предложений для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений Общества производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2021-2025 годы.

Размер базового уровня подконтрольных расходов и долгосрочные параметры для Общества определены на 2025 год постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 года №474.

Также указанным постановлением установлена необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) Общества на 2025 год составляет 20 033,77 тыс. руб.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифа на 2025 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

Анализ соответствия филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2025 год

В результате рассмотрения документов, представленных Обществом на тарифное регулирование на 2025 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 осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляют 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)

Установленная номинальная трансформаторная мощность объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности у филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго», превышает установленный законодательством минимум.

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 осуществляют Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляют Российской Федерации 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)

Протяженность ЛЭП, находящихся в собственности, на уровне напряжения СН2 – 41,5 км;

протяженность ЛЭП, находящихся в собственности, на уровне напряжения НН – 198 км.

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, владельцу 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 владельцам объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, установленных настоящим постановлением, не учитываются:

объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 81 (6) и 81 (7) Основа ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, установленных 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 обороны 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 критериях, 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 2025 год.

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго на 2025 год

На тарифное регулирование 2025 год Общество заявило объем условных единиц (далее - у.е.) в размере **996,32** в т.ч. по ВЛ и КЛ – 616,82, по ПС и ТП – 379,50.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, утвержденные схемы электроснабжения, акты приемки-передачи основных средств, паспорта сетей – шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, выписки из единого государственного реестра недвижимости), считают документально обоснованными условные единицы на 2025 год в размере **996,32** в том числе по ВЛ и КЛ – 616,82 (таблица 2), по ПС и ТП – 379,50 (таблица 3).

Результаты анализа объектов электросетевого оборудования Общества на 2025 год в условных единицах представлены в таблицах ниже.

Анализ фактического объема условных единиц за 2023 год

Анализ документов (Договоры аренды; свидетельства о регистрации недвижимости, акты приемки-передачи основных средств ОС-1; инвентарные карточки ОС-6; шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц АО «Оборонэнерго» за 2023 год составляет – **957,95** у.е. (таблица 1)

Таблица 1

Среднегодовой объем условных единиц за 2023 год

№	Месяц	П2.1	П2.2	Всего УЕ (П2.1+П2.2)
1	январь	609,46	294,70	904,16
2	февраль	609,46	294,70	904,16

№	Месяц	П2.1	П2.2	Всего УЕ (П2.1+П2.2)
3	март	609,46	294,70	904,16
4	апрель	614,70	356,50	971,20
5	май	614,70	356,50	971,20
6	июнь	614,70	356,50	971,20
7	июль	614,70	356,50	971,20
8	август	614,70	356,50	971,20
9	сентябрь	614,70	356,50	971,20
10	октябрь	614,70	356,50	971,20
11	ноябрь	616,65	356,50	973,15
12	декабрь (01.12.)	616,65	356,50	973,15
13	декабрь (31.12.)	616,654	379,50	996,15
	ИТОГО	613,94	344,01	957,95

Таблица 2

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2025 год (таблица П2.1)

	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП		Протя- жённость км	Объем услов- ных единиц у
				у/100 км	у		
1	2	3	4	5	6	6	$7 = 5 * 6 / 100$
ВЛЭП	1150	-	металл	800			
	750	1	металл	600			
	400 - 500	1	металл	400			
			ж/бетон	300			
	330	1	металл	230			
			ж/бетон	170			
		2	металл	290			
			ж/бетон	210			
	220	1	дерево	260			
			металл	210			

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость км	Объем условных единиц у
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
КЛЭП	110 - 150	2	ж/бетон	140		
			металл	270		
			ж/бетон	180		
		1	дерево	180		
			металл	160		
			ж/бетон	130		
		2	металл	190		
			ж/бетон	160		
	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
		2	металл	180		
			ж/бетон	150		
	1 - 20	-	дерево	160		
			дерево на ж/б пасынках	140	25,45	35,63
			ж/бетон, металл	110		0,00
		-				
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	15,47	54,14
СН, всего						
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220	14,81	32,57
			ж/бетон, металл	150	0,13	0,20
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	183,07	494,28

	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жённость км	Объем услов- ных единиц у
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
	НН, всего					527,05
	ИТОГО					616,82

Таблица 3

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2025год (таблица П2.2)

№ п/п	Наименование	Единица изме- рения	Напряже- ние, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу из- мерения	Коли- чество единиц изме- рения	Объем условных единиц у
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст.	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105		
			35	75		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольто- добавочный трансформа- тор	Единица оборо- дования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1		
			1 - 20	1,0		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		

№ п/п	Наименование	Единица изме- рения	Напряже- ние, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу из- мерения		Количе- ство единиц изме- рения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6	
1			330	66			
				43			
				26			
				11			
				5,5			
4	Масляный выключатель	"-"	220	23			
				14			
				6,4			
				3,1	27,00	83,7	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборо- дования	400 - 500	35			
				24			
				19			
				9,5			
				4,7			
6	Выключатель нагрузки	"-	1 - 20	2,3	88,00	202,4	
7	Синхронный компенса- тор мощн. 50 Мвар	"-	1 - 20	26			
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборо- дования	1 - 20	48			
9	Статические конденса- торы	100 конд.	35	2,4			
			1 - 20	2,4			
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	4,00	10	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	18,00	41,4	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	14,00	42	
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст.	35	3,5			
14	Итого		BH	-	-		
			CH	-	-	379,5	
			NN	-	-		

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2025 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:

- балансовые формы П1.3-1.6, П1.30;
- плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
- плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
- 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 4

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	Фактические показатели за 2023 год	Предложение РЭК на 2024 год	Предложение РЭК на 2025 год
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	15 527,008	13 853,365	14 557,266	13 393,678	13 650,657	14 820,447	16 246,320	16 205,017
Полезный отпуск, тыс. кВтч	13 944,806	13 213,216	13 073,866	12 748,143	12 259,657	14 429,356	14 590,820	14 553,817
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч	13 944,806	13 213,216	13 073,866	12 748,143	12 259,657	14 263,193	14 590,820	14 291,722
Потери при передаче электрической энергии по уровню напряжения СН2, %.	0,6	0,5	0,54	0,52	0,52	0,690	0,37	0,68
Потери при передаче электрической энергии по уровню напряжения НН, %	10,14	4,1	10,20	4,30	10,24	6,410	10,29	10,35

Потери при передаче электрической энергии на потребительский рынок, тыс. кВт	1 582,202	640,149	1 483,401	645,535	1 391,000	972,815	1 655,500	1651,2
Заявленная мощность, МВт/мес.	2,545	1,581	2,634	1,581	2,168	2,285	2,688	2,253
Объем обслуживаемых У.Е.	897,47	902,26	902,70	904,16	902,26	957,95	935,24	996,32
Необходимая валовая выручка на содержание сетей, тыс. руб.	16 130,13	15 315,59	17 094,26	18 727,91	15 437,22	17 435,58	15 435,61	20 033,77

В результате рассмотрения представленных Обществом материалов сформированы документально обоснованные балансы электрической энергии и мощности

Баланс электрической энергии филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2025 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:

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

плановые объемы поступления электрической энергии (мощности) из сетей ССК;

плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) в сети ССК;

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 1-2. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 1-2);

- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 1-2);

- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 1-2).

Таблица 5

Баланс электрической энергии на 2025 год филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»

№ п/п	Показатель	2025 (план) I полугодие			2025 (план) II полугодие			2025 (план)			
		Ед.изм	ВН	СН1	СН2	ИИ	ВН	СН1	СН2	ИИ	
1	Получено эл. энергии от ЭСО в т.ч.	млн. кВт·ч	5,5224	0,0838	2,6707	0,0689	8,3459	4,9865	0,0921	2,7377	0,0429
1.1	Не сетевых организаций	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн. кВт·ч	5,5224	0,0838	2,6707	0,0689	8,3459	4,9865	0,0921	2,7377	0,0429
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0895	0,0000	0,0895	0,0000	0,0233	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн. кВт·ч	5,5224	0,0838	0,0941	0,0000	5,7003	4,9865	0,0921	0,0704	0,0000
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	2,4872	0,0689	2,5561	0,0000	2,6441	0,0429	2,6870
1.3	Из сети предель напряжения	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	5,6062	7,6058	13,2120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн. кВт·ч	5,5224	0,0000	5,5224	0,0000	0,0000	5,0755	7,1836	12,2641	0,0000
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн. кВт·ч	0,0838	0,0000	0,0838	0,0000	0,0000	4,9865	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн. кВт·ч	7,6058	7,6058	7,6058	0,0000	0,0921	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.4	в том числе из сети ИИ	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	7,1836	7,1836	14,7914	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн. кВт·ч	5,5224	0,0838	8,2769	7,6747	8,3459	4,9865	0,0921	7,8163	7,2285
	Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению № 226 РЭК от 01 октября 2024 г. № 226	%									10,19%
2.	Потери	%	0,00%	0,00%	0,65%	10,57%	10,36%	0,00%	0,00%	0,72%	10,11%
		млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0534	0,8112	0,8646	0,0000	0,0000	0,0560	0,7306
3.	Отпущенено эл.энерг.	млн. кВт·ч	5,5224	0,0838	8,2235	6,8635	7,4813	4,9865	0,0921	7,7603	6,4979
3.1	Сальдо-переток в следующем уровне напряжения	млн. кВт·ч	0,9838	7,6058	0,0000	13,2120	4,9865	0,0921	7,1836	0,0000	12,2641
3.2	в том числе из сети ВН	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн. кВт·ч	5,5224	0,0838	5,5224	0,0000	0,0000	5,0755	7,1836	0,0000	10,6847
3.4	в том числе из сети СН2	млн. кВт·ч	5,6062	4,9865	4,9865	0,0921	0,0921	5,0785	10,5089	10,5089	14,7914
3.5	в том числе из сети ИИ	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	7,6058	0,0000	7,1836	0,0000	7,1836	0,0000	14,7914
4	Потезный отпуск всего	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,6178	6,8635	7,4813	0,0000	0,0000	0,5747	6,4979
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,4675	5,5747	6,0421	0,0000	0,4543	5,3665	5,8208
4.1.1	единственники	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,4613	5,4770	5,9333	0,0000	0,4479	5,2631	5,7110
4.1.2	диставоиники	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0062	0,0977	0,1039	0,0000	0,0064	0,1034	0,1098
4.2	Население в т.ч.	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0045	1,2888	1,2933	0,0000	0,0041	1,1314	1,1355
4.2.1	с 0,7	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0000	1,2888	1,2933	0,0000	0,0041	1,1314	1,1354
4.2.2	без 0,7	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0045	1,2888	1,2933	0,0000	0,0041	1,1314	1,1354
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,9769	0,0769	0,0769	0,0475	0,0000	0,0000	0,1244
4.4	Передачи в смежные системные организации в т.ч. в.	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,6690	0,0000	0,0690	0,0000	0,0688	0,0000	0,1377
4.4.1	Не сетевых организаций	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,6178	6,8635	7,4813	0,0000	0,5747	6,4979	7,0726
4.4.2	Сетевых организаций	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0690	0,0000	0,0690	0,0000	0,5272	6,4979	7,0251
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0360	0,0000	0,0360	0,0000	0,0358	0,0000	0,0717
4.4.2.7	«ОЭСК» ОOO (ИНН 42230352779)	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0330	0,0000	0,0330	0,0000	0,0330	0,0000	0,0660
4.5	Потезный отпуск	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,6178	6,8635	7,4813	0,0000	0,0000	0,5747	6,4979
4.6	Потезный отпуск без производственных нужд	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,5409	6,8635	7,4044	0,0000	0,0000	0,5272	6,4979
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0534	0,8112	0,8646	0,0000	0,0530	0,7306	0,7866
4.8	Потезный отпуск конечному потребителю	млн. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,5488	6,8635	7,4123	0,0000	0,0559	6,4979	7,0038
											0,0000

2025 (план) I полугодие

2025 (план) II полугодие

2025 (план)

Всего

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

Расчет тарифов и форма представления предложений Общества соответствует Основам ценообразования № 1178 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. №98-э, Методическим указаниям 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.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подготовлены в соответствии с п. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде с ЭЦП.

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

Филиал «Забайкальский» является структурным подразделением АО «Оборонэнерго», не выделенным на отдельный баланс, официальную бухгалтерскую отчётность 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 2023 год, представлены в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса, в соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Отчет о прибылях и убытках»» (представлены в тарифном деле, в электронном формате).

Платежеспособность и финансовая устойчивость Предприятия находятся, в целом, на приемлемом уровне. Предприятие имеет удовлетворительный уровень доходности. Анализ результатов деятельности предприятия за 2023 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 2023 год составила **12 609 271,00 тыс. руб.**, величина чистой прибыли **6 436,00 тыс. руб.**

Выручка по субъекту АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области за 2023 год составила 45 853,2 тыс. руб. в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии 45 809,9 тыс. руб. Прирост по сравнению с предыдущим периодом составил 17,76 %. Величина чистой прибыли составила 9 156,8 тыс. руб., в т.ч. по виду деятельности «Передача электрической энергии» составила 9 496,2 тыс. руб., по виду деятельности «Технологическое присоединение» (-322,0) тыс. руб., по прочим видам деятельности – (- 17,4) тыс. руб.

По показателям раздельного учета доходов, сформированных по данным бухгалтерской отчетности за 2023 год, можно сделать вывод, что Общество по субъекту АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области платежеспособно и финансово устойчиво.

Таблица 6
Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4 по видам деятельности*			из графы 5 по видам деятельности*			из графы 9 по видам деятельности*			
				Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	Передача по заголовке форм**	Передача по заголовку форм***	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Барука (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс.руб.	010	12 609 271	45 853,2	45 809,9	43,3			13 640 416	38 936,6	38 899,6	47,0	0,0
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс.руб.	020	-12 124 711	-34 731,7	-34 666,8	-64,9	0,0	-10 453 355	-32 487,1	-32 269,0	-218,1	0,0	
Баланс прибыль	тыс.руб.	030	484 560	11 121,5	11 143,2	-21,7	0,0	3 187 061	6 449,5	6 620,6	-171,1	0,0	
Коммерческие расходы	тыс.руб.	040	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Управленческие расходы	тыс.руб.	050	-461 936	-1 641,2	-1 638,2	-3,1		-528 333	-1 515,3	-1 486,2	-17,2	0,0	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	060	22 574	9 480,3	9 505,0	-24,7	0,0	2 658 728	4 934,2	5 122,5	-188,3	0,0	
Процент к получению	тыс.руб.	070	115 435					208 901	0,0	0,0	0,0	0,0	
Проценты к уплате	тыс.руб.	080	-7 800					0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Прочие доходы	тыс.руб.	090	466 759	547,1	506,8	0,7	39,6	643 794	714,8	711,2	2,1	1,4	
Прочие расходы	тыс.руб.	100	-528 698	-733,9	-714,6	-0,4	-18,9	-697 515	-961,5	-960,7	-0,8	0,0	
Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	110	68 320	9 293,6	9 297,3	-24,4	20,7	2 813 908	4 687,4	4 873,0	-187,0	1,4	
Налог на прибыль	тыс.руб.	120	-52 815	-116,7	217,9	-297,1	-37,5	-512 745	1 205,2	492,0	-1 529,9	-157,3	
В том числе текущий налог на прибыль	тыс.руб.	0	0,0	328,3	-294,7	-33,6	-266 124	-625,5	1 039,7	-1 513,7	-151,5		
отложенный налог на прибыль	тыс.руб.		-52 815	-116,7	-110,4	-2,5	-3,8	-246 621	-579,7	-537,7	-16,1	-5,8	
Прочее	тыс.руб.		-9 069	-20,0	-19,0	-0,4	-0,7	-6 730	-15,8	-15,2	-0,4	-0,2	
Чистая прибыль	тыс.руб.	130	6 436	9 156,8	9 496,2	-322,0	-17,4	2 294 433	3 482,2	5 354,9	-1 716,8	-155,9	
Справочно:								0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс.руб.	140			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс.руб.	150	5,9	5,9	0,0	0,0	1,0	-0,9	1,9	0,0	0,0	0,0	

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости

В соответствии с Основами ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, в том числе с привлечением других организаций, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Расчет указанных тарифов осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее Методические указания № 20-э/2), с учетом определенной в соответствии с Методическими указаниями необходимой валовой выручки.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации, осуществляется в соответствии приказом Федеральной службы по тарифам 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» (далее - Методические указания № 98-э) и приказа Федеральной службы по тарифам 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» (далее - Методические указания № 421-э).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

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

определяемый Методическими указаниями;

- максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
- величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Значения параметров на долгосрочный период регулирования с применением метода долгосрочной индексации на 2020-2025 годы определены приложением 1 к постановлению РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 474 «Об установлении АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета потерь) на 2021-2025 годы» в следующих размерах:

Таблица 7

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области- Кузбасса	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	% коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	час шт.	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 770472622 5)	2021	12,907	4	75	10,19	0,000000	0,000000	1,000000	
		2022	x	4	75	x	0,000000	0,000000	1,000000	
		2023	x	4	75	x	0,000000	0,000000	1,000000	
		2024	x	4	75	x	0,000000	0,000000	1,000000	
		2025	x	4	75	x	0,000000	0,000000	1,000000	

Таблица 8

Необходимая валовая выручка сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) определена приложением 2 к постановлению РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 474 в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	HBB сетевых организаций
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	2021	16 130,00
		2022	17 094,26
		2023	15 437,22
		2024	15 435,61
		2025	20 033,77

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

- величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в Методических указаниях № 98-э, и содержащим в том

числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение;

- величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Индекс потребительских цен на 2025 год, определён в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренный на заседании Правительством Российской Федерации Минэкономразвития РФ от 30.09.2024 в размере 105,8 %.

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2025 представлен в таблице.

Таблица 9

Расчёт коэффициента индексации

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		2025 год		
			Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ИПЦ	%	7,20%	4,20%	5,80%	-0,01	-19,44%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,00%	4,0%	4,0%	0,00	0,00%
3	Количество активов	у.е.	935,24	996,32	996,32	61,08	6,53%
4	Индекс изменения количества активов	%	3,66%	6,53%	6,53%	2,88%	78,67%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,00	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,057333	1,0493	1,065430	0,01	0,77%

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2025 год

Общество на тарифное регулирование представило материалы, учитывающие расходы на содержание электросетевого оборудования, участующего 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 2025 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 2025 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка Общества будет рассчитываться с применением метода долгосрочной индексации, в соответствии с Методическими указаниями 98-э по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta EP_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i \quad (2)$$

где:

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

PR_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 PR_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.);

$У_i$ - 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.);

$\Delta ЭП_i$, d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятия по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_i$, 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).

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями № 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 2025 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.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 внесены изменения в Методические указания по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждённые приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Приказ 485/23). Изменения вступили в силу 15.10.2023.

Пунктом 11(1) Методических указаний 98-э определено, что подконтрольные расходы, учтённые на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчёта тарифов определяются по формулам:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_{j=1}^i K_{\text{инд}_j} \quad (9.3)$$

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

$$ИКА_j = K_{\text{эл}} \times \frac{уе_j - уе_{j-1}}{уе_{j-1}} \quad (9.5)$$

где

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

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

$ПР_1$ - 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 тридцатом 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 $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{\text{инд}_j}$ - 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 ;

$K_{\text{эл}}$ - УЕ, равный 0,75;

$уе_j$, $уе_{j-1}$ - 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 подконтрольных расходов по статьям на 2025 год выполнен в соответствии с Методическими указаниями 98-Э, с учетом коэффициентов индексации, рассчитанного для предприятия на расчетный год.

Всего подконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2025 год в размере **16 500,51 тыс. руб.**

Таблица 10

Расчёт подконтрольных расходов филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год

№п/п	Показатели	2024 год		Изменение		Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году
		Ед. изм.	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	
1	2	3	4	5	6	8
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	3 260,44	3 421,25	3 624,76	364,32 11,17%
1.1.1.	Сырец, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 619,84	1 699,74	1 800,84	181,00 11,17%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 640,60	1 721,51	1 823,92	183,32 11,17%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 862,55	10 348,94	10 964,61	1 102,06 11,17%
	Среднесписочная численность	чел.	18,58	18,58	18,58	0,00 0,00%
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	44 234,62	46 416,13	49 177,48	4 942,86 11,17%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 719,06	1 803,83	1 911,14	192,08 11,17%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	873,87	916,95	971,51	97,64 11,17%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	36,73	38,54	40,83	4,10 11,16%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	816,93	857,21	908,21	91,28 11,17%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на бухгалтерские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	20,21	21,20	22,47	2,26 11,18%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	90,40	94,86	100,51	10,11 11,18%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	37,04	38,87	41,17	4,13 11,15%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	663,72	696,45	737,89	74,17 11,17%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	54,03	56,70	60,06	6,03 11,16%
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	14 842,04	15 574,02	16 500,51	1 658,47 11,17%

Таблица 11

Анализ фактических подконтрольных расходов за 2023 год

Ноn/p	Показатель	Ед. изм.	2023 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	6,00%		5,90%	0,00
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,0%		4,0%	0,00
3	Количество активов	у.е.	902,26	996,15	957,95	55,69
4	Индекс изменения количества активов	%	0,02%		5,95%	0,06
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,00
6	Итого коэффициент индексации		1,017761		1,062001	55,75
1. Расчёт подконтрольных расходов						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 832,39	1 964,93	2 955,51	123,12
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 407,18	1 883,05	1 468,34	61,16
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 425,21	81,88	1 487,16	61,95
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 567,70	10 090,73	8 940,13	372,43
	Среднесписочная численность	чел.	18,58	17,00	18,58	0,00
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	38 427,07	49 464,36	40 097,45	1 670,38
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 493,35	3 363,19	1 558,26	64,91
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	759,13	869,83	792,13	33,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	31,91	50,80	33,29	1,38
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	709,67	815,04	740,52	30,85
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	2,05	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	17,55	1,94	18,31	0,76
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.				0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	78,53	59,13	81,94	3,41
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	32,17	19,00	33,57	1,40

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспер- тизе	Отклоне- ние
1	2	3	4	5	6	7
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс.руб.	576,58	471,57	601,64	25,06
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	тыс.руб.	46,94	15,20	48,98	2,04
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	0,00	1 928,46	0,00	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	308,96	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	12 893,44	15 727,81	13 453,90	560,46

Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год

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 хозяйствственные нужды»

Предложение Общества на 2025 год составляет 711,07 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 711,07 тыс. руб.

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

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (т.2 стр. 60-62);

- Расчет потребления э/э на 2025 год (т. 2 стр.103). Расчет потребления т/э на 2025 год (т.2 стр. 102-104);

- Обороты бухгалтерского счета 20 за период 2023 год по виду деятельности «передача электроэнергии» по статье "Коммунальные услуги", сформированные в программе 1С:УПП филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по субъекту Кемеровская область (т.6 стр. 307);

- Отчет по проводкам счета 20,60 за период 2023 год по статье «Электроэнергия», сформированный в программе 1С:УПП филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по субъекту Кемеровская область (т. 6 стр. 326);

- Копии договора и актов об оказании услуг на электроэнергию (т.6 стр. 327-358).

Величина фактических расходов на э/э на хоз. нужды, принятая к учету РЭК за 2023 год составила 648,04 тыс. руб. (материалы тарифного дела т.6 стр. 326-358). При корректировке расходов в размере 648,04 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2024-2025 года (ИПЦ 2024 - 7,2%, ИПЦ 2025 - 5,8%) их величина составит 734,99 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом. К учету приняты расходы на электроэнергию на хоз. нужды в размере, заявлном Обществом.

Расходы по статье представлены в таблице 9.

Таблица 12

**Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды»
на 2025 год (тыс. руб.)**

Наименование расходов	Фактические расходы, принятые к учету РЭК за 2023 год	Расходы, заявленные ТСО на 2025 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 г. от расходов, заявленных ТСО на 2025 г. (+/-)
Электроэнергия на хоз. нужды	648,04	711,07	711,07	0,00

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» учтены в размере 711,07 тыс. руб.

Статья расходов «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»

Предложение Общества на 2025 год составляет 13,8 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 13,34 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-0,46) тыс. руб.

В том числе:

Водоснабжение и водоотведение

Предложение Общества на 2025 год составляет 4,49 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 4,49 тыс. руб.

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

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет потребления тепловой энергии, водоснабжения, водоотведения и электроэнергии на 2025 год. (т.2 стр. 102-104);

- Обороты бухгалтерского счета 20 за период 2023 год по виду деятельности «передача электроэнергии» по статье "Коммунальные услуги", сформированные в программе 1С:УПП филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по субъекту Кемеровская область (т.6 стр. 307).

Величина фактических расходов на водоснабжение и водоотведение, принятая к учету РЭК за 2023 год составила 4,15 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 4,15 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2024-2025 года (ИПЦ 2024 - 7,2%, ИПЦ 2025 - 5,8%) их величина составит 4,71 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом. К учету приняты расходы в размере, заявлена Обществом.

Прочие коммунальные услуги (вывоз мусора, ТКО)

Предложение Общества на 2025 год составляет 9,31 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 8,85 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-0,46) тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (т.2 стр. 60-62);

- Расчет потребления э/э на 2025 год (т. 2 стр.103);

- Обороты бухгалтерского счета 20 за период 2023 год по виду деятельности «передача электроэнергии» по статье "Коммунальные услуги", сформированные в программе 1С:УПП филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по субъекту Кемеровская область (т.6 стр. 307).

Величина фактических расходов на вывоз ТКО, принятая к учету РЭК за 2023 год, составила 7,87 тыс. руб. При корректировке расходов в размере 7,87 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2024-2025 года (ИПЦ 2024 - 7,2%, ИПЦ 2025 - 5,8%) их величина составит 8,85 тыс. руб., что меньше величины расходов, заявленных Обществом. К учету приняты расходы в размере 8,85 тыс. руб., рассчитанные с учетом плановых ИПЦ 2024-2025 года. Расходы по статье представлены в таблице ниже.

Таблица 13

**Расходы по статье «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»
на 2025 год (тыс. руб.)**

Наименование расходов	Фактические расходы, принятые к учету РЭК за 2023 год	Расходы, заявленные ТСО на 2025 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 г. от расходов, заявленных ТСО на 2025 г. (+/-)
Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	12,02	13,8	13,34	-0,46
Водоснабжение и водоотведение	4,15	4,49	4,49	0,00

Наименование расходов	Фактические расходы, принятые к учету РЭК за 2023 год	Расходы, заявленные ТСО на 2025 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 г. от расходов, заявленных ТСО на 2025 г. (+/-)
Прочие коммунальные услуги (вывоз мусора, ТКО)	7,87	9,31	8,85	-0,46
ИТОГО:	24,022	27,6	26,68	-0,92

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора» учтены в размере 26,68 тыс. руб.

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 2025 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 2025 год составляет 86,04 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 4,49 тыс. руб.

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

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (т.2 стр. 60-62);
- Расчет налога на имущество на 2025 год (т. 2 стр. 106-107).

Расходы по налогу на имущество рассчитаны в соответствии с подпунктом 19 статьи 2 Федерального закона от 03.08.2018г. № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса Российской Федерации», в котором указано, что с 01 января 2019 года объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве

объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено статьями 378, 378.1 и 378.2 Налогового Кодекса.

Налоговая база (ст. 375 НК РФ) определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, если иное не предусмотрено статьей 380 НК РФ.

Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2%. Если иное не предусмотрено статьей 380 НК РФ.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, и произведенным расчетом, налог на имущество на 2025 год в размере 86,04 тыс. руб. Расходы приняты в НВВ 2023 года в полном объеме, заявленном Обществом. Расчет налога на имущество представлен ниже.

Расходы по статье представлены в таблице 11.

Таблица 14

Расходы по статье «Налог на имущество» на 2025 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2025 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Налог на имущество	86,04	86,04	0,00

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Налог на имущество» учтены в размере 86,04 тыс. руб.

Таблица 15

Расчет остаточной стоимости объектов основных средств для расчета налога на имущество на 2025 год

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств облагаемых по ставке 2,2% (руб.)*
на 1 января 2024 года	4 102 275
на 1 февраля 2024 года	4 070 359
на 1 марта 2024 года	4 038 444
на 1 апреля 2024 года	4 006 529
на 1 мая 2024 года	3 974 613
на 1 июня 2024 года	3 942 698
на 1 июля 2024 года	3 910 783
на 1 августа 2024 года	3 878 867
на 1 сентября 2024 года	3 846 952
на 1 октября 2024 года	3 815 037
на 1 ноября 2024 года	3 783 122
на 1 декабря 2024 года	3 751 206
на 1 января 2025 года	3 719 291
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	3 910 783
Налоговая ставка, %	2,2
Сумма налога, руб.	86 037

Статья расходов «Прочие налоги и сборы»

Предложение Общества на 2025 год составляет 23,58 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 0,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-23,58) тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (т.2 стр. 60-62);
- Расчет транспортного налога на 2024 год (т.2 стр.105).

Согласно платежным поручениям, представленным Обществом транспортный налог за 2023 год уплачен в бюджет г. Москва и г. Тула (т.б стр. 378-384). Обществом не представлены документы бухгалтерского и налогового учета, подтверждающие уплату транспортного налога за 2023 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.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (представлен дополнительно, приложением к письму № ЗБК/030/3745 от 26.09.2024 вх. № 5557 от 06.10.2024 стр.1-3), расчет транспортного налога на 2025 год (т.2 стр.123).

Расходы по статье представлены в таблице 13.

Таблица 16

Расходы по статье «Прочие налоги и сборы» на 2025 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2025 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Транспортный налог	23,58	0,00	-23,58

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Прочие налоги и сборы» учтены в размере 0,00 тыс. руб.

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»

Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 НК РФ на 2025 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.

Предложение Общества на 2025 год составляет 2 768,04 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 3315,70 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 547,66 тыс. руб.

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (т.2 стр. 60-62);

- Расчет размера страховых взносов (т.2 стр. 93);

- Расчет размера процента по страховым взносам на 2025 год с учетом скидки (т.2 стр. 94-95);

- Приказ Забайкальского отделения ФСС РФ №2-СН от 18.09.2023 (т.2 стр. 96).

Размер отчислений на социальные нужды принят в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса России, размер страховых взносов составляет 30% от фонда оплаты труда. Согласно уведомления Забайкальского отделения ФСС РФ от 23.03.2023 размер страховых взносов от несчастных случаев на производстве составляет 0,40%. Величина скидки к нему составляет 40% от размера страховых взносов - 0,160% = (0,40%*40%). Следовательно размер страховых взносов от несчастных случаев на производстве с учетом скидки составит - 0,240% (0,40%-0,160)

Предлагается включить в НВВ 2025 года расходы на отчисления на социальные нужды из расчета 30,240% от ФОТ принятого к учету на 2025 год в размере 10 964,61 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице 14.

Таблица 17

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

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2025 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Отчисления на социальные нужды	2 768,04	3 315,70	547,66

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 0,00 тыс. руб.

Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы»

Предложение Общества на 2025 год составляет 1543,46 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 1 543,46 тыс. руб.

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

В том числе:

По резерву сомнительных долгов

Предложение Общества на 2025 год составляет 1 298,86 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 1 298,76 тыс. руб.

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

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Обосновывающие документы по сформированному резерву сомнительного долга контрагента АО «Оборонэнергосбыт» (т.2 стр. 108-248).

В связи с прекращением деятельности АО «Оборонэнергосбыт», что подтверждается записью №33 в выписке ЕГРЮЛ на основании решения Арбитражного суда. Документы, подтверждающие величину дебиторской задолженности, подлежащей списанию, представлены в материалах тарифного дела на 2025 год в полном объеме. Расходы приняты к учету в размере 1 298,76 тыс. руб.

Услуги по сертификации электрической энергии

Предложение Общества на 2025 год составляет 175,77 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 175,77 тыс. руб.

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

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет расходов на проведение сертификации электрической энергии с последующим инспекционным контролем для нужд филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в 2025 год. Копия договора оказания услуг с ООО «ЕнисейЭнергоСервис» от 01.06.2023г. №134-ЗБК-2023 с протоколом закупок на проведение закупочной процедуры (т. 2 стр. 249-264).

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 случаях, когда это не противоречит действующему законодательству. Данная позиция отражена в решении ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21. Обществом представлены материалы: 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 «Сетевая организация э/э». В связи с этим в НВВ 2025 года включены расходы в размере 175,77 тыс. руб. согласно расчету затрат по заключенному договору.

В связи с этим в НВВ 2025 года включены расходы в размере 175,77 тыс. руб. согласно расчету затрат по заключенному договору.

Расходы по статье представлены в таблице 15.

Услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства

Предложение Общества на 2025 год составляет 68,93 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 68,93 тыс. руб.

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

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

Расчет стоимости услуг по установлению охранных зон объектов ЭСХ на 2025 год. Перечень объектов для выполнения работ по установлению охранных зон на объектах электросетевого хозяйства филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2025 год. Копия договора оказания услуг с ООО «КузбассТехИнвентаризация» от 26.07.2022г. №193-ЗБК-2022 с протоколом закупок на проведение закупочной процедуры (т.2 стр. 265-290).

Во исполнение Постановления правительства № 160 от 24.02.2009 г. Обществу необходимо выполнять работы по установлению охранных зон объектов, принадлежащего ему электросетевого хозяйства. Расходы приняты к учету в размере, заявленном Обществом и обоснованном соответствующими материалами, представленными в тарифном деле на 2025 год.

Таблица 18

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

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2025 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 543,46	1 543,46	0,00
Резерв по сомнительным долгам	1 298,76	1 298,76	0,00
Услуги по сертификации электрической энергии	175,77	175,77	0,00
Услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства	68,93	68,93	0,00

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» учтены в размере 1 543,46 тыс. руб.

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

Предложение Общества на 2025 год составляет 0,00 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 0,00 тыс. руб.

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

Расходы по данной статье не заявлены Обществом на 2025 год.

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2025 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 г. от расходов, заявленных ТСО на 2025 г. (+/-)
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00

Статья расходов «Амортизация»

Амортизуемым 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

оснований территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизуемых 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 2025 год составляет 2 913,83 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 2 913,83 тыс. руб.

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

Территориальная сетевая организация предоставила следующие обосновывающие документы:

- Расчет корректировки НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (т.2 стр. 60-62);

- Ведомость амортизации основных средств на 2025 год (т.2 стр 97-101).

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 2025 год, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС. Расчет амортизации 2025 года представлен в приложении к настоящему экспертному заключению. Расходы по статье представлены в таблице ниже.

Таблица 19

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

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2025 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2025 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2025 год от расходов, заявленных ТСО на 2025 год (+/-)
Амортизация	2 913,83	2 913,83	0,00

С учетом проведенного анализа расходы по статье «Амортизация» учтены в размере 2 913,83 тыс. руб.

Всего неподконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2025 год в размере 8 596,78 тыс. руб.

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 2025 год составляет 0,00 тыс. руб.

Учтено в НВВ на 2025 год 0,00 тыс. руб.

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

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 2025 год составляет 1 700,00 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2025 год составляет 0,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-1 700,00) тыс. руб.

**Заключение РЭК Кузбасса
по результатам анализа документальной обоснованности проекта изме-
нения инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкаль-
ский») на период 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных про-
ектов в 2024 году**

Введение

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 2024 года.

Заключение разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

-постановлением Правительства РФ 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»);

-постановлением 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);

- постановлением 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»;

- приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

- приказом 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 информации 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 оценка возможности реализации инвестиционных проектов по критериям технологической и стоимостной целесообразности.

Параметры утвержденной регулятором инвестиционной программы

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса 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, от 28.12.2023 № 751) утверждена инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021– 2025 гг.

Инвестиционная программа на 2021 – 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году

Суммарный объем финансирования утвержденный РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2021 - 2025 годы составляет 15,832 млн. руб. без НДС, в т.ч. на 2024 год утвержден в размере 3,875 млн. руб. без НДС. На 2025 год утверждена инвестиционная программа стоимостью 3,874 млн. руб. без НДС:

Таблица 20

Объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2024 и 2025 год

Наименование источников финансирования	Утвержденный план, млн. руб.	
	2024 год	2025 год
Собственные средства всего, в том числе:	3,875	3,874
Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0,000	2,444
Инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.:	0,000	2,444
Передача электрической энергии	0,000	2,444
Амортизация основных средств всего, в т.ч.:	1,461	1,430
Амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.:	1,461	1,430
Передача электрической энергии	1,461	1,430
Прочие собственные средства	2,413	0,000

Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2021 – 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году

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

В соответствии с предложением предприятия, размещенным на официальном сайте РЭК Кузбасса, стоимость проекта изменения инвестиционной программы филиала АО «Оборонэнерго» на 2024 год составляет 1,461 млн. руб. без НДС, что

ниже на 2,414 млн. руб. утвержденного РЭК Кузбасса объема финансирования инвестиционной программы. Согласно предложению предприятия, стоимость инвестиционной программы на 2025 год увеличилась на 0,008 млн. руб. относительно утвержденного объема финансирования:

Таблица 21

Предлагаемые источники финансирования в проекте изменений утвержденной инвестиционной программы

Наименование источников финансирования	Предложения по корректировке утвержденный плана, млн. руб. без НДС	
	2024 год	2025 год
Собственные средства всего, в том числе:	1,461	3,882
Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0,000	1,700
инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.:	0,000	1,700
передача электрической энергии	0,000	1,700
Амортизация основных средств всего, в т.ч.:	1,461	2,182
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.:	1,461	2,182
передача электрической энергии	1,461	2,182
Прочие собственные средства	0,000	0,000

Анализ полноты и достаточности форм проекта изменения инвестиционной программы на 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году

Компания направила в адрес Региональной энергетической комиссии 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 шаблонам, утвержденных приказом 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 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» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. №380).

Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Анализ экономической обоснованности проектов и перечень предоставленной документации по корректировке инвестиционной программы «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021 - 2025 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году отражены в таблице 4.

При анализе обосновывающих материалов, приложенных к проекту корректировки инвестиционной программы, а также при расчете стоимости проектов на основании приказа Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» превышение стоимости проектов относительно стоимости, рассчитанной в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Минэнерго России не выявлено.

Учитывая изложенное, а также руководствуясь заключением межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «29» ноября 2024 года), принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК Кузбасса, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают утвердить изменения инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2024–2025 гг. в следующих размерах:

Таблица 22

Источники финансирования	2024 год		2025 год	
	План, млн. руб.	План, млн. руб.	План, млн. руб.	План, млн. руб.
Собственные средства всего, в том числе:	1,461		3,882	
Прибыль на капитальные вложения, учтенная в тарифах на передачу электрической энергии	0,000		0,000	
Амортизация основных средств, учтенная в тарифах на передачу электрической энергии	1,461		2,914	
Прочие собственные средства	0,000		0,968	

Таблица 23

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 на 2024 и 2025 год, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Примечание	Экономически обоснованная стоимость проектов на 2024 и 2025 год, млн. руб. без НДС
		Предложение по корректировке утвержденного плана на 2024 год	Предложение по корректировке утвержденного плана на 2025 год				
Всего по программе	-	1,461	3,882	-	-	-	5,343
Техническое перевооружение оборудования ТП-4206 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086601) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	K_СИБ/42/01/02	0,000	0,228	ПЗ, дефектный акт	Сметный расчет, УНЦ.	Утвержденный ранее инвестиционный проект. Перенос срока реализации инвестиционного проекта с 2024 года на 2025 год	0,228
Техническое перевооружение оборудования ТП-4207 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086603) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	J_СИБ/42/01/02	0,000	0,228	ПЗ, дефектный акт	Сметный расчет, УНЦ.	Утвержденный ранее инвестиционный проект. Перенос срока реализации инвестиционного проекта с 2024 года на 2025 год	0,228
Техническое перевооружение оборудования ТП-4208 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086604) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	J_СИБ/42/01/03	0,000	0,228	ПЗ, дефектный акт	Сметный расчет, УНЦ.	Утвержденный ранее инвестиционный проект. Перенос срока реализации инвестиционного проекта с 2024 года на 2025 год	0,228
Техническое перевооружение оборудования ТП-4212 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086598) на ТМГ-250 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	K_СИБ/42/01/03	0,000	0,246	ПЗ, дефектный акт	Сметный расчет, УНЦ.	Утвержденный ранее инвестиционный проект. Перенос срока реализации инвестиционного проекта с 2024 года на 2025 год	0,246
Техническое перевооружение оборудования ТП-4213 с заменой корпуса КТП и силового трансформатора ТМ-160 кВА (инв.№864086599) на ТМГ-160 кВА, Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1, (ПИР+СМР).	J_СИБ/42/01/04	0,000	0,228	ПЗ, дефектный акт	Сметный расчет, УНЦ.	Утвержденный ранее инвестиционный проект. Перенос срока реализации инвестиционного проекта с 2024 года на 2025 год	0,228
Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	K_СИБ/42/02/002	1,461	1,683	Пояснительная записка	4.72_32110308549_1 Протокол закупки (итоги), акт приемки выполненных работ на ПИР №105-21-1, Договор 222-ЗБК-2021 от 02.08.2021, сметный расчет	Переходящий объект	3,144
Строительство КВЛ-10 кВ от оп. №3 Ф.10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1	L_СИБ/42/02/002	0,000	1,043	Пояснительная записка	Конъюнктурный анализ, сметная документация.	Утвержденный ранее инвестиционный проект. Перенос срока реализации инвестиционного проекта с 2024 года на 2025 год	1,043

Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2025 год

Согласно заявке предприятия, планируемые на 2025 год расходы на обеспечение коммерческого учета электроэнергии составляют 207,059 тыс. руб.

Организация представила в качестве обоснования планируемых на 2025 год расходов на обеспечение коммерческого учета электроэнергии следующие документы (том 7 тарифной заявки, стр. 291-294):

- программа по установке, замене приборов учета электроэнергии в рамках исполнения ФЗ-522 в 2025 году по Кемеровской области с пояснительной запиской, со сводной таблицей затрат на 2025 год для исполнения требований ФЗ-522 от 27.12.2018, с адресным перечнем объектов потребителей (точек поставки), на которых планируется замена оборудования в 2025 году в связи с выходом срока межпроверочного интервала (Кемеровская область), со спецификацией оборудования;
- альбом документов, подтверждающих очередной срок МПИ приборов учета и измерительных трансформаторов тока на период 2025-2029 годы, содержащий акты поверки (замены), допуска расчетных приборов учета электроэнергии;
- альбом копий договоров поставки оборудования, заключенных в 2023-2024 гг., включая интеллектуальных приборов учета электроэнергии;
- копии договоров оказания услуг связи и техническому обслуживанию программного обеспечения «Пирамида 2.0».

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают, что данные расходы должны учитываться в инвестиционной программе, т.к. предприятие планирует закупать интеллектуальные счетчики электроэнергии, для последующей их интеграции в интеллектуальную систему учета. В соответствии с законодательством – интеллектуальные системы учета относятся к капитальнымложениям и расходы на них должны включаться в утвержденную в установленном законодательстве порядке инвестиционную программу предприятия.

Таким образом, вышеуказанные расходы, не соответствуют п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

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 капитальнымложениям, 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.).

Справка о документальной обоснованности фактических расходов за 2023 год филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на обеспечение коммерческого учета электроэнергии

Согласно заявке предприятия, фактические расходы за 2023 год на обеспечение коммерческого учета электроэнергии составляют 90,118 тыс. руб.

Организация представила в качестве обоснования планируемых на 2025 год расходов на обеспечение коммерческого учета электроэнергии следующие документы (том 2 тарифной заявки, стр. 252-377):

- отчет об установке приборов учета и измерительных трансформаторов тока за 2023 год;
- отчет по проводкам (20 счет) за 2023 год;
- акты списания материальных запасов;
- дефектные ведомости;
- акты поверки (замены), допуска расчетных приборов учета электроэнергии;
- акты о приемке выполненных работ;
- договоры поставки оборудования, заключенные в результате проведенных торгов;
- протоколы закупочных процедур.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают, что данные расходы являются экономически обоснованными и должны быть учтены при расчете НВВ компании на 2025 год, в части коэффициента ΔУ.

Экономия потерь

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 2023 год в НВВ на 2025 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:

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

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_{ocj} - 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:

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

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

$\Pi_{\phi j-2}$ - 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 24

Размер экономии расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2025 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_{ocj-2}), тыс. кВтч	14 820,45
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации ($\Pi_{\phi i-2}$), тыс. кВтч	972,82
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦП), руб./кВтч	3,02
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta\text{ЭП}$), тыс. руб.	1 621,13

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 2023 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен ниже:

Таблица 25

Стоимость электроэнергии, приобретенной АО «Оборонэнерго» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2023 год.

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» договор №210028 от 21.11.14				
январь	Акт №3438/604 от 31.01.2023	46 821	3,05	142 836,82
февраль	Акт №32446/604 от 28.02.2023	80 337	3,53	283 620,14
март	Акт №61274/604 от 31.03.2023	120 991	3,09	374 453,84
апрель	Акт №93136/604 от 30.04.2023	85 334	3,04	259 698,67
май	Акт №120599/604 от 31.05.2023	45 510	2,89	131 847,93
июнь	Счет-фактура №149775/604 от 30.06.2023	13 636	2,85	38 953,55
июль	Счет-фактура №180276/604 от 31.07.2023	39 476	2,74	108 264,51
август	Счет-фактура №208695/604 от 31.08.2023	27 537	2,56	70 484,81
сентябрь	Счет-фактура №23869/604 от 30.09.2023	89 596	3,13	280 856,58
октябрь	Счет-фактура №268218/604 от 31.10.2023	126 221	2,76	349 237,10
ноябрь	Акт №298581/604 от 30.11.2023	82 331	3,10	255 666,57
декабрь	Акт №325567/604 от 31.12.2023	182 495	2,95	537 660,7
ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» №293366 от 01.02.2021				
январь	Акт №26197/620 от 31.01.2023	5 058	3,05	15 430,44
февраль	Акт №54648/620 от 28.02.2023	5 767	3,53	20 359,70
март	Акт №84673/620 от 31.03.2023	7 861	3,09	24 328,93
апрель	Акт №114087/620 от 30.04.2023	6 342	3,04	19 300
май	Акт №143673/620 от 31.05.2023	6 147	2,89	17 808
июнь	Счет-фактура №173663/620 от 30.06.2023	1 246	2,85	3 559,41
июль	Счет-фактура №202975/620 от 31.07.2023	109	2,74	298,94

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2023 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2023 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 мероприятия по сокращению объема используемых энергетических ресурсов ΔEP_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.

**Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения
качества АО «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» по Кемеровской области**

Основные параметры				Параметры в областном центре и подчиненных территориях Кемеровской обл.				
Почтовый ящик				673002, Забайкальский, ул. Курильская, 1				
Обеспечение реализации программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Ответственное лицо за реализацию программы - первый заместитель АО «Оборонэнерго» Попков Сергей Леонидович, тел. (3022) 52-13-31				
Другие данные о состоянии действующих программ				дата начата 01.01.2021				
Ряд		Старты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	План запуска в текущий момент программы, запущенные в текущий момент недостигшие запланированного запуска времени	Текущий момент				
		План	План запуска в текущий момент программы, запущенные в текущий момент недостигшие запланированного запуска времени	Суммарные затраты ТЭР	Затраты ТЭР в результате реализации программы			
За отчетный 2022 год	План	1,202	1,193	36,694	197,663	4,440	0,025	0,008
	Факт	1,195	1,185	37,336	99,735	2,774	0,334	0,000
	Отклонение	-0,006	-0,008		-100,928	-1,674	0,331	0,000
Нарушениях, выявленных в ходе реализации программы	План	1,431	1,386		406,943	1,776	0,350	0,018
	Факт	1,400	1,372		137,625	5,371	0,057	-0,044
	Отклонение	-0,031	-0,014		-269,318	-3,605	-0,293	-0,032

Таблица 27

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

Параметр	Индикатор	Значение	Период			Период			Период			Период		
			2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
5	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
6	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
9	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
10	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
13	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
14	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
15	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Таблица 28

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

Номер	Наименование мероприятия	Номер этапа	Основные показатели												Показатели, подлежащие уточнению											
			План				Факт				План				Факт				План				Факт			
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	
1	Комплексные меры по снижению избыточных расходов на производство и распределение тепла в зданиях, находящихся в собственности АО «Сибирьэнерго» (включая меры по снижению избыточных расходов на производство и распределение тепла в зданиях, находящихся в собственности АО «Сибирьэнерго»)	-	100	100	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Комплексные меры по снижению избыточных расходов на производство и распределение тепла в зданиях, находящихся в собственности АО «Сибирьэнерго»	-	100	100	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

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 регулируемую 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:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i^{\text{од}} + PO_i, \quad (4)$$

где:

ΔPR_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;

ΔHP_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 относящаяся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается 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;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cor}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$\Delta \text{ПО}_i$ - 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:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^\phi - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6)$$

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

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

где:

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

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

$K_{\text{инд}i-2}$ - 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_{i-2} - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_{i-2}^\phi$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год $i-2$;

Кэл - 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.

Таблица 29

Корректировка Методические указания 98- э

Показатели	тыс.руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	560,46
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	385,68
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	-218,55
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-14 036,48
Приборы учета	-15,22
Итого выпадающие	-13 324,11
Корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляется в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	-96,92
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023 г.)	9 789,11
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС	0,00
ИПЦ 2024 г	7,20%
ИПЦ 2025 г	5,80%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	-4 864,93
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	-4 864,93

Таблица 30

Корректировка подконтрольных расходов 2023 года

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2022 г	$B_i^{распред}$ ПРуст _(i-3)	тыс.руб.	12 668,44
Базовый уровень подконтрольных в 2023 г	ПРуст _(i-2)	тыс.руб.	12 893,44
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2023 г	УЕ ^Ф _{i-2}	y.e.	957,95
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2022 г	УЕ ^Ф _{i-3}	y.e.	904,16
Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах	X _i	%	4%
Фактические значения индекса потребительских цен в году i-2	ИПЦ ^Ф _{i-2}	%	5,90%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	K _{эл}		0,75
Корректировка подконтрольных расходов	ΔПР	тыс.руб.	560,46

Корректировка неподконтрольных расходов 2023 года

Статьи затрат	утверждено на 2023 г.	фактические расходы за 2023 г.	расчет корректировки ($\Delta\text{НР}$)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	575,72	648,04	72,32
Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	11,47	12,02	0,55
Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00	0,00
Плата за землю	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	102,89	102,89	0,00
Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	2 614,86	2 331,78	-283,08
Прочие неподконтрольные расходы	155,96	269,47	113,51
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	162,78	162,78	0,00
Услуги ТСО	11 916,72	10 849,28	-1 067,44
Амортизация (если не является Кап вложениями)	1 374,41	2 924,23	1 549,82
Итого по неподконтрольным расходам	16 914,81	17 300,49	385,68

Корректировка полезного отпуска

Наименование, 2023 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	Π_{i-2}^{Φ}	тыс. кВтч	1 541,89
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}	%	10,19%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.Ф}}$	тыс. кВтч	13 361,37
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;	ЦП_{i-2}^{Φ}	руб./тыс.кВт.ч.	3 016,68

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
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.	3 177,20
Корректировка по потерям		тыс.руб.	-218,55

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 ценоовых 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 генерирующих 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.

Также, Основами ценообразования № 1178 предусмотрено, что исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государствен-

ного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации при определении стоимости нормативных потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям учитывают объемы фактической покупки в период с 1 ноября предыдущего года по 31 октября текущего года включительно территориальными сетевыми организациями электрической энергии для целей компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантировавшего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

Таким образом, первый расчет с учетом, положений абзац 14 Основ ценообразования № 1178.

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

тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2025 года в размере 1,962 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2,076 руб./МВт.ч, с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 № 1038/22.

тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2025 года в размере 2,378 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,539 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 22.12.2023 №1039/23.

тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2025 года в размере 0,471 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,498 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 24.05.2024 г. № 10/2024, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (5,8%).

стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2025 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2024г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 862 623 руб./МВт, на 2 полугодие 824 740 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2025 года составила 1 677 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2025 года составила 1 892 руб. /МВт.ч.;

5. объемы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 720/24-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2025 год составил, в том числе:

- на 1 полугодие в размере 704,44 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 729,70 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2025 год составил:

- на 1 полугодие в размере 241,43 МВт.
- на 2 полугодие в размере 248,88 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИИН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИИН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2025 год: 1 полугодие 426,9 руб./МВт.ч., 2 полугодие 426,9 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2025 года: 1 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год в таблице ниже.

Таблица 33

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб/МВт*ч	1,962	2,076		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23
тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб/МВт*ч	2,378	2,539		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23
тариф на услуги АО «ЦФР»	руб/МВт*ч	0,471	0,498	* ИПЦ 1,058	(Протокол от 24 мая 2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).
цена ЭМ	руб/МВт	862 623	824 740		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 28.11.2024
цена ЭЭ	руб/МВт*ч	1 677	1 892		
НП СОВЕТ РЫНКА					
цена ЭМ	руб/МВт	862 623	824 740		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
цена ЭЭ	руб/МВт*ч	1 677	1 892		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
сбытовая надбавка	руб/МВт*ч	426,90	426,90	2687,66	установлена РЭК Кузбасса сбытовая надбавка
объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт	241,43	248,88	245,15	
объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	млн.кМ·Вт*ч тыс.МВт*ч	704,44	729,70	1 434,14	
Стоимость ЭМ	тыс.руб	1 249 566,81	1 231 544,99	2 481 111,80	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб	1 485 458,20	1 695 832,19	3 181 290,39	
ИТОГО	тыс.руб	2 735 025,01	2 927 377,18	5 662 402,19	

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
Тариф потерь расчетный на 2025 год	руб./МВт*ч	3 882,56	4 011,75	3 948,29	расчет произведен в соответствии с абзац 14 Основ ценообразования № 1178
Тариф потерь на 2025 год	руб./МВт*ч	3 124,10	3 305,30		расчет произведен в соответствии с абзац 19 Основ ценообразования № 1178
Тариф покупки в соответствии с предельными ФАС России	руб./МВт*ч	3 501,49	4 000,72		Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года

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:

$$862\ 623 \text{ руб./МВт.} * 241,43 \text{ Мвт.} * 6 \text{ мес./1000} + 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} \\ * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\ 677 \text{ руб./МВт.ч} + 0,471 \text{ руб./МВт.ч} + 2,378 \text{ руб./МВт.ч} \\ + 1,962 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\ 735\ 025,01 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$2\ 735\ 025,01 \text{ тыс. руб.} / 704,44 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\ 882,56 \text{ руб./МВт.ч.}$$

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

на 2 полугодие:

$$824\ 740 \text{ руб./МВт.} * 248,88 \text{ Мвт.} * 6 \text{ мес./1000} + 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} \\ * (426,90 \text{ руб./МВт.ч} + 1\ 892 \text{ руб./МВт.ч} + 0,498 \text{ руб./МВт.ч} + 2,539 \text{ руб./МВт.ч} + 2,076 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\ 927\ 377,18 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$2\ 927\ 377,18 \text{ тыс. руб.} / 729,70 \text{ тыс. МВт.ч} = 4\ 011,75 \text{ руб./МВт.ч.}$$

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 23).

Таблица 34

**Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год,
в соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178**

№ п/п	Наименование	2025		2025		абзац 14 пункта 81 Основ цено- образования № 1178		цена покупки абзац 14 пункта 81 Основ цено- образования № 1178		1 полугодие		2 полугодие		год	
		тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	тыс. МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	ООО «Горэлектросеть» (ИИН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3882,56	4011,75	226 222,67	257 679,43	483 902,09						
2	ООО «БерразЭнергоТранс» (ИИН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	4630,76	4759,95	89 500,97	93 508,84	183 009,81						
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИИН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3882,56	4011,75	25 398,53	27 427,57	52 826,09						
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИИН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3882,56	4011,75	397 473,36	401 131,75	798 605,11						
5	ПАО «Россети Сибирь» - РЭС» (ИИН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3882,56	4011,75	1 285 191,34	1 321 075,27	2 606 266,61						
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИИН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3882,56	4011,75	3 356,86	3 155,65	6 512,51						
7	ООО «ОЭСК» (ИИН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3882,56	4011,75	27 670,21	27 679,90	55 350,12						
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - филиала ОАО «РЖД») (ИИН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3882,56	4011,75	38 370,15	37 777,49	76 147,65						
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИИН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3882,56	4011,75	44 699,11	43 105,50	87 804,61						
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИИН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3882,56	4011,75	441 743,06	556 355,77	998 098,84						
11	АО «Электросеть» (ИИН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3882,56	4011,75	104 078,19	104 707,29	208 785,47						
12	ООО «ЭнергоЛаритет» (ИИН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3882,56	4011,75	65 781,40	68 471,03	134 252,43						
	ВСЕГО	704,44	729,70	1 434,14			2 749 485,85	2 942 075,49	5 691 561,34						

Также регулирующим органом произведен анализ фактической цены покупки потерь, в соответствии с абзацем 19 Основ ценообразования № 1178.

Данные взяты с сайта гарантировавшего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (таблица 24), (рисунок 1,2,3)
<https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemye-cenyi>

Рисунок 1

The screenshot shows the official website of Kuzbassenergosbyt. At the top, there is a navigation bar with links for 'Нерегулируемые цены' (Unregulated prices), 'ФИС ЕИАС', 'Отзывы', 'для юридическим лицам', 'для физическим лицам - потребителям', 'ПЕРЕДАТЬ ПОКАЗАНИЯ', 'ПРОВЕРИТЬ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ', 'ТАРИФЫ', 'УСЛУГИ', 'ВАКАНСИИ', 'КОНТАКТЫ', and 'Архив'. The main content area is titled 'Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) дифференцированные по ценовым категориям и составляющие их расчёта' (Differential maximum levels of unregulated electricity prices by price categories and their components). It includes a list of months: Ноябрь 2024 and Октябрь 2024.

Рисунок 2

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО "Кузбассэнергосбыт" в октябре 2024 года					
I. Первая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)					
1. Предельный уровень нерегулируемых цен					
1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт·ч без НДС)					
Группа потребителей	Уровень напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
максимальная мощность менее 670 кВт		5 581,74	6 019,68	6 349,47	8 015,96
максимальная мощность от 670 кВт до 10 МВт		5 167,14	5 605,08	5 934,87	7 601,36
максимальная мощность не менее 10 МВт		5 143,24	5 581,18	5 910,97	7 577,46
Потери сетевых организаций в пределах баланса				3 425,01	
Потери сетевых организаций сверх баланса				3 171,91	

Рисунок 3

Составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен, используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен первой ценовой категории «ПАО «Кузбассэнергосбыт» в октябре 2024 года»

$$K_{оп.М} = \frac{V_{m\text{III}} + V_{m\text{PP}} - V_{m2-6} - V_{m\text{НAC}}}{V_{з\text{III}} + V_{з\text{PP}} - V_{з\text{2-6}} - V_{з\text{НAC}}} = \frac{1123486 + 0 - 255942 - 417860}{708151192 + 0 - 189613275 - 243750000} = 0,00163647661$$



$K_{оп.М}$	Коэффициент оплаты мощности
$V_{m\text{III}}$	объем фактического пикового потребления мощности гарантировавшего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт ^х
$V_{m\text{PP}}$	величина мощности, соответствующей покупке э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт ^х
V_{m2-6}	объем мощности, потребленной потребителями, рассчитывающимися по 2-6 ценовым категориям, кВт ^х
$V_{m\text{НAC}}$	объем мощности населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт ^х
$V_{з\text{III}}$	фактический объем покупки электрической энергии гарантировавшего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт/ч ^х
$V_{з\text{PP}}$	объем покупки э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт/ч ^х
$V_{з\text{2-6}}$	объем э/э, потребленной потребителями, рассчитывающимися по 2-6 ценовым категориям, кВт/ч ^х
$V_{з\text{НAC}}$	объем э/э населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт/ч ^х

Таблица 35

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

Период	Фактический объем потребления электрической энергии гарантированным поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВт·ч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб./МВт·ч	Итого, руб. /МВт·ч
ноябрь 2023	716 599,40	3 105,35	2 225 291 949,90
декабрь 2023	833 968,46	2 946,96	2 457 671 692,88
январь 2024	802 056,75	3 150,51	2 526 887 820,89
февраль 2024	765 029,37	3 245,47	2 482 879 872,70
март 2024	741 262,27	3 038,19	2 252 095 622,17
апрель 2024	668 975,02	3 027,69	2 025 448 969,22
май 2024	633 770,86	2 825,77	1 790 890 683,06
июнь 2024	572 754,04	2 809,54	1 609 175 374,30
июль 2024	591 219,71	3 046,85	1 801 357 764,27
август 2024	586 918,02	3 211,43	1 884 846 140,18
сентябрь 2024	648 795,13	3 626,37	2 352 771 184,70
октябрь 2024	708 151,19	3 425,01	2 425 424 914,11
итого	8 269 500,22	3 124,0956	25 34 741 988,39

Таким образом, цена покупки потерь составит:

- 1 полугодие: 3 124,10 руб./МВт·ч = 25 834 741 988,39 руб. /МВт·ч /
- 8 269 500,22 тыс. квт·ч.
- 2 полугодие: 3 305,30 руб./МВт·ч = 3 124,10 * 1,058 (ИПЦ);

В соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 расчет расходов на оплату покупки потерь представлен в таблице 25

Таблица 36

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025		2025		абзац 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178	цена покупки руб./мВт·ч	1 полугодие	2 полугодие	год	Доля
		1 полугодие	2 полугодие	тыс. МВт·ч	тыс. МВт·ч						
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3124,10	3305,30	182030,04	212302,88	394332,92	0,083	0,088
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	2955,85	3127,29	57129,29	61435,39	118564,67	0,026	0,026
3	ОАО «КузбассЭлектроТ» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3124,10	3305,30	20436,92	22597,66	43034,58	0,009	0,009
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319826,88	330493,71	650320,59	0,146	0,137
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1034129,02	1088438,05	2122567,07	0,471	0,452
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3124,10	3305,30	2701,10	2599,95	5301,04	0,001	0,001
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3124,10	3305,30	22264,83	22805,56	45070,39	0,010	0,009
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергобезопасности - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708303727)	9,883	9,417	19,299	3124,10	3305,30	30874,54	31124,99	61999,53	0,014	0,013
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3124,10	3305,30	35967,13	35514,76	71481,89	0,016	0,015
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3124,10	3305,30	355448,49	458383,26	813831,75	0,162	0,190
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3124,10	3305,30	83746,50	86268,66	170015,16	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоЛаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52930,99	56413,49	109344,49	0,024	0,023
	ВСЕГО	704,44	729,70	1 434,14	3 119,48	3 300,51	2197485,73	2408378,36	4605864,08	1	1

Расчет тарифа на покупку потерь с учетом предельных ФАС России составит:

Расчет ставки на оплату потерь произведен согласно п.50 Методических указаний 20-э/2.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии $T_{\text{вн}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн1}}^{\text{пот}}$, $T_{\text{сн2}}^{\text{пот}}$ и $T_{\text{вн}}^{\text{сод}}$ на соответствующем уровне напряжения определяются следующим образом:

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{вн}}^{\text{пот}}}{\sum (\varTheta_{\text{вн}}^{\text{по}} + \varTheta_{\text{вн}}^{\text{сн1}} + \varTheta_{\text{вн}}^{\text{сн2}})}, \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.8)$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}}}{\sum (\varTheta_{\text{сн1}}^{\text{по}} + \varTheta_{\text{сн1}}^{\text{сн2}} + \varTheta_{\text{сн1}}^{\text{нн}})}, \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.10)$$

$$Z_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \varTheta_{\text{сн1}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.11)$$

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн1}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \varTheta_{\text{вн}}^{\text{сн1}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.12)$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}}}{\sum (\varTheta_{\text{сн2}}^{\text{по}} + \varTheta_{\text{сн2}}^{\text{нн}})}, \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.13)$$

$$Z_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \varTheta_{\text{сн2}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} + \Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.14)$$

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \varTheta_{\text{вн}}^{\text{сн2}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.15)$$

$$\Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{сн2}} = T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} \times \varTheta_{\text{сн1}}^{\text{сн2}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.16)$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{\sum Z_{\text{нн}}^{\text{пот}}}{\sum \varTheta_{\text{нн}}^{\text{по}}}, \text{ руб./МВт}\cdot\text{ч} \quad (15.17)$$

$$Z_{\text{нн}}^{\text{пот}} = (T^{\text{эс}} \times \varTheta_{\text{нн}}^{\text{пот}}) + \Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{нн}} + \Delta Z_{\text{сн2}}^{\text{нн}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.18)$$

$$\Delta Z_{\text{сн1}}^{\text{нн}} = T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} \times \varTheta_{\text{сн1}}^{\text{нн}}, \text{ тыс. руб.} \quad (15.19)$$

$$\Delta Z_{\text{сн2}}^{\text{нн}} = T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} \times \varTheta_{\text{сн2}}^{\text{нн}}, \text{ тыс. руб.}, \quad (15.20)$$

где:

$\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{по}}, \mathcal{E}_{\text{чн}1}^{\text{по}}, \mathcal{E}_{\text{чн}2}^{\text{по}}$ и $\mathcal{E}_{\text{нн}}^{\text{по}}$ - плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям на ВН, ЧН1, ЧН2 и НН, млн. кВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{чн}1}, \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{чн}2}, \mathcal{E}_{\text{чн}1}^{\text{чн}2}, \mathcal{E}_{\text{чн}1}^{\text{нн}}$ и $\mathcal{E}_{\text{чн}2}^{\text{нн}}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$Z_{\text{вн}}^{\text{пот}}, Z_{\text{чн}1}^{\text{пот}}, Z_{\text{чн}2}^{\text{пот}}$ и $Z_{\text{нн}}^{\text{пот}}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, ЧН1, ЧН2 и НН, тыс. руб.;

Для расчета использованы данные о расходах сетевых организаций на оплату потерь, определенные в соответствии с п.81 Основ ценообразования (отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист Расчет котловых тарифов), и балансовые показатели в соответствии с балансом электрической энергии и мощности, утвержденным ФАС, отражены в шаблоне PEREDACHA.M2024, лист 4. Баланс ээ, а также лист Расчет котловых тарифов.

Таблица 37

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.	Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн. кВтч*ч	Плановая трансформация	МВт
$Z_{\text{вн}}^{\text{пот}}$	824 784,24	$\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{по}}$	3521,00	$\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{чн}1}$	2357,20
$Z_{\text{чн}2}^{\text{пот}}$	162 863,51	$\mathcal{E}_{\text{чн}1}^{\text{по}}$	990,43	$\mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{чн}2}$	1830,53
$Z_{\text{чн}2}^{\text{пот}}$	599 464,73	$\mathcal{E}_{\text{чн}2}^{\text{по}}$	1406,185	$\mathcal{E}_{\text{чн}1}^{\text{чн}2}$	1594,48
$Z_{\text{нн}}^{\text{пот}}$	879 476,68	$\mathcal{E}_{\text{нн}}^{\text{по}}$	1926,74	$\mathcal{E}_{\text{чн}1}^{\text{нн}}$	2,42
				$\mathcal{E}_{\text{чн}2}^{\text{нн}}$	2118,52

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{824 784,24}{(3521,00 + 2357,20 + 1830,53)} = 106,99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{чн}1}^{\text{пот}} = \frac{162 863,51 + 1357,20 * 106,99}{(990,43 + 1594,48 + 2,42)} = 160,42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{чн}2}^{\text{пот}} = \frac{599 464,73 + 1830,53 * 106,99 + 1594,48 * 160,42}{(1406,18 + 2118,52)} \\ = 298,21 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{879 476,68 + 2,42 * 160,42 + 2118,52 * 298,21}{1926,74} \\ = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таблица 38

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.	Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн. кВтч*ч	Плановая трансформация	МВт
З _{вн} ^{пот}	974 018,03	Э _{вн} ^{по}	3 486,87	Э _{вн} ^{чн1}	2248,01
З _{сн2} ^{пот}	190 762,31	Э _{сн1} ^{по}	989,96	Э _{вн} ^{чн2}	1813,90
З _{сн2} ^{пот}	710 792,78	Э _{сн2} ^{по}	1330,77	Э _{сн1} ^{чн2}	1484,90
З _{нн} ^{пот}	1 043 755,31	Э _{нн} ^{по}	1868,33	Э _{нн} ^{чн1}	2,20
				Э _{нн} ^{чн2}	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$T_{\text{вн}}^{\text{пот}} = \frac{974\ 018,03}{(3\ 486,87 + 2248,01 + 1813,90)} = 129,03 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн1}}^{\text{пот}} = \frac{190\ 762,31 + 2248,01 * 129,03}{(989,96 + 1484,90 + 2,20)} = 194,11 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{сн2}}^{\text{пот}} = \frac{710\ 792,78 + 1813,90 * 129,03 + 1484,90 * 194,11}{(1330,77 + 2086,56)} \\ = 360,83 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{\text{нн}}^{\text{пот}} = \frac{1\ 043\ 755,31 + 2,20 * 129,03 + 2086,56 * 194,11}{1868,33} \\ = 961,86 \text{ (руб./МВтч)}$$

Таким образом, необходимая сумма денежных средств по минимальным предельным утвержденным приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24 составит 5 385 917,63 тыс. руб. (таблица 26)

Таблица 39

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

1 полугодие				
Итого	вн	сн	сн1	нн
2 466 589,17	824 784,24	162 863,21	599 464,73	879 476,68
2 полугодие				
2 919 328,46	971 018,03	190 762,34	710 792,78	1 043 755,81
2025 год				
5 385 917,63	1 798 802,28	353 625,85	1 310 257,61	1 923 231,99

Таким образом, расчет покупки потерь, в соответствии с приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24, для всех сетевых организаций составит:

Таблица 40

**Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с приказом ФАС России от 24.10.2024
года №766/24**

№ п/п	Наименование	2025		2025		Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года		цена покупки		2 полугодие тыс. руб.	год
		1 полугодие тыс.МВт*ч	2 полугодие тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.		
1	ООО «Горэлектросеть» (ИИН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3 501,49	4 000,72	204 019,48	256 970,95	460 990,43		
2	ООО «БайкалЭнергоТранс» (ИИН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	3 501,49	4 000,72	67 675,13	78 593,84	146 268,97		
3	ОАО «КузбассЭлектроП» (ИИН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3 501,49	4 000,72	22 905,73	27 352,15	50 257,88		
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИИН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3 501,49	4 000,72	358 462,35	400 028,86	758 491,20		
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассненерго - РЭС» (ИИН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3 501,49	4 000,72	1 159 053,03	1 317 443,03	2 476 496,06		
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИИН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3 501,49	4 000,72	3 027,39	3 146,97	6 174,36		
7	ООО «ОЭСК» (ИИН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3 501,49	4 000,72	24 954,45	27 603,80	52 558,25		
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергобезопасности - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИИН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3 501,49	4 000,72	34 604,22	37 673,62	72 277,84		
9	ООО ХК «СДС-ЭнергоП» (ИИН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3 501,49	4 000,72	40 312,01	42 986,99	83 298,99		
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИИН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3 501,49	4 000,72	398 387,09	554 826,09	953 213,18		
11	АО «Электросеть» (ИИН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3 501,49	4 000,72	93 863,17	104 419,40	198 282,57		
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИИН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3 501,49	4 000,72	59 325,12	68 282,77	127 607,89		
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 501,49	4 000,72	2 466 589,17	2 919 328,46	5 385 917,63		

С учетом формулы 11 Методических указаний № 98-э расходы на экономию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь.

Таблица 41

Экономия покупки потерь на 2025 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	1 полугодие	2 полугодие	год
1	ООО «Горэлектросеть» (ИИН 4217127144)	5 736	5 736	11 472
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИИН 4205109750)	6 828,86	6 828,86	13 657,71
3	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИИН 2460069527)	255 488,95	255 488,95	510 977,90
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИИН 7704726225)	810,57	810,57	1 621,13
5	ООО «ОЭСК» (ИИН 4223052779)	231,88	231,88	463,76
6	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИИН 4250003450)	37 465,89	37 465,89	74 931,77
7	АО «Электросеть» (ИИН 7714734225)	437,82	437,82	875,64
	Итого	306 999,96	306 999,96	613 999,21

Таким образом, расчет расходов на оплату потерь составят:

$$5\ 385\ 917,63 \text{ тыс. руб.} - 613\ 999,21 \text{ тыс. руб.} = 4\ 771\ 917,72 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом распределения доли, указанной в таблице, расчет расходов на оплату покупки потерь составит:

Таблица 42

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/ п	Наиме- нование	Доля (с учетом цены, рассчи- танный в соот- ветствии с абз 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год				Цена покупки потерь, руб./МВт [±] ч	Экономия потерь, тыс. руб.	Всего покупка потерь, тыс. руб.			
		2025 2 пол- е		2025		2025							
		тыс. МВт [*] ч	тыс. МВт [*] ч	1 пол- луга- ние	2 полу- голо- дие	1 полу- голо- дие	2 полу- голо- дие						
1	ООО «Борзелек- тросеть» (ИИН 421712714 4)	58,266	64,231	122,49 8	0,083	0,088	178 882,09	409 152,47	3070,07 3585,03	5736,00 5736,00	11472,00 184618,09		
2	ООО «БрязЭне ргоГран» (ИИН 421708453 2)	19,328	19,645	38,972	0,026	0,026	56 247,18 66 760,40	123 007,58	2910,21 3398,36	- -	- -		
3	ОАО «Куз- бас- электро» (ИИН 420200217 4)	6,542	6,837	13,379	0,009	0,009	20 083,49 24 510,13	44 593,62 3070,07	3585,03 3585,03	- -	- -		
4	ООО «Куз- басская энергос- етевая ком- пания» (ИИН 420510975 0)	102,37 4	99,989	202,36 3	0,146	0,137	314 295,93	672 463,86	3585,03 3070,07	6828,86 6828,86	13657,72 13657,72		
5	ПАО «Рос- сети Си- бирь» - «Кузбасс- энерго - РЭС» (ИИН 246006952 7)	331,01 7	329,301	660,31 8	0,471	0,452	1 016 1 180 554,12	2 196 599,35	3585,03 3070,07	255488,95 255488,95	510977,9 0		

№ п/ п	Наиме- нование	2025		2025		Доля (с учетом цены, рассчи- танной в соот- ветствии с абз 19 п 81 Основ)	Расходы на покупку потерь на 2025 год	Цена покупки потерь, руб./МВт [*] ч	Экономия потерь, тыс. руб.	Всего покупка потерь, тыс. руб.						
		1 пол- е	2 пол- е	тыс. МВт [*] ч	тыс. МВт [*] ч	1 по- лу- годие	2 по- лу- годие	2025	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025		
6	АО «Оборонэнерго» (Филиал «Сабай-камский» АО «Оборонэнерго») (ИИН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	0,001	2 654,38	2 819,98	5 474,37	3070,07	3585,03	810,57	1 621,13	3 464,95	3 630,55	7 095,50	
7	ООО «ОЭСК» (ИИН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	0,010	0,009	21 879,79	24 735,63	46 615,42	3070,07	3585,03	231,88	463,76	22111,68	24967,51	47 079,19
8	ОАО «РЭКД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЭКД») (ИИН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	0,014	0,013	30 340,61	33 759,15	64 099,75	3070,07	3585,03	-	-	30340,61	33759,15	64 099,75
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИИН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	0,016	0,015	35 345,13	38 520,42	73 865,56	3070,0	3585,0	37465,89	37 465,89	74931,7	72811,02	75986,31
10	ОАО «Северо-	113,76	138,681	252,458	0,162	0,190	349 301,51	497 176,89	846 478,41	3070,0	3585,0	-	-	349 301,51	497 176,89	846 478,41

№ п/ п	Наиме- нование	2025		2025		Доля (с учетом цены, рассчи- танной в соот- ветствии с абз 19 п 81 Основ)	Расходы на покупку потерь на 2025 год		Цена покупки потерь, руб./МВт*ч		Всего покупка потерь, тыс. руб.				
		1 пол- е	2 пол- е	тыс. МВт* ч	тыс. МВт* ч	1 по- луго- дие	2 по- луго- дие	2025	1 полу- годие	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025
Кузбас- ская энер- гетиче- ская ком- пания» (ИИН 42051534 92)															
АО «Элек- тросеть» (ИИН 77147342 25)	26,80 7	26,100	52,907	0,038	0,036	82 298,22	93 569,70	175 867,92	3070,0 7	3585,0 3	-	-	82298,22	93569,70	175 867,92
ООО «Энерго- Паритет» (ИИН 42052624 91)	16,94 3	17,068	34,010	0,024	0,023	52 015,63	61 187,85	113 203,48	3070,0 7	3585,0 3	437,82	437,82	875,64	52453,45	61625,67 114 079,11
ВСЕГО	704,4 4	729,70	434,14	1	1	2 589,21	159 .51	2612328 .72	4771917	306999,96 96	613999, 92	306999,96 96	2 589,17	466 328,47	919 5 385 917,64

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупки потерь на 2025 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2025 год, составит:

на 1 полугодие: 3 070,07 руб./МВт.ч;

на 2 полугодие: 3 585,03 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 2025 год утверждены приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с абзацем 19 пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 25.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии АО «Оборонэнерго», рассчитанная на основании баланса на 2025 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

3 070,07 руб./МВт.ч. * 0,865 тыс. МВт*ч. = 21 879,79 (тыс. руб.)

где 0,865 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2025 года;

на 2 полугодие

3 585,03 руб./МВт.ч. * 0,787 тыс. МВт*ч. = 24 735,65 (тыс. руб.)

где 0,787 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2025 года;

Общая сумма затрат по 2025 году составит: 46 615,42 + 1621,13 = 7 095,50 (тыс. руб.).

**Заключение по результатам проверки документальной обоснованности расходов на реализацию инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») за 2023 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии
Общие положения.**

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- 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 Министерства финансов РФ от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

1. Параметры 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, от 28.12.2023 № 751) утверждена инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на период 2021–2025 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 2941,00 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в размере 1567,00 тыс. руб., амортизационные отчисления в размере 1374,00 тыс. руб.

В таблице 26 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2023 год.

Таблица 43

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы:

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
ВСЕГО:			2 941,00
1	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	555,89

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
2	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	1557,83
3	Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Водозабор 35/6» до ЗТП-4215 фидер 6-24-п, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5	L_СИБ/42/02/001	312,14
4	Строительство КЛ-10 кВ от оп. №3 Ф.10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1	L_СИБ/42/02/002	352,28

2. Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

В соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, сетевая организация раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах, включая:

- 1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;
- 2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;
- 3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;
- 4) Паспорта инвестиционных проектов.
- 5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> в полном объеме.

Проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2023 год произведены капитальные вложения на сумму 2931,82

тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в размере 1567,00 тыс. руб., амортизационные отчисления в размере 1364,82 тыс. руб. Степень освоения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2023 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 99,69%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») за 2023 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2023 год;
2. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Акты приемки-передачи проектно-сметной документации;
4. Акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
5. Договоры на выполнение строительно-монтажных работ;
6. Закупочная документация.
7. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2023 год.

Инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») утверждена РЭК на 2023 год в размере 2941,00 тыс. руб. без НДС и выполнена в полном объеме.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в приложении № 1.

Учитывая позицию ФАС России, а также в соответствии с формулой 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, размер корректировки НВВ на 2025 год, осуществляющейся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 HP_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-29\text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

$$B^{\text{коррИП}2023} = 2941,00 * (2931,82 / 2941,00 - 1) - 0 = 9,18 \text{ тыс. руб.}$$

Согласно заключению РЭК Кузбасса, размер корректировки НВВ, осуществляющейся в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, составляет:

$$B_i^{\text{коррИП}} = 3255,00 * (3172,00 / 3255,00 - 1) - 0 = -83,00 \text{ тыс. руб.}$$

В связи с тем, что согласно п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год рассчитывается исходя из сум-

марных плановых ($ИП_{i-2}^{заяв}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 год, эксперты считают обоснованным сложение показателей двух вышеуказанных формул для определения размера корректировки НВВ 2025 года в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2022 и 2023 годы:

$$B_{\text{коррИП2022-2023}} = (3255 + 2941) * ((3172 + 2931) / (3255 + 2941) - 1) - 0 = - 93 \text{ тыс. руб.}$$

4. Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2023 год в размере 2 931,82 тыс. руб. без НДС, Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭК на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 99,69%. Размер не освоенных средств за 2023 год составляет 9,18 тыс. руб.;
2. Размер корректировки НВВ предприятия на 2025 год $B_{\text{коррИП2022-2023}}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (за 2022 и 2023 годы), составляет – 93 тыс. руб.

Приложение 1
Анализ отчета АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») о выполнении инвестиционной программы за 2022 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Основание капиталь-ных вложений 2022 года, млн. руб. (без НДС)		Договоры	Акты о приемке-передаче ос-новных средств ОС-1 (ОС-1а)	Акты о приемке-выполнен-ных работ	Экономиче-ски обосно-ваниясто-имость, млн. руб. (без НДС)	Параметры реализа-ции программы		Комментарии	
		Идентификатор ин-вестционного про-екта	План					экономия ""/перес-раход "+"	Степень выполне-ния про-граммы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	ВСЕГО по инвестицион-ной программе, в т.ч.:	Г	3,255	3,172				3,172	-0,083		
1	Реконструкция оборудования ТП-4215 (2) с заменой ячеек КСО (6 шт.), по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5. (инн. 865018478, 865018479, 865018480, 865018481, 865018482, 865018483)	I_СИБ/42/01/08	0,903	0,901	ППР договор подряда №01/18 от 09.01.18 с ООО "ТЕРКОН". 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. (инн. 865018511, 865018512, 865018513, 865018514)	I_СИБ/42/01/09	0,6	0,599	ППР договор подряда №01/18 от 09.01.18 с ООО "ТЕРКОН". 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 (647,96 тыс. руб.)	№1 от 20.11.18 (57,84 тыс. руб.)	0,599	-0,002	99,71%
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 ППР №240-ЗБК-2021 от 19.08.21, ООО Импульс - 224 г.р. Договор СМР № 275-ЗБК-2022 от 04.10.22 ООО «Новосиб-ЭнергоМонтаж» 2,090 млн. руб. Промежуточное актири и финансир	№ б/n от 11.08.21 (1185,78 тыс. руб.)	№ б/n от 17.12.21 (186,69 тыс. руб.)		1,186	-0,007	99,41%
4	Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Войсковая 110/10» до ЗПП-4215 фидер 10-7-2,	K_СИБ/42/02/001	0,475	0,417	Договор ППР 222-ЗБК-2021 от 02.08.21 ООО "Тюменьэнергопроект". Договор СМР №	№ 105-21-1 от 30.12.22 (417,16 тыс. руб.)	№ 105-21-1 от 27.12.21 (223,00 тыс. руб.)	0,417	-0,058	87,79%	

	по адресу: Кемеровская область, г.Юрга, в/г №5								
5	Оборудование вне смет 2022 (Приемник П-806)	K_СМБ/42/03/002	0,083	0,069	Договор № 3БК-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%

Анализ отчета АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») о выполнении инвестиционной программы за 2023 год

Заключение

Итоговая сумма необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая к утверждению на 2025 год, составит 27 129,27 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 16 500,51 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 8 583,44 тыс. руб.;
 - расходы на приборы учета – 0 тыс. руб.;
 - корректировка по уровню надежности и качества – (-185,25) тыс. руб.;
 - расходы на оплату потерь – 7 095,50
- в т.ч.
- расходы на оплату потерь - 5 949,91 тыс. руб.;
 - экономия потерь по п. 34 - 1 621,13 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области на 2025 год на 2 листах.
2. Расчет амортизации АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») на 2025 год на 7 листах.

Председатель



Д.В. Малюта

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



М. Г. Саврасов

и.о. начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Приложение

**Расчёт необходимой валовой выручки филиала «Забайкальский»
АО «Оборонэнерго» в границах Кемеровской области методом долгосрочной индексации на 2025 год
(на 5 лет - 2021-2025)**

Нп/н	Показатель	Ед. изм.	2023 год		2024 год		2025 год				
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%	6,00%		5,90%		0,00	7,20%	4,20%	5,80%	-0,01
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	4,0%		4,0%		0,00	4,00%	4,0%	4,0%	0,00%
3	Количество активов	у.с.	902,26	996,15	957,95	55,69	935,24	996,32	996,32	61,08	6,53%
4	Индекс изменения количества активов	%	0,02%		5,95%		0,06	3,66%	6,53%	6,53%	2,88%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75		0,00	0,75	0,75	0,75	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,017761		1,062001		55,75	1,057333	1,0493	1,065430	0,01
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 832,39	1 964,93	2 955,51	123,12	3 260,44	3 421,25	3 624,76	3 643,32	11,17%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 407,18	1 883,05	1 468,34	61,16	1 619,84	1 699,74	1 800,84	1 81,00	11,17%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и пределительных устройств)	тыс.руб.	1 425,21	81,88	1 487,16	61,95	1 640,60	1 721,51	1 823,92	1 83,32	11,17%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 567,70	10 090,73	8 940,13	372,43	9 862,55	10 348,94	10 964,61	1 102,06	11,17%
	Среднемесячная численность	чел.	18,58	17,00	18,58	0,00	18,58	18,58	18,58	0,00	0,00%

Ноn/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено РЭК КО	2023 год			2024 год			2025 год			
				Факт	Факт по экспертиze	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году			
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13		
	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./чел. в мес.	38 427,07	49 464,36	40 097,45	1 670,38	44 234,62	46 416,13	49 177,48	4 942,86	11,17%		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 493,35	3 363,19	1 558,26	64,91	1 719,06	1 803,83	1 911,14	192,08	11,17%		
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!		
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	тыс.руб.	759,13	869,83	792,13	33,00	873,87	916,95	971,51	97,64	11,17%		
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	31,91	50,80	33,29	1,38	36,73	38,54	40,83	4,10	11,16%		
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	709,67	815,04	740,52	30,85	816,93	857,21	908,21	91,28	11,17%		
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	2,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	17,55	1,94	18,31	0,76	20,21	21,20	22,47	2,26	11,18%		
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	тыс.руб.	78,53	59,13	81,94	3,41	90,40	94,86	100,51	10,11	11,18%		
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	тыс.руб.	32,17	19,00	33,57	1,40	37,04	38,87	41,17	4,13	11,15%		
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс.руб.	576,58	471,57	601,64	25,06	663,72	696,45	737,89	74,17	11,17%		
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	тыс.руб.	46,94	15,20	48,98	2,04	54,03	56,70	60,06	6,03	11,16%		
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	0,00	1 928,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Утверждено РЭК КО	2023 год			2024 год			2025 год		
				Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложенное эксперты	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году		
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	308,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛ!
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	12 893,44	15 727,81	13 453,90	560,46	14 842,04	15 574,02	16 500,51	1 658,47	11,17%	
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	575,72	648,04	648,04	72,32	624,41	711,07	711,07	86,66	13,88%	
2.3.	Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	тыс.руб.	11,47	12,02	12,02	0,55	12,59	13,80	13,34	0,75	5,96%	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	102,89	127,10	102,89	0,00	94,46	109,62	86,04	-8,42	-8,91%	
2.5.1.	Земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	102,89	102,89	102,89	0,00	94,46	86,04	86,04	-8,42	-8,91%	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	24,21	0,00	0,00	0,00	23,58	0,00			
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ECH)	тыс.руб.	2 614,86	3 054,25	2 331,78	-283,08	3 013,60	3 129,52	3 315,70	302,10	10,02%	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы, прочие расходы из прибыли,	тыс.руб.	155,96	627,53	269,47	113,51	266,48	1 543,46	1 543,46	1 276,98	479,20%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			Утверждено РЭК КО	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	2025 год		
			2	3	4								11	12	13
1															
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		0,00	0,00								-474,04	-100,00%	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		162,78	0,00								-93,31	-100,00%	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.													
2.11.	Прибыль на капитальные вложения (прочие расходы из прибыли)	тыс.руб.	1 567,00	1 567,00									0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на сдержание сетей)	тыс.руб.	11,30%	6,75%									7,25%	0,00%	
	ИТОГ О неподконтрольных расходов		6 565,09	8 960,17	8 018,21	1 453,12	6 039,44	10 121,30	8 583,44	2 544,00	42,12%				
3.	Приборы учёта	тыс.руб.	108,84	93,62	0,00	-108,84	121,62	207,08	0,00	-121,62	-100,00%				
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс.руб.	2 229,24			2 229,24	0,00	2 165,79	3 951,52	0,00	-2 165,79	-100,00%			
5.	Расходы, связанные с компенсацией не запланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб.													
			-6 165,83			-6 165,83	0,00	-7 528,15	-4 713,41	-4 864,93	2 663,22	-35,38%			
	6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества														
6.1.	Коэффициент надёжности и качества					-0,012			0,00	-0,012		-0,012			
6.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	16 130,00				16 130,00		0,00	17 094,27		15 437,22			
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		-193,56	0,00	-193,56		0,00	-205,13	0,00	-185,25	19,88	-9,69%			

Ноn/p	Показатель	Ед. изм.	2023 год			2024 год			2025 год		
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложенное экспертов	Рост (+)/снижение (-) к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	15 437,22	24 781,60	17 341,96	1 904,74	15 435,61	25 140,51	20 033,77	4 598,16	29,79%
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	15 437,22	24 781,60	17 341,96	1 904,74	15 435,61	25 140,51	20 033,77	4 598,16	29,79%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях											
9.1.	Объём потерь	мин. кВтч.	1,39	0,97	0,97	-0,42	1,66	1,65	1,65	0,00	-0,26%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВтч.	3 177,20	3 016,68	3 016,68	-160,52	3 594,02	3 744,97	3 315,39	-278,63	-7,75%
9.3.	Экономия потерь по п. 34								1 621,13		
9.4.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	4 419,48	2 934,67	2 934,67	-1 484,81	5 949,91	6 184,06	7 095,50	1 145,59	19,25%
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
10.1.	Услуги ГСО	тыс. руб.	11 916,72	10 849,28	10 849,28	-1 067,44	23 660,40	0,00	0,00	-23 660,40	-100,00%
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	11 916,72	10 849,28	10 849,28	-1 067,44	23 660,40	0,00	0,00	-23 660,40	-100,00%
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	31 773,42	38 565,55	31 125,91	-647,51	45 045,92	31 324,57	27 129,27	-17 916,65	-39,77%
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	31 773,42	38 565,55	31 125,91	-647,51	45 045,92	31 324,57	27 129,27	-17 916,65	-39,77%

Приложение 2

Расчет плановой амортизации на 2025 год в соответствии с максимальными сроками использования основных средств, субъект Кемеровская область

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по максимальной группе	СНИ согласно бухучету, 1С	Первичная стоимость,ному сроку	Изменение стоимости (ре-конструкция)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимальным срокам (экспертиза)
Здания						9 366 019,88	0,00 019,88	9 366 019,88	31 915,29 754,63	24 297	4 188 55,51
Здание ТП-1003 (по г/п № 36/32)	864002867	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, п/г №36	Десятая группа (свыше 30 лет)	232	372	90 533,17	390,23 533,17	243,37 920,42	2 297	202,48 51
Здание трансформаторной подстанции	864000396	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Лесная 8, лит. А 26	Десятая группа (свыше 30 лет)	203	372	81 556,25	81 556,25	401,75 312,40	2 630,85	29 858,71 682,76
Здание трансформаторной подстанции № 135, нежилое	864000765	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Заводской р-н, г. Кемерово, ул. Космическая 2, лит 135	Десятая группа (свыше 30 лет)	211	372	153 312,40	153 312,40	726,60 412,13	4 945,56	19 466,40 40 830,04
Трансформаторная подстанция	864002970	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г.Юрга в/г 1 линия A29	Десятая группа (свыше 30 лет)	186	372	320 611,88	320 611,88	1 723,72 861,86	10 342,32	55 159,00 342,32
Трансформаторная подстанция	864002971	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г.Юрга в/г 5, линия A14	Десятая группа	68	372	69 321,76	69 321,76			684,64

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом малому сроку	Изменение стоимости (реаконструкции)	Стоймость с учетом изменившейся конструкции)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год по бухучету	Амортизация 2025 год по бухучету
									Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год по бухучету	Амортизация 2025 год по бухучету
Трансформаторная подстанция	864002972	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 5, лит А65	Действующая группа (свыше 30 лет)	239	372	304 927,15	304 927,15	1 275,85	819,70	9 836,36	106 264,99 310,20
Трансформаторная подстанция	864002973	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 5, лит А36	Действующая группа (свыше 30 лет)	86	372	87 977,21	87 977,21				
Трансформаторная подстанция	864002974	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 5, лит. А67	Действующая группа (свыше 30 лет)	239	372	304 927,15	304 927,15	1 275,85	819,70	9 836,36	106 264,99 310,20
Трансформаторная подстанция	864002975	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 6, лит А66	Действующая группа (свыше 30 лет)	239	372	20 002,51	20 002,51	83,69	53,77	645,24	6 971,15 1 004,28
Трансформаторная подстанция	864002976	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 5, лит А102	Действующая группа (свыше 30 лет)	191	372	243 353,90	243 353,90	1 274,10	654,18 7 850,13	46 936,97 289,20	645,24 7 850,13
Трансформаторная подстанция	864002977	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 7, лит А103	Действующая группа (свыше 30 лет)	191	372	243 353,90	243 353,90	1 274,10	654,18 7 850,13	46 936,97 289,20	645,24 7 850,13
Трансформаторная подстанция	864002978	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 7, лит А104	Действующая группа	317	372	3 723 071,30	3 723 071,30	11 744,70	10 008,26	120 099,07	1 864 936,40

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по амортизационной группе	СПИ согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом изменения стоимости (редакции конструкции)	Стоймость с учетом изменения стоимости (редакции конструкции)	Амортизация за месяц по максимуму сроку	Амортизация за месяц по максимуму срокам (экспертиза)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам бухучету
Трансформаторная подстанция	864002979	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 7 линг А105	Действующая группа (свыше 30 лет)	317	372	3 723 071,30	3 723 071,30	11 744,70	10 008,26	120 099,07
Малоценные основные средства											
Поисковый комплект КИП-2К	865247991	31.12.2022 23:59:59	Россия, 652053, Кемеровская обл., Юрга г. Речная ул., дом № 19а	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	120	68 750,00	68 750,00	808,82	572,92	6 875,00
Машины и оборудование (кроме офисного)											
Волтамперфазометр цифровой	865181590	16.12.2014 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г. Речная ул., дом № 19	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	84	143 013 951,24	143 013 951,25	120 081,36	89 600,85	1 075 210,24
Выключатель ВНР-10/630	865013135	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г. Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 5 лет)	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно буху-щету, ИС	Перво-вон-чай-мая стоя-мость, по-мому сроку	Стои-мость с уче-том изме-нистии-стон-ности (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному срокам	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 год (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Вы��очатель ВНР-10/630	865013134	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю-читель но)	40	180	0,01	0,01		
Вы��очатель ВНР-10/630	865013136	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю-читель но)	40	180	0,01	0,01		
Вы��очатель ВНР-10/630	865013137	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю-читель но)	40	180	0,01	0,01		

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по Амортизационной группе	СПИ со-гласно буху-честу, 1С	Первоначаль-ная стоимость, сроку	Изме-нение стоимо-сти	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному срокам	Амортиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция
Вы��очатель ВНР-10/630	865013138	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	40	180	0,01	0,01					
Вы��очатель ВНР-10/630	865013139	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	40	180	0,01	0,01					
Вы��очатель 10/630	865013235	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга, в/г №7	40	180	0,01	0,01					
Вы��очатель ВНР-10/630	865013140	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	40	180	0,01	0,01					

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по соглашению бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, млн. руб.	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом износа	Амортизация за месяц	Амортизация на конец года	Остаточная стоимость на конец года (расчетная величина)	Амортизация	Амортизация 2025 год по максимумам срокам (экспертизы)
Выключатель ВН-10/630	865013141	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Выключатель ВН-10/630	865013143	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Выключатель ВН-10/630	865013144	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Выключатель ВН-10/630	865013148	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Шестая группа	40	180	0,01	0,01					

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по Амортизационной группе	СПИ согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, соотносимому сроку	Стоймость с учетом изменения стоимости (расчетная величина)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по расчетной величине	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Выключатель ВН-6/630	864071148	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, в/г №2	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выключатель ВНА-10	865013159	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/п №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выключатель ВНА-10/630	865013169	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга, в/п №5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по классификации группы	СНИ со-гласно бух-учету, 1С	Пер-вон-чаль-ная сто-имость, со-отве-тству-ющей, 1С	Изме-ниение сто-имости (ре-ко-нstruk-ции)	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-ко-nstruk-ции)	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному сроку	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному сроку	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Вы��очатель ВНА-10/630	865013170	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНА-10/630	865013171	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНА-10/630	865013172	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНА-10/630	865013173	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму, 1С	Первоначальная стоимость, малому сроку	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости, малым срокам	Амортизация за месяц по максимуму (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Вы��лючатель ВНА-10/630	865013174	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01				
Вы��лючатель ВНА-10/630	865013175	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01				
Вы��лючатель ВНА-10/630	865013176	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01				
Вы��лючатель ВНА-10/630	865013177	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, ИС	Первоначальная стоимость, включая стоимость конструкции)	Изменение стоимости (реализации)	Амортизация за месяц по смете на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2024 год по макимальным срокам экспертизы	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по макимальным срокам экспертизы
Вы��очатель ВНА-10/630	865013178	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНА-10/630	865013179	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНП-10/630	865013168	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г №5	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СПИ по первоначальной малоценной стойке, 1С	Стой- мость с учес- том изме- нений (ре- конструкции)	Амортиза- ция за ме-сяц по ма-ксимуму хуству	Амортиза- ция за ме-сяц по ма-ксимуму буху-щету	Остаточ- ная стои- мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Вы��опатель ВНП-10/630	865013181	31.08.2011 0.00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01		
Вы��опатель ВНП-10/630	865013188	31.08.2011 0.00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01		
Вы��опатель ВНП-10/630	865013192	31.08.2011 0.00:01	Юрга г, Кемеровская обл., Юрга г, речная ул. 19 а	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01		
Вы��опатель ВНП-10/630	865013241	31.08.2011 0.00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01		

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по тезау-сион-ной группе	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чаль-ная мак-си-мальному сроку	Стой-мость с учес-том изме-нений ре-кон-струк-ции)	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мес-су учету	Амор-тиза-ция 2024 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (рас-чету)
Выключатель ВНП-10/630	865013243	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выключатель ВНП-16	865013118	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г., ул. Космическая 2, в/г №1	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выключатель ВНП-16	865013119	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г., ул. Космическая 2, в/г №1	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выключатель ВНП-16	865013120	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г., ул. Космическая 2, в/г №1	Ше-стая группа	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, млн. руб.	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменения стоимости (реализации)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация по максимуму (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимуму срокам (экспертиза)
Выключатель ВНП-16	865013121	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г., ул. Космическая 2, в/п №1	40	40	180	0,01	0,01				
Выключатель ВНП-16	865013122	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г., ул. Космическая 2, в/п №1	40	40	180	0,01	0,01				
Выключатель ВНП-16	865013123	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г., ул. Космическая 2, в/п №1	40	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, млн.руб.	Изменение стоимости (редакция конструкции)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости, млн.руб.	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по максимальным срокам (экспертизы)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)
Вы��очатель ВНР-10	865013158	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНР-10	865013160	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНР-10	865013161	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель ВНР-10	865013162	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по согласию бухучету, 1С группы	Первоначальная стоимость, млн.стоному ергу	Изменение стоимости (реаконструкция)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости, млн.стоному ергу	Амортизация за месяц по максимуму, млн.тис. грн.	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимумам срокам (экспертиза)
Выключатель ВНР-10	865013163	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01		
Выключатель РПС	865013198	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01		
Выключатель РПС	865013199	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01		
Выключатель РПС	865013200	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа	40	180	0,01	0,01		

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СПИ по СНИ согласно бухучету, ис	Первоначальная стоимость, со-отношенному сроку	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом изме-нений (ре-конструкции)	Амортизация за ме-сяц по макси-мальному сроку	Амортиза-ция 2025 год по мак-имальным срокам (экспертиза)
										Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)
Вы��очатель РПС	865013201	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01	0,01			
Вы��очатель РПС	865013202	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01	0,01			
Вы��очатель РПС	865013203	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласию бухучету, ИС	Первоначальная стоимость, с учетом скидки, 1С	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом изменения стоимости (реализации конструкции)	Амортизация за месяц по максимуму срокам (экспертиза)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2024 год по максимуму (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимуму (расчетная величина)
Выключатель РПС	865013204	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Песчаная группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Выключатель РПС	865013205	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Песчаная группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Выключатель РПС	865013206	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Песчаная группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Выключатель РПС	865013207	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Песчаная группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по максимальной группе	Первоначальная стоимость, 1С	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости, конструции)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация 2024 год по максимальным срокам экспертизы)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам экспертизы)
Вы��очатель РПС	865013208	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01					
Вы��очатель РПС	865013209	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01					
Вы��очатель РПС	865013210	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01					
Вы��очатель РПС	865013211	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01					

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первичальная макисимальная стоимость,ному сроку	Стоймость с учес- том изме-нений (ре-конструк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по макси-мальному срокам	Амортиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
									Амортиза-ция 2025 год по буху-чету
Выключатель РПС	865013212	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	(свыше 10 лет до 15 лет вспло-чин-тельно)	40	180	0,01	0,01	
Выключатель РПС	865013213	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	(свыше 10 лет до 15 лет вспло-чин-тельно)	40	180	0,01	0,01	
Выключатель РПС	865013214	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	(свыше 10 лет до 15 лет вспло-чин-тельно)	40	180	0,01	0,01	

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, со временем	Изменение стоимости (расчетная величина)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости конструкции)	Амортизация за месяц по максимуму сроку	Амортизация за месяц по максимуму остаточной стоимости на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимуму срокам экспертизы	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год по бухучету	Амортизация 2025 год по максимальным срокам экспертизы
Высотометр РПС	865013215	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Высотометр лазерный L402	865183377	25.06.2015 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	84	83 389,84	83 389,84					
Измеритель параметров безопасности электроустановок MPI-508	865180821	25.08.2014 17:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	84	51 644,07	51 644,07					
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	865183792	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	121	180	120 376,51	994,85 376,51	120 376,51	994,85 376,51	120 376,51	994,85 376,51	12 866,41 938,20

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по Амортизационная группа	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чаль-ная ма-ши-наль-стон-ность, по-мому сро-ку	Стой-мость с учес-том изме-ни-е-ния со-стои-мости (ре-ко-нструк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному сро-ку	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному сро-ку	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тизы)
Камера КСО-366-3Н с вы��очателем нагрузки	865183793	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	121	180	120 376,51	120 376,51	120 994,85	668,76 025,10	12 866,41 8 025,10	11 938,20
Камера КСО-366-3Н с вы��очателем нагрузки	865183797	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	121	180	120 084,43	120 084,43	120 992,43	667,14 005,63	12 835,80 8 005,63	11 909,16
Камера КСО-366-3Н с вы��очателем нагрузки	865183798	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	121	180	120 084,43	120 084,43	120 992,43	667,14 005,63	12 835,80 8 005,63	11 909,16

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СПИ по амортизации	Первоначальная стоимость, включая стоимость, определенную в соответствии с учетом износа и изменения стоимости конструкции	Изменение стоимости (оценка по бухгалтерскому остатку)	Стоймость с учетом износа и изменения стоимости (оценка по бухгалтерскому остатку)	Амортизация за месяц по максимуму, установленному срокам экспертизы	Амортизация за месяц по максимуму, установленному срокам экспертизы	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимуму, установленному срокам экспертизы
Камера КСО-366-3Н с вы��очателем нагрузки	865183805	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корп. пус, кв.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	121	180	120 835,16	998,64	671,31	8 055,68	12 915,48	11 983,68
Камера КСО-366-3Н с вы��очателем нагрузки	865183806	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корп. пус, кв.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	121	180	120 835,16	998,64	671,31	8 055,68	12 915,48	11 983,68
Камера КСО-366-3Н с вы��очателем нагрузки	865183807	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корп. пус, кв.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	121	180	120 835,16	998,64	671,31	8 055,68	12 915,48	11 983,68

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по соглашению бухучету, 1С группы	Первичная мак-си-маль-стон-ому спро-екции	Изме-ние стон-ности (ре-кон-струк-ция)	Стой-мость с учес-том изме-ниений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному спро-екции)	Амортиза-ция 2025	Остаточ-ная сто-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
								Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному спро-екции)			
Камера КСО-366-3Н с выкинчателем нагрузки	865183814	31.08.2015 23.59.59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	118 771,34	981,58 771,34	659,84 771,34	12 695,25 7 918,09	11 778,96	7 918,09
Камера КСО-366-3Н с выкинчателем нагрузки	865183815	31.08.2015 23.59.59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	118 771,34	981,58 771,34	659,84 771,34	12 695,25 7 918,09	11 778,96	7 918,09
Камера КСО-366-3Н с выкинчателем нагрузки	865183816	31.08.2015 23.59.59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	118 771,34	981,58 771,34	659,84 771,34	12 695,25 7 918,09	11 778,96	7 918,09
Камера КСО-366-3Н с выкинчателем нагрузки	865183819	31.08.2015 23.59.59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корпус, кв.	121	180	120 835,16	998,64 835,16	671,31 835,16	12 915,48 8 055,68	11 983,68	8 055,68

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СНИ со-гласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом срока	Изменение стоимости	Стой- мость с учес- том изме- нений (ре- конструкции)	Амортиза- ция за ме-сяц по мак- симальным срокам	Остаточ- ная стоимо-сть на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амортиза- ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспертизы)
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	865183820	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корп. пус, кв.	121	180	120 835,16	998,64	671,31	8 055,68	12 915,48 983,68	11 938,20
Камера КСО-366-3Н с выключателем нагрузки	865183821	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корп. пус, кв.	121	180	120 835,16	998,64	671,31	8 055,68	12 915,48 983,68	11 938,20
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183794	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	121	180	120 376,51	994,85	668,76	8 025,10	12 866,40 938,20	11 938,20
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183795	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	121	180	120 376,50	994,85	668,76	8 025,10	12 866,40 938,20	11 938,20

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно бух-учету, 1С	Пер-вони-чаль-ная мак-си-маль-столи-ческому сроку	Стой-мость с учес-том изме-нений ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному хуству	Амортиза-ция за ме-сяц по бу-хучету	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183800	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	121	180	120 084,43	992,43	667,14	8 005,63	12 835,80	11 909,16
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183801	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	121	180	120 084,43	992,43	667,14	8 005,63	12 835,80	11 909,16
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183802	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	121	180	120 084,43	992,43	667,14	8 005,63	12 835,80	11 909,16

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по мак- си- чальному сроку	СНИ по мак- си- чальному сроку, 1С	Пер- вонич- ная сто- ямость,	Изме-нение сто- ямости	Амортиза-ция за ме-сяц по мак- си-чальному сроку	Амортиза-ция за ме-сяц по мак- си-чальному сроку (рас-четная величина)	Остаточ-ная сто- ямость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амор-тиза-ция	Амор-тиза-ция по ма-ксимумам срокам (экспер-тиза)
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183808	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	120 835,17	998,64	120 835,16	671,31	8 055,68	12 915,49 983,68	11 983,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183809	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	120 835,16	998,64	120 835,16	671,31	8 055,68	12 915,48 983,68	11 983,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183810	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	120 835,17	998,64	120 835,17	671,31	8 055,68	12 915,49 983,68	11 983,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183811	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	120 835,16	998,64	120 835,16	671,31	8 055,68	12 915,48 983,68	11 983,68

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по амортизации	СПИ со-гласно буху-честву, 1С группы	Пер-вона-чаль-ная мак-си-маль-стон-ность, сроку	Изме-ниение стон-ности (ре-кон-струк-ция)	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальним спро-кам	Остаточ-ная сто-ность на 01.01.2025 год (рас-четная вели-чина)	Амортиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183817	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпус, кв.	121	180	118 771,34	118 771,34	981,58 659,84	7 918,09	12 695,25 11 778,96	7 918,09
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183822	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корпус, кв.	121	180	120 835,17	120 835,17	998,64 671,31	8 055,68	12 915,49 11 983,68	8 055,68
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183823	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корпус, кв.	121	180	120 835,16	120 835,16	998,64 671,31	8 055,68	12 915,48 11 983,68	8 055,68

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по классификации группы	Первоначальная стоимость, 1С	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стой- мость с учес- том изме- нений (ре- констру- кции)	Амортиза- ция за ме-сяц по мак-си- мальному сроку	Амортиза- ция за ме-сяц по мак-си- мальному сроку	Остаточ- ная стоим- сть на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амортиза- ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	
							Стои- мость с учес- том изме- нений (ре- констру- кции)					
Камера КСО-366-4Н с выключателем нагрузки	865183825	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корп. пус, кв.	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	121	180 (свыше 10 лет до 15 лет включи-тельно)	120 835,16	120 835,16	998,64 671,31	8 055,68 671,31	12 915,48 11 983,68	11 983,68
Камера КСО-393 с вакуумным выключате-лем	865183796	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	121	180 (свыше 10 лет до 15 лет включи-тельно)	366 300,13	366 300,13	3 027,27 2 035,00	24 420,01 2 035,00	39 153,12 327,24	36 327,24
Камера КСО-393 с вакуумным выключате-лем	865183803	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	121	180 (свыше 10 лет до 15 лет включи-тельно)	363 746,52	3 006,17 2 020,81	24 249,77 2 020,81	38 879,75 36 074,04	24 249,77 36 074,04	

Основное средство	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно бух-чету, 1С	Первоначаль-ная стои-мость, со-груп-пу	Изме-ниение стои-мости (ре-кон-струк-ция)	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-кон-струк-ция)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-сяцам	Амортиза-ция за ме-сяц по бу-хучету	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция по ма-сямам	Амортиза-ция 2025 год по бу-хучету	
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	865183812	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпуш, кв.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	121	180	363 723,46	363 723,46	3 005,98	2	24 020,69	248,23	38 877,23	36 071,76
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	865183813	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпуш, кв.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	121	180	363 723,46	363 723,46	3 005,98	2	24 020,69	248,23	38 877,23	36 071,76
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	865183818	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5, дом, корпуш, кв.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	121	180	366 300,13	366 300,13	3 027,27	2	24 035,00	420,01	39 153,12	36 327,24
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	865183826	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корпуш, кв.	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	121	180	363 442,68	363 442,68	3 003,66	2	24 019,13	229,51	38 847,17	36 043,92

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по Амортизационной группе	СНИ согласно бухучету, 1С	Переменная макро- и мальчному сроку	Изменение стоимости	Стоймость с учетом изме-нений (рас-конструкции)	Амортизация за ме-сяц	Остаточная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амортизация 2024 год (рас-чету)	Амортизация 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Камера КСО-393 с вакуумным выключателем	865183827	31.08.2015 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7, дом, корп. кв.	121	180	363 442,67	363 442,67	3 003,66	2 019,13	24 229,51	38 847,16 043,92	24 229,51
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189008	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 а	181	240	123 352,58	123 352,58	513,97 681,51	6 167,63	86 517,00 167,63	86 517,00 178,12	6 167,63
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189009	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	181	240	123 352,58	123 352,58	513,97 681,51	6 167,63	86 517,00 167,63	86 517,00 178,12	6 167,63
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189010	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	181	240	137 723,80	137 723,80	573,85 760,90	6 96 597,11 886,19	96 597,11 130,80	96 597,11 130,80	6 886,19

Основное средство	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно буху-чесу, ИС	Первоначаль-ная стои-мость, полу-ному сроку	Изме-ниение стои-мости (ре-ко-нstruk-ция)	Стой-мость с уче-том изме-нений ре-ко-nstruk-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц	Амортиза-ция по мес-суству	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189011	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	181	240	123 572,98	123 572,98	682,72	514,89	6 178,65	86 671,93 192,64
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189012	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	181	240	123 572,99	123 572,99	682,72	514,89	6 178,65	86 671,94 192,64
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189013	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	181	240	138 383,64	138 383,64	764,55	576,60	6 919,18	97 059,71 174,60

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по со-гласно бух-учету, 1С	СПИ по мак-си-мальному сроку	Пер-вона-чаль-ная сто-име-ние сто-имости ре-ко-нструк-ции)	Стой-мость с уче-том изме-нений ре-ко-нструк-ции)	Амор-тиза-ция за ме-сяц	Амор-тиза-ция по ма-кси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189014	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	Сель-ская группа (свыше 15 лет до 20 лет, вклю-чительного)	181	240	123 352,58	681,51 352,58	513,97 167,63	86 517,00 167,63	8 178,12
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189015	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	Сель-ская группа (свыше 15 лет до 20 лет, вклю-чительного)	181	240	126 766,59	700,37 766,59	528,19 666,59	88 911,61 338,33	8 404,44
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189016	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	Сель-ская группа (свыше 15 лет до 20 лет, вклю-чительного)	181	240	128 894,51	712,12 894,51	537,06 444,73	90 404,38 338,33	8 545,44
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189017	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	Сель-ская группа (свыше 15 лет до 20 лет)	181	240	138 526,97	765,34 526,97	577,20 926,35	97 160,32 926,35	9 184,08

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по тиражированной группе	СНИ согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом срока службы	Изменение стоимости (реаконструкция)	Стоймость с учетом изменившейся по бухучету величине	Амортизация за месяц по максимальным срокам экспертизы	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам экспертизы
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189018	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	181	240	138 526,96	138 526,96	765,34	577,20	6 926,35	9 184,08
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189019	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	181	240	129 436,42	129 436,42	715,12	539,32	6 471,82	8 581,44
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189020	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	181	240	138 526,95	138 526,95	765,34	577,20	6 926,35	9 184,08
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865189021	31.03.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 А	181	240	138 526,95	138 526,95	765,34	577,20	6 926,35	9 184,08

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по мак-си-он-ной группе	Пер-вона-чаль-ная сто-имость, со-гласно буху-щему, ИС сроку	Изме-ниение сто-имости (ре-кон-струк-ции)	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-ко-нструк-ции)	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-он-ной группе	Амор-тиза-ция 2024 год по мак-си-он-ной группе (рас-четная вели-чина)	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по мак-си-он-ной группе (рас-четная вели-чина)
			Амор-тиза-цион-ная группа	СНИ со-гласно буху-щему, ИС	Маль-ко-ро-вому сроку						
			(свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-телью)								
Камера КСО-393 с вы-ключателем нагрузки	865228243	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Кооми-ческая, д. 2	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-телью)	240 059,86	115 059,86	635,69 752,99	479,42 5	94 050,31 7 628,28	5 752,99	5 752,99
Камера КСО-393 с вы-ключателем нагрузки	865228244	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Кооми-ческая, д. 2	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-телью)	240 059,86	115 059,86	635,69 752,99	479,42 5	94 050,31 7 628,28	5 752,99	5 752,99
Камера КСО-393 с вы-ключателем нагрузки	865228245	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Кооми-ческая, д. 2	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-телью)	240 440,76	130 440,76	720,67 543,50		106 622,64 6 522,04	6 522,04	6 522,04

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес места нахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости (ренесконтрукции)	Стоймость с учетом изменившейся конструции	Амортизация за месяц	Амортизация по максимуму	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865228246	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Космическая, д. 2	Сельская группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	130 440,76	720,67	543,50	6 522,04	106 622,64	8 648,04
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865228247	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Космическая, д. 2	Сельская группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	115 059,86	635,69	479,42	5 728,28	94 050,31	7 628,28
Камера КСО-393 с выключателем нагрузки	865228248	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Космическая, д. 2	Сельская группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	115 059,86	635,69	479,42	5 728,28	94 050,31	7 628,28
Комплект для испытания автоматических выключателей РТ-2048-01	865175888	17.01.2014 16:24:21	652053, Кемеровская обл. Юрга г. Речная ул. дом № 19	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет)	61	84	93 220,34	93 220,34				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, млн. руб.	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменения стоимости (реализации конструкции)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация год по максимумам срокам (экспертиза)
Выключатель ВНП-10/630	865013194	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 а	40	180	0,01		0,01				
Выключатель ВНП-10/630	865013195	31.08.2011 0:00:01	Юрга г, Кемеровская обл., Юрга г, речная ул. 19 а	40	180	0,01		0,01				
Выключатель ВНП-16	865013164	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	40	180	0,01		0,01				
Выключатель ВНП-16	865013165	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	40	180	0,01		0,01				

Основное средство	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	SII по максимуму сроку	Первоначальная стоимость, IС	Изменение стоимости (расчетная величина)	Стоймость с учетом износа по бухучету	Амортизация за месяц по максимуму срокам (экспертиза)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
					включительно)	СII по согласно бухучету, IС	(реконструкция)	СII по максимуму срокам	Амортизация 2024 год	Амортизация 2025 год по бухучету	
Выкупатель ВНП-16	865013166	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выкупатель РВ(РПС)	865013226	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выкупатель РВ(РПС)	865013227	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Выкупатель РВ(РПС)	865013228	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Шестая группа	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимальной стоимости, 1С	Первичная мак- симальная стои- мость, сроку	Изменение стоимости (ре- конструкция)	Стой- мость с учес- том изме- нений ре- конструкции)	Амортизация за ме-сяц по макси-муму хуству	Амортизация за ме-сяц по макси-муму величины)	Остаточ- ная стои- мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амортизация 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
									Амортизация 2024 год (рас-четная величина)	Амортизация 2025 год по буху-чету		
Вы��очатель РВ(РПС)	865013229	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г.Речная ул., дом № 19А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель РВ(РПС)	865013230	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г.Речная ул., дом № 19А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Вы��очатель РВ(РПС)	865013231	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г.Речная ул., дом № 19А	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чаль-ная сто-мость, полу- сроку	Изме-нение сто-мости (ре-ко-нструк-ции)	Стой-мость с учес-том изме-нений ре-ко-нструк-ции)	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мес-су ху-чу-тету	Амор-тиза-ция 2024 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 год (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Выключатель РВ(РПС)	865013232	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	40	180	0,01		0,01				
Выключатель РВ(РПС)	865013233	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	40	180	0,01		0,01				
Выключатель РВ(РПС)	865013234	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	40	180	0,01		0,01				
Выключатель РВЗ-10/630	865013167	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	40	180	0,01		0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по мак- си- мальному сроку	Пер- вона- чаль- ная сто- имость	Изме-нение сто- имости	Стой- мость с уче- том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному срокам	Остаточ- ная сто- имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амортизация 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Разъединитель РВЗ-10/630	865013191	31.08.2011 0:00:01	Юрга г., Кемеровская обл., Юрга г., речная ул. 19 а	Шес-тая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю-чи-тельно)	40	180	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-250 кВА	864086495	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19 а	Сель-ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-250 кВА	864086516	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19 а	Сель-ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013560	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19 а	Сель-ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	40	240	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по Амортизационной группе	СНИ согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости	Амортизация за месяц по максимуму	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
ТМ - 400/10 (трансфор-матор)	864086958	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
ТМ- 100кВа, 10/0,4кВ (трансформатор силовои)	864087752	31.08.2011 0:00:01	652033, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19 а	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	13	240	0,01	0,01			
Ячейка УВР-2	865018537	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			

Основное средство	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес места нахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, соотносимому сроку	Изменение стоимости конструкции	Стоймость с учетом изменения (расчетная величина)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация 2025 год по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по малым срокам (экспертиза)
Ячейка УВР-2	865018538	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01				
Ячейка УВР-2	865018539	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19А	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01				
КТП № 28 наружной установки с оборудованием	865274264	01.10.2023 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга, м/г № 5	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	240	31	129,70	129,70	1556,40	28663,70	1 1556,40
Мегомметр ЭСО2022Г	865104213	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет)	60	84	7	318,03	7	318,03		

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласию, ИС	Первоначальная стоимость, соотносимому сроку	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости, соотносимому сроку	Амортизация за месяц по максимуму, соотнесенному срокам (экспертиза)	Амортизация за месяц по максимуму, соотнесенному срокам (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по бухучету	Амортизация 2025 год по расчетной величине
Метрометр ЭСО202/2Г	865104214	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19	60	84	7 318,03							
Набор для монтажа СИП НИС-2 (с динамометром)	865183378	25.06.2015 23:59:59	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19	13	24	66 329,32							
Оборудование распределительного пункта-20	865274266	01.10.2023 23:59:59	Кемеровская обл., г. Юрга, в/г № 5	240	240	5 573,00							
Оборудование ГП - 1 инв. № 8	864002981	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	77	180	11 642 474,63							

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуа- тацию	Адрес местонахож- дения	СПИ по макси- мальному сроку	Пер- вона- чаль- ная сто- имость	Изме- нение сто- имости (ре- кон- стру- кция)	Стои- мость с уч- том изме- нений (рас- четная вели- чина)	Амор- тиза- ция за ме- сяц по макси- мальному срокам (эксплу- атации)	Амор- тиза- ция 2025 год по макси- мальным срокам (эксплу- атации)	Остаточ- ная стои- мость на 01.01.2025 г. (рас- четная вели- чина)
Оборудование ТП - 10 инв. № 6	864002982	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Юрга в/г 1	85 Ше- стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю- чи- тельно)	180 738,20		9 426 738,20			9 426 738,20
Оборудование ТП - 15 инв. № 39-2	864002987	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Юрга в/г 5	26 Ше- стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю- чи- тельно)	180 368,43		8 320 368,43			8 320 368,43
Оборудование ТП - 16 инв. № 14-3	864002988	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Юрга в/г 5	30 Ше- стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю- чи- тельно)	180 069,35		7 717 069,35			7 717 069,35

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по мак- си- мальной группе	Амор-тиза- цион- ная груп- па	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вонич-ная сто-име-нен-стость, ре-кон-струк-ция)	Стой- мость с уч- том изме-нений (ре-кон-струк-ации)	Амор-тиза- ция за ме-сяц по мак- си-мальному сроку	Амор-тиза- ция за ме-сяц по мак- си-мальному сроку	Остаточ- ная сто-имость на 01.01.2025 год (рас-четная величина)	Амор-тиза- ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Оборудование ТП - 17 инв. № 14-4	864062989	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	30	180	7 717 069,35	7 717 069,35					
Оборудование ТП - 2 инв. № 8 - 1	864062991	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	77	180	10 867 829,56	10 867 829,56					
Оборудование ТП - 25 инв. № 14-2	864062995	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г №1	30	180	7 123 448,33	7 123 448,33					
Оборудование ТП - 27 инв. № 40701-1	864062996	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	69	180	14 508 189,98	14 508 189,98					

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по максимальной группе, 1С	Перевона-чальная стоимость, 1С	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости, 1С	Амортизация за месяц по максимуму срокам эксплуатации	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимуму срокам эксплуатации
Оборудование ТП - 36 инв. № 922	864062999	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	160	180 464,35	1 499 464,35	9 371,65	8 330,36	99 964,29	12 495,86 495,86
Оборудование ТП - 37 инв. № 923	864063000	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	160	180 922,29	1 335 922,29	8 349,51	7 421,79	89 421,79	11 133,32 133,32
Оборудование ТП-11	864062983	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга, Речная ул., дом № 19	53	180 275,48	8 844 275,48	8 844 275,48			11 132,69
Оборудование ТП-12	864062984	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	13	180 0,01	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласию бухучету, 1С	Первичная максимальная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом изменения стоимости (редакция конструкции)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по расчетной величине	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г.	Амортизация по максимуму срокам (экспертиза)
Оборудование ТП-21	864002992	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	22	180	4 554 156,11						
Оборудование ТП-22	864002993	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 7	22	180	3 244 940,99						
Оборудование ТП-24	864002994	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	22	180	27 041 172,01						

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первональная машино-столкнувшуюся сроку	Стой- мость с учетом изме- нений (ре-конструкции)	Амортизация за ме-сяц по макси-муму	Амортизация за ме-сяц по бу-хучету	Остаточ- ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амор-тизация 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Оборудование ТП-29	864062997	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	160	180	764 198,96	4 776,24 198,96	4 245,55	50 946,60	6 368,84 368,84
Оборудование ТП-8	864063009	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	7	180	925 480,66	925 480,66			6 368,32
Омметр "Виток" (с комбинированным питанием)	865228490	31.12.2021 23:59:59	Кемеровская область - Кузбасс, Юрга г., Речная ул., дом № 19 а	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	84	135 681,33	135 681,33	2 224,28	1 615,25	19 383,05 383,05
Панель ПО-70	865018545	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет)	40	120	0,01	0,01			26 691,36

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуата-цию	Адрес местонахож-дения	Амор-тиза-цион-ная группа	СНИ по со-гласно бух-чету, 1С	Пер-вонич-ная стои-мость, полу-ченной в ре-зульта-те	Изме-ниение стои-мости (ре-кон-струк-ция)	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 год (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ния 2025 год по мак-си-мальным срокам (экспер-тиза)
Панель ЦО-70	865018546	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Паячная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			
Панель ЦО-70	865018547	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Паячная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			
Панель ЦО-70	865018548	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Паячная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			
Панель ЦО-70	865018549	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Паячная группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первичная максимальная стоимость, сроку	Стой- мость с учес- том изме- нений (ре- конструкции)	Амортиза- ция за ме-сяц по мак-си- мальному сро-кам	Амортиза- ция 2025	Остаточ- ная сто- мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амор-тиза- ции по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
									Амортиза- ция за ме-сяц по мак-си- мальному сро-кам		
Панель ЦО-70	865018550	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			
Панель ЦО-70	865018551	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			
Панель ЦО-70	865018552	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	40	120	0,01	0,01			
Прибор для определения степени загнивания древесины ПОЗД-1	865133664	29.11.2011 16:41:31	652053, Кемеровская обл., Юрга г. Фечная ул., дом №19	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет)	37	60	8 898,30	8 898,31			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по максимальной группе	Первичная стоимость, сроку	Изменение стоимости конструкции	Амортизация за месяц по максимуму	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам экспертизы
Прибор М 416	864080344	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Новокр.-он, с/з Куйбышева, в/г №5	Первая группа (от 1 года до 2 лет включо- чно)	13	24	0,01	0,01	
Приставка КСО-393 для шинного моста в комплекте с разъедините- лем РВ3-10/630-1 УХЛ2	865228242	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Коши- цкая, д. 2	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- чно)	181	240	106 126,58	586,33 126,58	442,19 5 306,33
Приставка КСО-393 для шинного моста в комплекте с разъедините- лем РВ3-10/630-1 УХЛ2	865228249	31.12.2021 23:59:59	650024,, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Коши- цкая, д. 2	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- чно)	181	240	106 126,59	586,33 126,59	442,19 5 306,33
Разъединитель РВ- 6	865013217	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, в/г №5	Ше- стая группа (свыше 10 лет)	40	180	0,01	0,01	

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вонич-ная сто-имость	Изме-ниение сто-имости	Стой-мость с уче-том изме-нений (ре-конструк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному сроку	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному срокам	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Разъединитель РВ-6	865013218	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, п/р №5	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включи-тельно)	40	180	0,01	0,01				
Разъединитель РВ-6	865013219	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, п/р №5	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включи-тельно)	40	180	0,01	0,01				
Разъединитель РВ-6	865013221	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, п/р №2	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включи-тельно)	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по классификации, 1С	СПИ по максимальной стоимости, сроку	Первоначальная стоимость, максимальная стоимость, сроку	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменения стоимости (реализации)	Амортизация за месяц по бухгалтерии	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
									Амортизация за месяц по бухгалтерии	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по бухгалтерии
Разъединитель РВ-6	865013222	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, м/г №2	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Разъединитель РВ-10/650	864069951	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г 1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Разъединитель РВ-10/630	864073323	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Разъединитель РВ-10/630	865013142	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, ИС	Первоначальная стоимость, с учетом изменения стоимости конструкции	Изменение стоимости (реализация)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация за месяц на конец года (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Разъединитель РВЗ-10/630	865013240	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	40	180	0,01	0,01				
Разъединитель РВЗ-10/630	865013242	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	40	180	0,01	0,01				
Разъединитель РВЗ-10/630	864069950	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 1	40	180	0,01	0,01				
Разъединитель РВЗ-10/630	864069952	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 1	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СНИ со согласно бухучету, 1С	Первичная максимальная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом изменений (реконструкции)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимальным срокам (экспертиза)
Разъединитель РЛДН-10/630	865013223	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, п/г №5	40	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,01	0,01				
Разъединитель РЛДН-10/630	865013224	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, п/г №2	40	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,01	0,01				
Разъединитель РЛДН-10/630	864069979	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Юрга в/г 1	40	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по СПИ	Первоначальная стоимость, 1С	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменений (оценка)	Амортизация за месяц по максимуму, 1С	Амортизация за месяц по максимуму бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимуму срокам экспертизы	
Разъединитель РЛДН-10/630	864069980	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 1	СНи согласно бухучету, 1С	40	180	0,01	0,01					
Разъединитель РЛДН-10/650	864073474	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Силовой трансформатор ТМ-100кВА	864087868	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, в/г №5	Седьмая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	240	0,01	0,01					
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086597	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет)	40	240	0,01	0,01					

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, соотносимому сроку	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимальным срокам (экспертиза)
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086598	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086599	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086601	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086602	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сель-мая группа	40	240	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СПИ по согласию бухучету, 1С	Первональная стоимость	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменений (оценка конструкции)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086603	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01				
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086604	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01				
Силовой трансформатор ТМ-160 кВА	864086605	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01				

Основное средство	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по классификации	Первоначальная стоимость, тыс. руб.	Изменение стоимости (реализованному сроку)	Стоймость с учетом изменения стоимости (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год по бухучету	Амортизация 2025 год по максимумам срокам (экспертиза)
Силовой трансформатор ТМ-250 кВА	864086768	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Юрга в/г 5	Сельская группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-250 кВА 10/0,4	865274265	01.10.2023 23:59:59	Кемеровская обл., г. Кемерово, Юрга, в/г № 5	Сельская группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	240	61 463,00	61 463,00	256,10	073,15	56 597,17
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865163187	29.12.2012 23:59:59	Кемеровская обл., г. Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	Сельская группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	805 710,14	805 710,14	4 451,44	3 357,13	177 834,55
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013490	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Кемерово, Юрга, в/г №1	Сельская группа (свыше 15 лет до 20 лет)	40	240	0,01	0,01			40 285,51

Основное средство	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласию буху-честу, 1С	Первоначаль-ная маши-нальному сроку	Изме-ниение стои-мости	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-конструк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному срокам	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013497	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013498	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 1	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013499	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Юрга в/г 5	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-чи-тельно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013500	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель-мая группа	40	240	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СПИ по максимуму сроку	Первоначальная стоимость, тыс. 1C	Изменение стоимости (реаконструкция)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по расчетам (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013555	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013557	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	865013558	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СИИ по согласию бухучету, 1С	Первичальная стоимость, с учетом износа	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом износа	Амортизация за месяц по максимуму по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимуму срокам экспертизы
								СИИ по максимальной стоимости, с учетом износа	СИИ по минимальной стоимости, с учетом износа		
Силовой трансформатор ТМ-400 кВА	864086960	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01	0,01		
Силовой трансформатор ТМ-400кВА	864088998	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, в/г №2	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01	0,01		
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013491	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01	0,01		
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013492	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01	0,01		

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первональная машинальная стоимость	Изменение стоимости (расчетная величина)	Стоймость с учетом измений (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013495	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- чительного)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013496	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- чительного)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013553	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- чительного)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013554	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель- ская группа	40	240	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по соглашению бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, млн.столику	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом износа	Амортизация за месяц по максимуму	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
					СНИ со-гласно буху-чету, 1С	СНИ со-гласно буху-чету, 1С					
Силовой трансформатор ТМ-630 кВА	865013559	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемерово г, ул. Космонечская 2, в/р №1	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01			
Силовой трансформатор ТМГ-12-400 кВА	865163188	29.12.2012 23:59:59	Кемеровская обл, Юрга г, в/р №1	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	805 710,14	805 710,14	4 451,44 3 357,13	40 285,51 357,13	177 834,55 53
Силовой трансформатор ТМГ-12-400 кВА	865163189	29.12.2012 23:59:59	Кемеровская обл, г.Юрга в/р 1	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	805 710,13	805 710,13	4 451,44 3 357,13	40 285,51 357,13	177 834,54 53

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СПИ по максимуму	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом изменин- ний (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Силовой трансформатор ТМГ -12-630кВА	865013561	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- читель- но)	40	240	0,01	0,01				
Силовой трансформатор ТМГ-12-630кВА	865013562	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- читель- но)	40	240	0,01	0,01				
Силовой трансформатор ТМГ-400 кВА	865013556	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- читель- но)	40	240	0,01	0,01				
Силовой трансформатор ТМГ-630 кВА	865013493	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Сель- ская группа (свыше 15 лет до 20 лет)	40	240	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуа- тацию	Адрес местонахож- дения	Амор-тиза- цион- ная группа	СНИ по со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чаль- ная сто-имость,	Изме-ниение сто-имости	Стой- мость с уче- том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амор-тиза- ция за ме-сяц по ма-кси-мальному сроку	Амор-тиза- ция за ме-сяц по ма-кси-мальному срокам	Остаточ- ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза- ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Силовой трансформа- тор ТМГ-630 кВА	865013494	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Седь-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- читель- но)	40	240	0,01	0,01				
Силовой трансформа- тор ТМГ -630 кВА	864039462	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно- вый бульвар 3, в/г №36	Седь-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю- читель- но)	40	240	0,01	0,01				
Счетчик ЦЭ6803В	864086204	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., За- водский р-н, г.Кеме- рово, ул. Космиче- ская 2, лит 135	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет вклю- читель- но)	100	120	2 017,94	2 017,94				
Счетчик ЦЭ6803В	865013484	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно- вый бульвар 3, в/г №36	Пятая группа (свыше 7 лет	100	120	1 863,27	1 863,27				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласию буху-чету, 1С	Перво-вон-чай-ная маши-наль-ному сроку	Стой-мость с уче-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-ческой кон-фигурации	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Счетчик ЦЭ6803В	865013485	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно- вый бульвар 3, в/г №36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет вклю- читель- но)	100	120	1	863,26	1 863,26	
Счетчик ЦЭ6803В	865013486	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Новокузнецк, ул. Лесная 8, лит. А 26	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет вклю- читель- но)	100	120	1	869,57	1 869,57	
Счетчик ЦЭ6803В	865013487	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Новокузнецк, ул. Лесная 8, лит.А 26	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет вклю- читель- но)	100	120	1	869,57	1 869,57	
Счетчик ЦЭ6803В	865013488	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Новокузнецк, ул. Лесная 8, лит.А 26	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет вклю- читель- но)	100	120	1	869,57	1 869,57	

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чай-ная мак-си-мальному сроку	Изме-нение стои-мости	Стой-мость с уче-том изме-нений (ре-кон-струк-ция)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному срокам	Амортиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
ТМ-400 кВа-10/0,4 кВ (трансформатор)	864008906	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосновский бульвар 3, в/г №36	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	40	240	0,01	0,01				
Трансформатор силовой ТМГ-СЭЦ 250/10-11 УХЛ1	865187955	31.12.2019 23:59:59	Кемеровская обл., Юрга г в/г 7	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	331	1 831,04	1	16 570,91	226 957,34	21 972,48
Трансформатор силовой ТМГ-СЭЦ 250/10-11 УХЛ1	865187956	31.12.2019 23:59:59	Кемеровская обл., Юрга г в/г 7	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	331	1 831,04	1	16 570,91	226 957,34	21 972,48

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по Амортиза-ционной группе	СПИ со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вони-чаль-ная сто-имость, сроку	Изме-нение сто-имости (ре-кон-струк-ции)	Стои-мость с учес-том изме-нений ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по бу-хету	Амортиза-ция 2024 год по мак-си-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по мак-си-мальным срокам (экспер-тиза)
Трансформатор силовой ТМГ(2)-630/10 УХЛ 1	865187950	31.12.2019 23:59:59	670000, Кемеровская обл, Заводской р-н, Кемерово г, Космическая ул 2, литера 135	181	240	488 861,29	2 700,89	2 861,29	24 036,92	32 443,06	32 410,68	24 443,06
Трансформатор ТМ 400/6	865013489	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г 7	40	240	0,01	0,01					
Указатель поворота кабеля УПК-04М	865188937	31.01.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул, дом № 19А	37	60	63 000,00	63 000,00					
Устройство для обнаружения металлических и неметаллических подземных линий	865180823	28.08.2014 12:09:54	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул, дом № 19	61	84	167 796,61	167 796,61					

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по максимальной группе	Первоначальная стоимость, с учетом износа по бухгалтерскому остатку, 1С	Стоймость износа за расчетный период	Амортизация за расчетный период	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимальным срокам (экспертиза)
Изменение стоимости	Изменение стоимости (реализация)	Изменение стоимости (переконструкция)							
Устройство для определения уровня и локализации места возникновения частичных разрядов в силовых КЛ	865181848	20.02.2015 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул, дом № 19	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	84	2 330 508,47	2 330 508,47	
Устройство прокола кабеля УДПК_002	865132584	30.09.2011 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул, дом № 19	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	13	24	18 191,00	18 191,00	
Устройство прокола кабеля УДПК_003	865132585	30.09.2011 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул, дом № 19	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	13	24	18 191,00	18 191,00	
Цифровой измеритель сопротивления изоляции 6211 ГН (с поверкой)	865188938	31.01.2020 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул, дом № 19 А	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	61	84	45 566,67	746,99 566,67	542,46 6 509,52

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по соглашению бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом срока	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость с учетом изменения стоимости (реализации конструкции)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по максимуму (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму (расчетная величина)	
Цифровой рефлектометр РЕЙС-205 (с поверкой)	865181482	13.11.2014 13:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г, Речная ул., дом № 19	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет)	61	84	57 300,00	57 300,00						
Ячейка высоковольтная КССО-386	865018479	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01						
Ячейка высоковольтная КССО-386	865018532	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосновский бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01						

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласию бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом срока службы	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость с учетом изменившейся стоимости, с учетом срока службы	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимуму	Амортизация по максимуму
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВН-10/630	865018478	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВН-10/630	865018480	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВН-10/630	865018482	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВН-10/630	865018483	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01					

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	Первоначальная стоимость, тыс. 1C	Стой- мость с учетом изме- нений стоимости (ре-конструкции)	Амортизация за ме-сяц по бу-хучету	Остаточ- ная стоимо-сть на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амор-тиза-ция 2024 год по макси-мальным срокам (экспер-тизы)
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865013563	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01		
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865013564	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01		
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865013565	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01		
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865013566	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	40	180	0,01	0,01		

Основное средство	Идентификационный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по согласию бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом изменения стоимости конstrukции	Изменение стоимости	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимальным срокам (экспертиза)
Ячейка высоковольтная КССО-386 с ВНА-10/630	865013567	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01	
Ячейка высоковольтная КССО-386 с ВНА-10/630	865013568	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01	
Ячейка высоковольтная КССО-386 с ВНА-10/630	865018460	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01	

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом износа	Изменение стоимости (реализация конструкции)	Стоймость износа	Амортизация за месяц по максимуму бухучету	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимуму срокам экспертизы	Амортизация по максимуму срокам
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865018461	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865018462	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865018463	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНА-10/630	865018464	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01					

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимальной единице, 1С	Первичная машино-сторону сроку	Стой- мость с учес- том изме- нений (ре- конструкции)	Амортиза- ция за ме-сяц по макси-мальному срокам	Амортиза- ция за ме-сяц по бу-хету	Остаточ- ная стои- мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амортиза- ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспертиза)
								Изме-нение стои- мости	изменен-ний (ре- конструкции)		
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНП-10/630	865018465	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНП-10/630	865018510	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г. Речная ул., дом № 19	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНП-10/630	865018511	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНП-10/630	865018512	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму сроку	Первичная стоимость	Изменение стоимости конструкции	Стоймость с учетом изменившейся (расчетной величины)	Амортизация за месяц по максимуму бухучету	Амортизация за месяц по максимуму бухучету (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
Ячейка высоковольтная КССО-386 с ВНП-16	865018492	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемерово г, ул. Космическая 2, в/п №1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Ячейка высоковольтная КССО-386 с ВНП-16	865018493	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемерово г, ул. Космическая 2, в/п №1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				
Ячейка высоковольтная КССО-386 с ВНП-16	865018494	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемерово г, ул. Космическая 2, в/п №1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму	Первональная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом износа	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
					СНИ со-гласно буху-чету, 1С	макси-мально-му сроку	кон-струк-ция)	месяцам	месяцам	месяцам	месяцам	месяцам
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНП-16	865018495	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемерово г, ул. Космическая 2, в/г №1	40	180	0,01	0,01	180	0,01	0,01	0,01	0,01
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНП-16	865018496	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемерово г, ул. Космическая 2, в/г №1	40	180	0,01	0,01	180	0,01	0,01	0,01	0,01
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНП-16	865018497	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемерово г, ул. Космическая 2, в/г №1	40	180	0,01	0,01	180	0,01	0,01	0,01	0,01
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНР-10/400	865018526	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Кемерово, Сосновый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01	0,01	180	0,01	0,01	0,01	0,01

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по СНИ со-гласно буху-чету, 1С	Перво-на-чай-ная стои-мость	Изме-ниение стои-мости	Стой-мость с уче-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по	Амортиза-ция 2025 год по	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по
									амортизации	амортизации		
Ячейка высоковольт-ная КССО-386 с ВНР-10/400	865018527	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно-вый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольт-ная КССО-386 с ВНР-10/400	865018528	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно-вый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01	0,01					
Ячейка высоковольт-ная КССО-386 с ВНР-10/400	865018529	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно-вый бульвар 3, в/г №36	40	180	0,01	0,01					

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму сроку	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости конструкции	Стоймость с учетом изменений (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму срокам (экспертиза)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
									Амортизация за месяц по максимуму срокам	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимуму срокам
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНР-10/400	865018530	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно-вый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Ячейка высоковольтная КСО-386 с ВНР-10/400	865018531	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, Сосно-вый бульвар 3, в/г №36	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Ячейка высоковольтная КСО-386 с РВЗ-10/630	865018481	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01			
Ячейка высоковольтная КСО-386 с РВЗ-10/630	865018491	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г, ул. Косми-ческая 2, в/г№1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СПИ по Амортизационной группе	СНИ со-гласно бух-чету, 1С	Пер-вона-мак-си-чаль-ная сто-имость, со-груп-пу	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-чальному спро-кам	Амортиза-ция 2025	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
									Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-чальному спро-кам		
Ячейка высоковольт-ная КСО-386 с РВЗ-10/630	865018498	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемерово г, ул. Косми-ческая 2, в/г/б1	40	180	0,01	0,01				
Ячейка высоковольт-ная КСО-386 с РВЗ-10/630	865018513	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	40	180	0,01	0,01				
Ячейка высоковольт-ная КСО-386 с РВЗ-10/630	865018514	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Юрга в/г 5	40	180	0,01	0,01				
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	865241759	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	181	240	171 208,45	945,90 208,45	171 208,45	713,37 560,42	148 459,53 11 350,80	8 560,42

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по максимальной группе	Первичная мак- симально-мому сроку	Стой- мость с учес- том изме- нений (ре- конструкции)	Изме-нение стои- мости	Амортиза-ция за ме-сяц по бу-хучету	Амортиза-ция за ме-сяц по бу-хучету	Остаточ- ная стои- мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	865241760	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	153 265,82	846,77 265,82	153 265,82	638,61 663,29	132 900,98 161,24	10 161,24
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	865241761	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	153 265,82	846,77 265,82	153 265,82	638,61 663,29	132 900,98 161,24	10 161,24
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4215 (2)	865241762	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сель-мая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	153 265,83	846,77 265,83	153 265,83	638,61 663,29	132 900,99 161,24	10 161,24

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму срока	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости конструкции	Стоймость с учетом измений (реализации)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по расчетным срокам	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму срокам (экспертиза)
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217(16)	865241897	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	175 719,76	970,83	175 719,76	732,17	8 785,99	11 649,96
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217(16)	865241898	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	157 315,35	869,15	157 315,35	865,48	7 865,77	10 429,80
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217(16)	865241899	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	157 315,35	869,15	157 315,35	865,48	7 865,77	10 429,80
Ячейка КСО-393 для РУ-10кВ ТП-4217(16)	865241900	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сельскохозяйственная группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	181	240	157 315,35	869,15	157 315,35	865,48	7 865,77	10 429,80

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по максимальной группе	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости конструкции	Стой- мость с учетом изме- нений (рас-четная величина)	Амортизация за ме-сяц по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ- ная стоимо-сть на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амортизация 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Ячейка КСО-393 для РУ-6кВ ТП-4215 (2)	865241754	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сель- ма группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-читель но)	181	240	171 013,84	171 013,84	944,83	712,56 550,69
Ячейка КСО-393 для РУ-6кВ ТП-4215 (2)	865241758	30.09.2022 23:59:59	Россия, Кемеровская область, Юрга г., в/г 5	Сель- ма группа (свыше 15 лет до 20 лет вклю-читель но)	181	240	152 609,46	843,15 609,46	635,87	630,47 630,47
Ячейка УВР-2	865018533	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, к/т №2	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет вклю-читель но)	40	120	0,01	0,01		
Ячейка УВР-2	865018534	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г. Новокузнецк, к/т №2	Пятая группа (свыше 7 лет	40	120	0,01	0,01		

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму еропу	Первичная машинастость, 1С	Изменение стоимости конструкции	Стой- мость суче- том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортизация за ме-сяц по макси-муму еропу	Остаточ- ная стои- мость на 01.01.2025 г. (рас-четная величина)	Амортиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Ячейки ЦО-70	865018543	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., За-водский р-н, г.Кеме-рово, ул. Космическая 2, лит 135	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включи-тельно)	40	120	0,01	0,01			
Ячейки ЦО-70	865018540	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., За-водский р-н, г.Кеме-рово, ул. Космическая 2, лит 135	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включи-тельно)	40	120	0,01	0,01			
Ячейки ЦО-70	865018541	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., За-водский р-н, г.Кеме-рово, ул. Космическая 2, лит 135	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включи-тельно)	40	120	0,01	0,01			
Ячейки ЦО-70	865018542	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., За-водский р-н, г.Кеме-рово, ул. Космическая 2, лит 135	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включи-тельно)	40	120	0,01	0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму, 1C	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом изменинного (ре-конструкции)	Амортизация за месяц по максимуму бухучету	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)	
Ячейки ПЧО-70	865018544	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Заинскский р-н, г. Кемерово, ул. Космическая 2, лит 135	40	120	0,01		0,01					
Офисное оборудование													
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 006	865131955	31.08.2011 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	25	36	323,90		324,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 007	865131956	31.08.2011 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	25	36	323,90		323,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 008	865131957	31.08.2011 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	25	36	323,90		323,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СИИ по максимуму бухучету, 1С	Первичная стоимость, сроку	Стоймость с учетом изменения стоимости (реализации конструкции)	Амортизация за месяц по максимуму бухучету	Амортизация на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация по максимуму срокам (экспертиза)
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 1) 016	865131965	31.08.2011 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	Вторая	25	36	32	233,90	32	233,90	
Компьютер DELL (комплект раб. место пользователя тип 3) 002	865131997	31.08.2011 23:59:59	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	Вторая	25	36	72	664,29	72	664,29	
Лазерный принтер Hewlett-Packard LaserJet P2055dn	865104246	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская область -Кузбасс, Юрга г, Речная, Дом № 19	Вторая	24	36	11	389,83	11	389,83	
Многодфункциональное устройство Bizhub 223 (Тип 1)	865161930	12.11.2012 16:50:10	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19, дом.корпус.кв.	Вторая	25	36	111	864,41	111	864,41	

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по согласно бухучету, 1С	Первичная машинальная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом изменений (расчетная конструкция)	Амортизация за месяц по бухучету	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 год (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
									2024 год	2025 год	(расчетная величина)	
Производственный и хозяйственный инвентарь Бензопила MS180	865104442	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	13	24	6 440,68	206 686,44	2 750,00	2 750,00	2 750,00	33 000,00
Палатка кабельщика монтажная с каркасом "Термофит"	865134525	26.12.2011 15:00:02	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	37	60	16 516,95	16 516,95				
Переносное устройство для джига УД-300	865256998	31.07.2023 23:59:59	Россия, Кемеровская область, г. Юрга ул.Речная 19А	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	60	165 000,00	165 000,00	2 750,00	2 750,00	2 750,00	33 000,00
Устройство раскрепляющее УР-3	865104459	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл, Юрга г, Речная ул., дом № 19	Первая группа (от 1 года до	13	24	18 728,81	18 728,81				

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СНИ со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чай-ная стои-мость полу-ному сроку	Изме-ниение стои-мости (ре-кон-струк-ции)	Стой-мость с учес-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по бу-хучету	Амортизи-ци-он-ный срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 год (рас-четная вели-чина)	Амор-тизи-ци-он-ный срокам (экспер-тиза)	
Сооружения ЛЭП				2 лет вклю-чи-тельно)									
Воздушная линия 0,4 кВ от ТП-4219 до ВРУ-0,4 кВ заявителя	865228641	31.12.2021 23.59.59	Кемеровская область - Кузбасс, Юрга г, Тургенева ул жилозона в/г	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю-чи-тельно)	121	180	79 640,20	79 640,20		442,45	5309,35	74330,85	0,00
Воздушная линия 6 кВ ф.6 - ПСП - ТП 180	865176168	30.12.2013 0:00:01	643,654000,Кемеров-ская обл.,Новокуз-нецк г.,Лесная ул., 8, в/т № 2,,,,,,	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю-чи-тельно)	19	180	16 300,00	16 300,00					
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ	864013996	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г5	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет вклю-чи-тельно)	180	180	0,01 361,57	1.928 361,57	10 713,12	10 713,12	128 557,44	128 557,44	

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по амортизационной группе	СНИ согласно бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом изменившихся по будущему конструкции	Стоймость с учетом изменения стоимости (реализации)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация на конец года (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
								Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация на конец года (расчетная величина)		
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ	864014102	31.08.2011 0:00:01	643 „Кемеровская 05л „, г.Юрга в/г1 „,,	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01	0,01		
Воздушная линия ВЛ-10кВ	864014142	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01	0,01		
Воздушная линия ВЛ-10кВ	864014144	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	73	180	0,01	699 152,55	699 152,55		
Воздушная линия ВЛ-10кВ, 573 м	864014143	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г7	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет)	40	180	0,01	0,01	0,01		

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по соглашению бухучету, 1С	Первоначальная стоимость, с учетом износа	Изменение стоимости (реализация)	Стоймость износа за месяц	Амортизация за месяц по максимумам срокам (экспертиза)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимумам срокам (расчетная величина)
Воздушная линия ВЛ-6кВ	864014161	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/р1	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	73	180	0,01	699	152,55	699	152,55
Воздушная линия ВЛ-6кВ, 2 950 м	864014162	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/р5	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Воздушная линия электропередачи	864015369	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, Кемеровский р-он, п. Ягуново, в/г №29	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	40	180	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Воздушная линия электропередачи	864015372	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Новокузнецк, ул. Лесная 8, в/г №2	Шестая группа	40	180	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по мак-си-мен-ту, 1С	СНИ по мак-си-мен-ту, 1С	Пер-вона-чай-ная сто-име-ние сто-име-ние	Стой-мость с уче-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-мен-ту, 1С	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-мен-ту, 1С	Остаточ-ная сто-име-ние на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ния 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Воздушная линия-0,4 кВ Тип 45-оп.1	864015368	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г.Кемерово, в/г №25	40	180	0,01	0,01				
Воздушная линия-10кВ Ф.10-ПСН-ТП10	864015371	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г. Новокузнецкий р-он, с/з Куйбышева, в/г №5	40	180	0,01	0,01				
Кабельная линия 10 кВ от я. № 7 РУ-10 кВ ГС 110/10 кВ "Войничка" до яч. № 5 РУ-10 кВ ТП 4215	865255117	30.06.2023 23:59:59	Россия, Кемеровская область, г. Юрга, в/г № 5	180	180	2 226 075,00	12 367,08 367,08	12 148 405,00	12 148 405,00	2 003 467,52	148 405,00 404,96

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласию буху-чету, 1С	Первоначаль-ная ма-шиналь-ному сроку	Стой- мость с уче- том изме-нений (ре-конструк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-ческим срокам	Остаточ- ная сто- мость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амортиза-ция 2025 год по рас-буху-чету
Кабельная линия 10 кВ Ф6-0-ТГ21-ТГ25	864039911	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г1	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	40	300	0,01	0,01		
Кабельная линия 10кВ ТП 1003 (пп25 -пп1003)	865176169	30.12.2013 0:00:01	643,650000, Кемеровская обл,Кемерово г, военный городок № 36	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	159	300	30 700,00	30 700,00	193,08	102,33 228,00
Кабельная линия КЛ-0,4кВ	864039770	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г1	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	40	300	0,01	0,01		
Кабельная линия КЛ-0,4кВ	864039771	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г5	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет	147	300	0,01	69 384,77	472,01 384,77	231,28 775,39

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чай-ная стои-мость, полу-ному сроку	Стой-мость с уче-том изме-нений ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-мальному срокам (экспер-тиза)	Амор-тиза-ция 2025 го-да по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная стои-мость на 01.01.2025 год (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по буху-чету	
Кабельная линия КЛ-10кВ	864039812	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г1	40	300	0,01	0,01					
Кабельная линия КЛ-10кВ	864039813	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г7	40	300	0,01	0,01					
Кабельная линия КЛ-10кВ	864039814	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г5	192	300	0,01	1 516 634,77	7 899,14 634,77	5 055,45	60 665,39	673 954,52 789,68	94 789,68
Кабельная линия электропередач КЛЭП 0,4 кВ	864039576	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл, г.Юрга в/г7	40	300	0,01			0,01			

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по СИИ со-гласно буху-честву, 1С	Пер-воначаль-ная сто-име-стич-ность	Изме-нение сто-име-стич-ности	Стой-мость с уче-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по бу-ху-чуству	Амортиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному сроку	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-мальному срокам	Остаточ-ная сто-име-стич-ность на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)
Кабельная линия элек-тропередачи	864029536	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, ул. Космическая 2, в/г №1	40	300	0,01	0,01						
Кабельная линия элек-тропередачи	864029537	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Кемерово, в/г №25	40	300	0,01	0,01						
Кабельная линия элек-тропередачи	864029538	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., Кемеровский р-он, п. Ягуново, в/г №29	40	300	0,01	0,01						

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом износа	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация за месяц по бухучету	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)
Кабельная линия электропередачи	864029539	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл. г.Кемерово, в/г №36	Всъязычная группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	40	300	0,01	0,01						
Кабельная линия электропередачи	864029540	31.08.2011 0:00:01	Кемеровская обл., г.Новокузнецк, ул. Лесная 8, в/г №2	Всъязычная группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	40	300	0,01	0,01						
КЛ-0,4 кВ; от РУ-1102 до ВРУ-0,4 кВ военкомата	865272864	01.10.2023 23:59:59	Российская Федерация, Кемеровская обл., г.Кемерово, ул. Мирная, 21, в/г № б/н	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	180	9 839,00	9 839,00	54,66	54,66	655,93	8964,43	655,92	655,93
КЛ-0,4 кВ; от РУ-1157 до ВРУ-0,4 кВ военкомата	865272863	01.10.2023 23:59:59	Российская Федерация, Кемеровская обл., г.Кемерово, пр-т Ленина, 17, в/г № б/н	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет	180	180	35 843,00	35 843,00	199,13	199,13	2389,53	32656,95	2	2389,53

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по со-гласно буху-чету, 1С	Пер-вона-чаль-ная сто-имость, полу-ному сроку	Изме-ниение сто-имости	Стой-мость с уче-том изме-нений (ре-кон-струк-ции)	Амортиза-ция за ме-сяц по ма-кси-муму	Амортиза-ция 2025 по ма-кси-муму	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция 2025 год по ма-кси-муму срокам (экспер-тизы)
КЛ-0,4 кВ; от РУ-1405 до ВРУ-0,4 кВ военкомата	865272860	01.10.2023 23:59:59	Российская Федерация, Кемеровская обл., г.Кемерово, проспект Кузнецкий, 140, в/г № 40	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	180	21 288,00	21 288,00	118,27	118,27	1419,20	19395,73 1 419,24
КЛ-0,4 кВ; от РУ-1617 до ВРУ-0,4 кВ военкомата	865272862	01.10.2023 23:59:59	Российская Федерация, Кемеровская обл., г.Кемерово, Ул.Рекордная, 5, в/г № б/н	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	180	75 269,00	75 269,00	418,16	418,16	68 578,43	5 017,93 017,93
КЛ-0,4 кВ; от ПЛ-454 до ВРУ-0,4 кВ военкомата	865272859	01.10.2023 23:59:59	Российская Федерация, Кемеровская обл., г.Кемерово, ул.Базовая, 5а, в/г № 39	Ше-стая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	180	171 128,00	171 128,00	950,71	950,71	155 916,63 11 408,53	11 408,53 408,52

Основное средство	Инвен- тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	Амортизационная группа	СНИ по максимуму стоимости	Первоначальная стоимость	Изменение стоимости	Стоймость с учетом измений (расчетная величина)	Амортизация за месяц по максимуму	Амортизация на конец года (расчетная величина)	Остаточная стоимость на 01.01.2025 г. (расчетная величина)	Амортизация 2025 год по максимальным срокам (экспертиза)
					СНИ согласно бухучету, 1С	столицейному сроку	контрструкции)	год	расчетная величина)	год	расчетная величина)	год
КП-0,4 кВ; от ПС-4 оп. №7 ВЛ-0,4 кВ ОАО «СКЭКУ» (ОАО «СКЭКУ») до ВРУ-0,4 кВ военкомата	865272861	01.10.2023 23:59:59	Российская Федерация, Кемеровская обл., г.Кемерово, ул. Нахимова, 31, б/н	180	180	60	932,00	338,51	929,21	1 342	1 901	4 062,13
Транспортные средства									8 005	0,00	1 111 861,11	1 111 861,11
Автомобиль ГАЗ-3308	865267339	01.10.2023 23:59:59	Российская Федерация, 652053, Кемеровская область, г.Юрга, ул. Речная, 19а	36	36	1 512	42 000,00	42	504 000,00	861,11	333,33	333,32
Автомобиль УАЗ-390995-04 VIN ХТТ39099511201137 Т 006 КО 142	865187570	31.10.2019 0:00:00	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19а	37	60	607 000,00				2 000,00	504 000,00	333,33
Автомобиль УАЗ-3909953100 VIN ХТТ390995B0421217, г/н О 220 BM 75	865103140	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга г., Речная ул., дом № 19	58	84	381 072,42						

Основное средство	Инвен-тарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес местонахождения	СНИ по мак-си-он-ной группе	Пер-вона-чаль-ная сто-имость	Изме-ни-е-ние сто-имости	Сто-имость с уче-том изме-ни-е-ния сто-имости	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-он-ной группе	Амор-тиза-ция 2025 год по макси-мальным срокам (экспер-тиза)	Остаточ-ная сто-имость на 01.01.2025 г. (рас-четная вели-чина)	Амор-тиза-ция за ме-сяц по мак-си-он-ной группе	Амор-тиза-ция 2025 год по бу-ху-чуству
Автомобиль УРАЛ-4320-0111-41	865268759	01.10.2023 23:59:59	652053, Кемеровская область, г.Юрга, ул. Речная, 19а	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36	2 515 000,00	2 515 000,00	69 861,11	69 861,11	838 333,33	1 187 638,89	838 333,32
ГАЗ -66 БУРОЙМ, г/н А 201 ТТ 154	864107320	31.08.2011 0:00:01	652053, Кемеровская обл., Юрга, Речная ул., дом № 19	Чет-вертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	40	84	0,01	0,01				
Линейный бригадный автомобиль (ПБА) на шасси УРАЛ-4320-1951-40	865172774	30.04.2013 11:11:14	652053, Кемеровская обл., Юрга, Речная ул., дом № 19а	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	85	120	2 990 856,78	2 990 856,78				
Итог						163 713 205,33	4 912 686,21 205,33	168 625 891,50	301 140,45 530,66 367,92	3 126 530,66 367,92	16 775 925,25 699,36	3 368 699,36 2 913 831,14