

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)
для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче
электрической энергии на потребительский рынок
на 2026 год

Оглавление

1.	Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов.....	4
2.	Общая характеристика предприятия.....	6
3.	Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	9
4.	Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.....	9
5.	Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».....	10
7.	Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.....	14
8.	Баланс электрической энергии АО «Электросеть» на 2026 год.....	17
9.	Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости.....	31
9.1.	Подконтрольные расходы.....	34
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств).....	80
	Расходы на оплату труда.....	83
	Прочие расходы.....	90
	Оплата работ и услуг сторонних организаций.....	90
	Расходы на командировки и представительские.....	106
	Расходы на подготовку кадров.....	109
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.....	111
	Расходы на страхование.....	112
	Другие прочие расходы.....	114
9.2.	Неподконтрольные расходы.....	120
	Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»).....	121
	Электроэнергия на хозяйственные нужды.....	121
	Расходы на теплоэнергию, водоснабжение и водоотведение.....	123
	Плата за аренду имущества и лизинг.....	125
	Налоги.....	131
	Отчисления на страховые нужды.....	145
	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования.....	147
	Амортизация.....	159
9.3.	Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям.....	161
10.	Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2026 год.....	166
10.1.	Подконтрольные расходы из прибыли.....	166
10.2.	Неподконтрольные расходы из прибыли.....	168
11.	Расходы, связанные с компенсацией незапланируемых расходов или полученного избытка.....	177
12.	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества.....	208
13.	Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2026 год в соответствии с методическими указаниями 98-э.....	213
12.3.	Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2026 год.....	213
13.	Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	214

14. Заключение.....	215
Приложение 1.....	216
Приложение 2.....	219
Приложение 3.....	247
Приложение 4.....	303
Приложение 5.....	367

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным АО «Электросеть», ИНН 7714734225 (далее – АО «Электросеть» или предприятие), в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год (долгосрочный период регулирования 2026-2030 гг.).

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- 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 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» (далее – Правила № 861);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее - Основы ценообразования № 1178);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и

о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548";

- 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 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования»;

- 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 Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ Минэнерго № 585);

- 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» (далее -Методические указания 98-э);

- Приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей»;

- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения органа исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и их предельных уровней";

- 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»;

- Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»;

- Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой

национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

- Закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области-Кузбасса в сфере жилищно-коммунального комплекса»;

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

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

2. Общая характеристика предприятия

АО «Электросеть» ИНН 7714734225 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2026 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 «Электросеть», предоставив обоснования, заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 12 962,11 у.е.

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 30.04.2025 № 946/01-03/08 (вх. № 2655 от 30.04.2025).

Предприятие также предоставляет формы раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585.

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

ИНОМ ЗАКОННОМ ОСНОВАНИИ

год

Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

Кемеровская область

2024

[illegible]

[illegible]

3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты руководствовались тем, 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 информации, представленной АО «Электросеть», для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2026 год.

Определение необходимой валовой выручки по предложению АО «Электросеть» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом регулирования предлагается принять 2026-2030 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений АО «Электросеть» на 2026 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов (Методические указания № 98-э) и как базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2026-2030 годы. При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2026 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.

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

Расчет тарифов и форма представления предложений АО «Электросеть» соответствует Основам ценообразования 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 2026 год подготовлены в соответствии с п.п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Основами ценообразования № 1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя, скреплены печатью предприятия, а также заверены электронно-цифровой подписью ответственных лиц.

АО «Электросеть» ведет отдельный учет по видам деятельности, использует общую систему налогообложения. Затраты рассчитаны экспертом без учета НДС.

5. Анализ соответствия филиала АО «Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2026 год

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 электросетевые организации должны соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В качестве подтверждения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям были представлены следующие документы:

Правоустанавливающие документы;

Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;

Утвержденные схемы электроснабжения;

Перечни электротехнического оборудования и линий электропередач с техническими характеристиками (МВА, км).

Согласно подпункту 18 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», организации, осуществляющие регулируемую деятельность) обязаны представить сведения, подтверждающие, что 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, либо, что 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, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Ниже приведен анализ документов, представленных организацией на тарифное регулирование для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество - 1 269,77 МВА.

Критерий № 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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ.

Согласно представленным документам, организация владеет линиями электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 191,44 км;

среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 50,59 км;

среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 276,20 км;

низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ – 439,15 км.

Критерий № 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.

За 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов.

Критерий № 4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8(38475) 7-30-14.

Критерий № 5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт организации www.zaoelektroset.ru.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Кемеровской области – Кузбасса, с использованием которого осуществляется производство электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

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

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные предприятием:

- аудиторское заключение независимого аудитора за 2024 год (представлено в томе 46 тарифного дела, стр. 1 - 4);
- Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2024 (представлено в томе 46 тарифного дела, стр. 5 - 7);
- Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2014 года (представлено в тарифном деле, том 46, стр. 8 - 9);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2024 года (представлено в тарифном деле, том 46, стр. 10 - 12);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2024 года (представлено в тарифном деле, том 46, стр. 13 - 15).

Таблица 2

Финансовые показатели организации

(тыс. руб.)

Наименование	Код строки	на 31.12.2023 г.	на 31.12.2024 г.
Внеоборотные активы	10	2 518 700	2 498 036
Капитал и резервы	20	1 655 501	1 743 506
Собственный капитал в оборотных средствах (20-10)	30	0,00	0,00
Доля собственных средств в оборотном капитале (30/100), %	40	0%	0%
Выручка от продаж	50	2 848 043	3 069 539
Количество месяцев в отчетном периоде	60	12	12
Среднемесячная выручка (50/60)	70	237 336,92	255 794,92
Краткосрочные обязательства	80	837 007	1 018 366
Показатель текущей платежеспособности (80/70)	90	3,53	3,98
Оборотные активы	100	355 350	696 561
Коэффициент покрытия (100/80)	110	0,42	0,68
Прибыль (убыток) от продаж	120	194 595	193 242
Рентабельность продаж (120/50)	130	0,07	0,06

Таблица 3

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

(тыс. руб.)

Наименование показателя	1-4-й кв 2023 года	1-4-й кв. 2024 года	Отклонение
	Абсолют.	Абсолют.	Абсолют.
1	2	3	4 = 3 - 2
Чистая выручка	2 848 043	3 069 539	221 496
Себестоимость оказанных услуг	2 088 953	2 780 058	155 100
Валовая прибыль	471 429	289 481	-264 282
Полная себестоимость оказанных услуг	2 653 448	2 876 297	157 359
в том числе коммерческие расходы	28 563	31 259	2 259
управленческие расходы	57 877	64 980	0

Наименование показателя	1-4-й кв 2023 года	1-4-й кв. 2024 года	Отклонение
	Абсолют.	Абсолют.	Абсолют.
1	2	3	4 = 3 - 2
Результат от основной деятельности	194 595	193 242	-266 541
Прочие доходы	171 206	36 152	12 171
Прочие расходы	198 202	62 043	8 768
Результат от прочей деятельности	-26 996	-23 591	3 403
Прибыль (убыток) до налогообложения	167 599	167 351	-260 880
Налог на прибыль и обязательные платежи	34 227	79 346	-21 003
Чистая прибыль (убыток)	133 372	88 005	-139 143
Справочно: Всего доходов	3 019 249	3 105 691	-96 801

По данным бухгалтерской отчетности за 2024 год финансовое состояние АО «Электросеть» оценивается в общем по предприятию по всем 10 обособленным подразделениям, включая головную организацию, зарегистрированную в г. Междуреченске, как стабильное и прибыльное. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по сч. 90 выручка по виду деятельности передача электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса сформировалась в сумме 2 097 033,78 тыс. руб., представленной предприятием в рамках тарифного дела (том 5, стр. 144).

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие финансово устойчиво, оно имеет высокую рентабельность для поддержания платежеспособности на приемлемом уровне.

По результатам основной и прочей деятельности АО «Электросеть» устойчиво прибыльно. Кредитные средства предприятием привлекаются в целях покрытия кассовых разрывов.

6. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2026 год (том 5, стр. 81-97), а также дополнительно направленных в адрес предприятия таблицами 9-14 в формате Excel экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2023-2024 гг.) и утвержденные показатели на 2025 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице ниже. В 2024 году произошло увеличение полезного отпуска

на 13 301,38 тыс. кВтч., что составило 102,3% от показателя предыдущего периода. На 2026 год запланировано увеличение полезного отпуска в размере 103,0 % от утвержденного полезного отпуска на 2025 год, отклонение составит 45 750,1 тыс. кВтч.

Таблица 4

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Утверждено на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %	Предложения экспертов на 2026 год	Отклонение (2026/2026), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 602 531	1 617 525,9	100,94	1 560 670,3	96,49	1 606 168,723	102,92
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 548 205	1 562 691,7	100,94	1 507 763,6	96,49	1 553 516,7	102,3
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	54 325,8	54 834,2	101,12	52 906,7	96,49	60 023,7	113,4
У.Е.	12 860,81	12 915,91	100,43	12 966,98	100,40	12 479,86	96,2
Мощность, МВт	213,428	214,131	100,33	205,559	96,00	205,391	99,9
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	1 071 782,91	1 257 416,58	117,32	785 059,26	62,43	829 116,42	105,61

Наименование показателя	Утверждено на 2023 год	Факт 2023 года	Отклонение (факт/утв. за 2023 год), %	Утверждено на 2024 год	Факт 2024 года	Отклонение (факт/утв. за 2024 года), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 602 531	1 586 571	99,00	1 617 525,9	1 606 168,72	99,30
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 548 205	1 527 043	98,63	1 562 691,7	1 540 344,38	98,57
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	54 325,8	59 528	109,58	54 834,2	64 109,67	116,92
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	12 860,81	12 949,59	100,69	12 915,91	12 962,11	100,40
Мощность, МВт	213,428	211,028	98,88	214,131	212,706	99,33
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	1 071 782,91	1 133 564,07	105,76	1 257 416,58	1 131 189,79	90,00

7. Баланс электрической энергии АО «Электросеть» на 2026 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2026 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.

В форме П.1.4 специалисты организации указали неверный уровень потерь электрической энергии. В свою очередь экспертом был произведен расчет уровня потерь с учетом требований Приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 №887 (таблица 1). Уровень потерь электрической энергии рассчитывался согласно пункту 40(1) Основ ценообразования, определялся как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Таблица 4

Расчет уровня потерь АО «Электросеть»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Базовый период (2024 год)							
1	Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	1 606 168,723	1 494 892,469	111 276,254	0,000	0,000
2	из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00
3	от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	44 625,841	44 625,841	0,000	0,000	0,000
4	от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	1 561 542,882	1 450 266,628	111 276,254	0,000	
5	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		913 108,297		425 498,622	356 786,597	130 823,078
6	Отпуск по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000
7	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	1 606 168,723	1 494 892,469	536 774,876	356 786,597	130 823,078
8	Отпуск электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	тыс. кВт ч	1 606 168,723	1 494 892,469	536 774,876	356 786,597	130 823,078
9	Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч %	64 109,666 3,991	20 495,170 1,371	10 567,247 1,969	10 980,280 3,078	22 066,969 16,868
10	СПРАВОЧНО: Фактические потери электроэнергии от отпуска в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили"	%	3,99				
11	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	975,65	197,65	77,35	263,43	437,22
12	Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	711,86	194,24	77,35	130,02	310,24
13	Отпуск электрической энергии в электрическую сеть/суммарная протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	тыс. кВт ч/км		7 563,48	6 939,20		
14	Соотношение величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть и суммы	тыс. кВт ч/МВА		1 698,74	1 161,85	2 089,34	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
	номинальных мощностей силовых трансформаторов						
15	Доля протяженности воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении в суммарной протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении	%				49%	71%
16	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887	%		3,33	5,45	7,36	13,49
17	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		1,37	1,97	3,08	13,49
20	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")	%	3,72				
21	СПРАВОЧНО: Уровень потерь от суммарного отпуска электроэнергии в сеть	%	3,72				

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 2-3. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 2-3);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 2-3);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 2- 3).

Баланс электрической энергии на 2026 год АО «Электросеть»

№ п/п		Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
				ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1		Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВтч	1086,3812	93,9897	1,2181	0,0000	1181,5890	399,5094	31,9900	0,4519	0,0000	431,9513	1485,8907	125,9797	1,6700	0,0000	1613,5403
1.2		Сетевых организаций	млн.кВтч	208,6208	93,9897	1,2181	0,0000	303,8286	72,5344	31,9900	0,4519	0,0000	104,9763	281,1552	125,9797	1,6700	0,0000	408,8049
1.2.4		«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	12,2631				12,2631	3,8023				3,8023	16,0654	0,0000	0,0000	0,0000	16,0654
1.2.5		Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	195,9721	93,5904	1,2181		290,7806	68,5250	31,8367	0,4519		100,8135	264,4971	125,4271	1,6700	0,0000	391,5941
1.2.8		«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,3856	0,3993			0,7849	0,2071	0,1534			0,3605	0,5927	0,5526	0,0000	0,0000	1,1453
1.3		Из сети предыд.напряжения		0,0000	285,9461	278,1102	100,5857	664,6420	0,0000	105,8054	103,9972	35,4977	245,3003	0,0000	391,7515	382,1074	136,0834	909,9424
1.3.1		в том числе из сети ВН	млн.кВтч		285,9461	82,4277		368,3738		105,8054	31,8742		137,6796		391,7515	114,3019	0,0000	506,0534
1.3.2		в том числе из сети СН1	млн.кВтч			195,6825		195,6825			72,1230					267,8056	0,0000	267,8056
1.3.3		в том числе из сети СН2	млн.кВтч				100,5857	100,5857				35,4977	35,4977				136,0834	136,0834
1.3.4		в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4		Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	1086,3812	379,9358	279,3283	100,5857	1181,5890	399,5094	137,7954	104,4491	35,4977	431,9513	1485,8907	517,7312	383,7774	136,0834	1613,5403
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178			%															3,72%
2.	Потери	%	млн.кВтч	1,24%	1,92%	3,02%	12,77%	3,56%	1,54%	2,10%	3,24%	15,53%	4,15%	1,32%	1,97%	3,08%	13,49%	3,72%
			млн.кВтч	13,5018	7,3091	8,4352	12,8466	42,0927	6,1445	2,8902	3,3852	5,5111	17,9310	19,6463	10,1993	11,8203	18,3577	60,0237
3.	Отпущено эл.энерг	млн.кВтч	1072,8794	372,6267	270,8931	87,7391	1139,4963	393,3649	134,9052	101,0640	29,9866	414,0203	1466,2443	507,5319	371,9571	117,7257	1553,5167	
3.1	Сальдо-перекот в след.уровня напряжения	млн.кВтч	368,3738	195,6825	100,5857	0,0000	664,6420	137,6796	72,1230	35,4977	0,0000	245,3003	506,0534	267,8056	136,0834	0,0000	909,9424	
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000	
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	285,9461				285,9461	105,8054				105,8054	391,7515				391,7515	
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	82,4277	195,6825			278,1102	31,8742	72,1230			103,9972	114,3019	267,8056			382,1074	
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	100,5857		100,5857	0,0000	0,0000	35,4977		35,4977	0,0000	0,0000	136,0834		136,0834	
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	704,5056	176,9442	170,3074	87,7391	1139,4963	255,6853	62,7822	65,5663	29,9866	414,0204	960,1909	239,7263	235,8737	117,7258	1553,5167	
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	285,5355	172,6548	152,9403	12,3020	623,4326	107,0368	60,9624	59,7262	4,5044	232,2298	392,5723	233,6172	212,6665	16,8064	855,6624	
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	116,8651	104,6609	61,8686	11,1318	294,5264	47,1360	38,0066	23,5984	3,9692	112,7101	164,0011	142,6675	85,4670	15,1010	407,2365	
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	168,6704	67,9938	91,0717	1,1703	328,9062	59,9008	22,9559	36,1278	0,5352	119,5197	228,5712	90,9497	127,1995	1,7054	448,4259	
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,6300	0,0000	6,9800	75,4190	83,0290	0,1600	0,0000	2,0900	25,4700	27,7200	0,7900	0,0000	9,0700	100,8890	110,7490	
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,5400	0,0000	6,4700	74,6700	81,6800	0,1300	0,0000	1,8900	25,1700	27,1900	0,6700	0,0000	8,3600	99,8400	108,8700	
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0900	0,0000	0,5100	0,7490	1,3490	0,0300	0,0000	0,2000	0,3000	0,5300	0,1200	0,0000	0,7100	1,0490	1,8790	
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,9900		0,1490		1,1390	0,4830		0,0490		0,5320	1,4730	0,0000	0,1980	0,0000	1,6710	
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	41,73501	4,2894	10,2381	0,0181	431,8957	148,0056	1,8197	3,7010	0,0123	153,5386	565,3557	6,1091	13,9391	0,0304	585,4343	
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	38,8900	0,0000	0,0000	0,0000	38,8900	12,9633	0,0000	0,0000	0,0000	12,9633	51,8533	0,0000	0,0000	0,0000	51,8533	
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	378,4601	4,2894	10,2381	0,0181	393,0057	135,0423	1,8197	3,7010	0,0123	140,5753	513,5023	6,1091	13,9391	0,0304	533,5810	
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	48,1315	0,0000	0,0000	0,0000	48,1315	17,8755	0,0000	0,0000	0,0000	17,8755	66,0070	0,0000	0,0000	0,0000	66,0070	
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	9,8663	4,2894	10,1565	0,0000	24,3122	3,1455	1,8197	3,6660	0,0000	8,6313	13,0118	6,1091	13,8225	0,0000	32,9434	
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	53,4417	0,0000	0,0000	0,0000	53,4417	16,4944	0,0000	0,0000	0,0000	16,4944	69,9361	0,0000	0,0000	0,0000	69,9361	
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	252,0598	0,0000	0,0000	0,0000	252,0598	93,8788	0,0000	0,0000	0,0000	93,8788	345,9386	0,0000	0,0000	0,0000	345,9386	
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0181	0,0181	0,0000	0,0000	0,0000	0,0123	0,0123	0,0000	0,0000	0,0000	0,0304	0,0304	
4.4.2.12	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	14,9608	0,0000	0,0816	0,0000	15,0424	3,6480	0,0000	0,0350	0,0000	3,6831	18,6088	0,0000	0,1167	0,0000	18,7255	
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	704,5056	176,9442	170,3074	87,7391	1139,4963	255,6853	62,7822	65,5663	29,9866	414,0204	960,1909	239,7263	235,8737	117,7258	1553,5167	
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	703,5156	176,9442	170,1584	87,7391	1138,3573	255,2023	62,7822	65,5173	29,9866	413,4884	958,7179	239,7263	235,6757	117,7258	1551,8457	
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	13,5018	7,3091	8,4352	12,8466	42,0927	6,1445	2,8902	3,3852	5,5111	17,9310	19,6463	10,1993	11,8203	18,3577	60,0237	
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	287,1555	172,6548	160,0693	87,7210	707,6006	107,6798	60,9624	61,8652	29,9744	260,4818	394,8353	233,6172	221,9345	117,6954	968,0824	
6	Проверка	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	

Баланс мощности на 2026 год АО «Электросеть»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2026 (план) (01.01.2026 по 30.09.2026)					2026 (план) (01.10.2026 по 31.12.2026)					2026 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	МВт	183,2130	17,7780	0,2130	0,0000	201,2040	199,6553	18,0630	0,2320	0,0000	217,9503	187,3236	17,8493	0,2178	0,0000	205,3906
1.2	Сетевых организаций	МВт	36,9340	17,7780	0,2130	0,0000	54,9250	37,6710	18,0630	0,2320	0,0000	55,9660	37,1183	17,8493	0,2178	0,0000	55,1853
1.2.4	«КузбассЭлектр» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	2,2920				2,2920	2,1250				2,1250	2,2503	0,0000	0,0000	0,0000	2,2503
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	34,5670	17,6990	0,2130		52,4790	35,4280	17,9760	0,2320		53,6360	34,7823	17,7683	0,2178	0,0000	52,7683
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0750	0,0790			0,1540	0,1180	0,0870			0,2050	0,0858	0,0810	0,0000	0,0000	0,1668
1.3	Из сети предд.напряжения		0,0000	54,3820	53,3930	19,4670	127,2420	0,0000	59,4670	59,3160	20,7060	139,4890	0,0000	55,6533	54,8738	19,7768	130,3038
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		54,3820	14,5410		68,9230		59,4670	16,4890		75,9560		55,6533	15,0280	0,0000	70,6813
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			38,8520		38,8520			42,8270		42,8270			39,8458	0,0000	39,8458
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				19,4670	19,4670				20,7060	20,7060				19,7768	19,7768
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	183,2130	72,1600	53,6060	19,4670	201,2040	199,6553	77,5300	59,5480	20,7060	217,9503	187,3236	73,5025	55,0915	19,7768	205,3906
2.	Потери	%	1,29%	2,01%	2,98%	12,52%	3,90%	1,53%	2,22%	3,35%	15,63%	4,59%	1,35%	2,07%	3,08%	13,34%	4,08%
		МВт	2,3640	1,4520	1,5980	2,4380	7,8520	3,0513	1,7200	1,9960	3,2370	10,0043	2,5358	1,5190	1,6975	2,6378	8,3901
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	180,8490	70,7080	52,0080	17,0290	193,3520	196,6040	75,8100	57,5520	17,4690	207,9460	184,7878	71,9835	53,3940	17,1390	197,0005
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	68,9230	38,8520	19,4670	0,0000	127,2420	75,9560	42,8270	20,7060	0,0000	139,4890	70,6813	39,8458	19,7768	0,0000	130,3038
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	54,3820				54,3820	59,4670				59,4670	55,6533				55,6533
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	14,5410	38,8520			53,3930	16,4890	42,8270			59,3160	15,0280	39,8458			54,8738
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	19,4670		19,4670	0,0000	0,0000	20,7060		20,7060	0,0000	0,0000	19,7768		19,7768
4	Полезный отпуск всего	МВт	111,9260	31,8560	32,5410	17,0290	193,3520	120,6480	32,9830	36,8460	17,4690	207,9460	114,1065	32,1378	33,6173	17,1390	197,0005
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	47,9940	31,1990	29,6130	2,6740	111,4800	52,2580	32,1590	33,9400	2,9200	121,2770	49,0600	31,4390	30,6948	2,7355	113,9293
4.1.1	одноставочники	МВт	20,8920	19,7200	12,5540	2,4780	55,6440	24,6240	21,1960	14,1620	2,6490	62,8490	21,8795	20,0890	12,9560	2,5208	57,4453
4.1.2	двуставочники	МВт	27,1020	11,4790	17,0590	0,1960	55,8360	27,4160	10,9630	19,7780	0,2710	58,4280	27,1805	11,3500	17,7388	0,2148	56,4840
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,1200	0,0000	1,3270	14,3490	15,7960	0,0910	0,0000	1,1930	14,5380	15,8220	0,1128	0,0000	1,2935	14,3963	15,8025
4.2.1	с 0,7	МВт	0,1030	0,0000	1,2310	14,2060	15,5400	0,0740	0,0000	1,0790	14,3670	15,5200	0,0958	0,0000	1,1930	14,2463	15,5350
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0170	0,0000	0,0960	0,1430	0,2560	0,0170	0,0000	0,1140	0,1710	0,3020	0,0170	0,0000	0,1005	0,1500	0,2675
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,1740		0,0330		0,2070	0,2470		0,0330		0,2800	0,1923	0,0000	0,0330	0,0000	0,2253
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	63,6380	0,6570	1,5680	0,0060	65,8690	68,0520	0,8240	1,6800	0,0110	70,5670	64,7415	0,6988	1,5960	0,0073	67,0435
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	63,6380	0,6570	1,5680	0,0060	65,8690	68,0520	0,8240	1,6800	0,0110	70,5670	64,7415	0,6988	1,5960	0,0073	67,0435
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	7,9890	0,0000	0,0000	0,0000	7,9890	9,6370	0,0000	0,0000	0,0000	9,6370	8,4010	0,0000	0,0000	0,0000	8,4010
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	1,5060	0,6570	1,5530	0,0000	3,7160	1,4250	0,8240	1,6610	0,0000	3,9100	1,4858	0,6988	1,5800	0,0000	3,7645
4.4.2.4	«КузбассЭлектр» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	9,2780	0,0000	0,0000	0,0000	9,2780	8,4950	0,0000	0,0000	0,0000	8,4950	9,0823	0,0000	0,0000	0,0000	9,0823
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	42,1940	0,0000	0,0000	0,0000	42,1940	46,5600	0,0000	0,0000	0,0000	46,5600	43,2855	0,0000	0,0000	0,0000	43,2855
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0000	0,0000		0,0060	0,0060	0,0000	0,0000	0,0000	0,0110	0,0110	0,0000	0,0000	0,0000	0,0073	0,0073
4.4.2.12	«ЭнергоПартитет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	2,6710	0,0000	0,0150	0,0000	2,6860	1,9350	0,0000	0,0190	0,0000	1,9540	2,4870	0,0000	0,0160	0,0000	2,5030
4.5	Полезный отпуск	МВт	111,9260	31,8560	32,5410	17,0290	193,3520	120,6480	32,9830	36,8460	17,4690	207,9460	114,1065	32,1378	33,6173	17,1390	197,0005
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	111,7520	31,8560	32,5080	17,0290	193,1450	120,4010	32,9830	36,8130	17,4690	207,6660	113,9143	32,1378	33,5843	17,1390	196,7753
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	2,3640	1,4520	1,5980	2,4380	7,8520	3,0513	1,7200	1,9960	3,2370	10,0043	2,5358	1,5190	1,6975	2,6378	8,3901
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	48,2880	31,1990	30,9730	17,0230	127,4830	52,5960	32,1590	35,1660	17,4580	137,3790	49,3650	31,4390	32,0213	17,1318	129,9570
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования АО «Электросеть» на 2026 год

Объем условных единиц на 2025 год был утвержден для организации в размере **12 966,98** у.е., в т. ч. по ПС и ТП – 10 827,81 у.е., по ВЛ и КЛ – 2 139,17 у.е.

На 2026 год организация заявила объем условных единиц в размере **13 043,08**, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 164,94, по ПС и ТП – 10 878,14, что больше на **76,10** у.е. относительно плана 2025 года. (12 966,986 у.е.).

Корректировка объема условных единиц на 2026 год обусловлена изменением в составе следующего электросетевого оборудования:

1. Ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2024-2025 гг. в объеме (+) **40,118** у.е.:

- мачтовой ТП 6/0,4 кВ (СТП-252);
- однотрансформаторных ТП 6/0,4 кВ (КТПН-251, КТПН 253);
- двухтрансформаторной КТПН 6/0,4 кВ (КТП-254);
- ВЛ 6 кВ ф.226 до неж.зд. Проезд КПДС, уч.19-3;
- ВЛ 6 кВ ф.226 от ж/д путей до ул. Весенняя;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ уч. 40;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ л. Садовая, уч.30;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ уч. 36;
- ВЛ-0,4кВ от РУ 0,4 кВ до ТСН ЗШ л Пихтовая, уч. 287 ТП 86 до ТСН ЗШ уч. 37;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 207 до фельд. пункта, ул. Майзасская;
- ВЛ 6 кВ ф.28 от оп.72 до РУ 6кВ КТП-25 кВА ТСН ЗШ,л Пихтовая, уч. 287,238;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 66 до ТСН ЗШ ул. Чудоякова,34;
- ВЛ 6 кВ ф.216 от оп. 288 до РУ 6кВ КТП-25 кВА ул. Притомская,53б;
- ВЛ-0,4кВ от КТП-251 до ул. Притомская,53б;
- ВЛ-0,4кВ от ТП-224 до ул. Мраморная;
- ВЛ-0,4кВ от ТП-203 до жд ул. Дачная,53;
- ВЛ-0,4кВ от ТП-183 до жд ул. Загородная, 42А;
- 2ВЛ-0,4кВ от РУ 2КТПН-254 до насосной станции;
- ВЛ 0,4кВ от ТП-1 п. Теба (Поселковая 1-1);
- ВЛ 0,4кВ от РУ 0,4 кВ ТП 228 р-он СТО-;
- ВЛ 0,4кВ от СТП-252 до ТСН ЗШ, л. Пихтовая, уч. 238;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ пер.3, уч.224;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ пер.3, уч.;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ пер.3, уч.223;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, уч.126;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, пер.1, уч.29;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, уч.72;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, пер.3, уч.74;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, уч.71;

- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, ул.Садовая, пер.3, уч.77;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, ул.Садовая, пер.3, уч.70;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, ул.Садовая, пер.3, уч.75;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, ул.Садовая, уч.64;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, ул.Садовая, уч.76;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, уч.68а;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Кедровая, уч.211;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, уч.80;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, уч.73;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 113 до ул. Внешняя 11а, стр-е 2;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 86 до ТСН ЗШ, л.Садовая, уч.32;
- КЛ-0,4 кВ от ул. Пушкина, д.16 до киоска;
- КЛ 10 кВ ф.416 от ТП-179 до ТП-85;
- 4КЛ-6кВ ф. 212,510 2КТПН254;
- КЛ 0,4кВ (от ТП-165 Больница);
- КЛ 0,4кВ (от ТП-165 Больница);
- В.ЛЭП от ТП-184 (шк. Капай) (ВЛ-0,4кВ ф.№2, ТП-184, РП-5, ф. 510 ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 201 до жд ул. Назасская,35г;
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 107 до жд ул. Толстого,16;
- В.ЛЭП от ТП-61,62,181 (Таежка) (ВЛ-0,4кВ ф. №1, ТП-181, ф.212, ПС 35/6 Восточная-городская);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 186 до жд ул. Кошевого;
- В.ЛЭП от ТП-65,79 (ул. Куюкова) (ВЛ-0,4кВ ф. 3, ТП-86, ф.№216, ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- В.ЛЭП от ТП-65,79 (ул. Куюкова) (ВЛ-0,4кВ ф. 3, ТП-86, ф.№216, ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 67 до не жд ул. Чульжан,100;
- ВЛ-0,4кВ (от ТП-1, 26,32) п. Теба (ВЛ-0,4кВ ф. №1, ДПР-13, ВЛ-27,5кВ, ПС 220кВ Теба);
- ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п. Карай) (ВЛ-0,4кВ ф. 2, ТП-87, ф. 28, ПС 35/6кВ - Восточная-городская);
- ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п. Карай) (ВЛ-0,4кВ ф. 2, ТП-87, ф. 28, ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п. Карай) (ВЛ-0,4кВ ф. 2, ТП-87, ф. 28, ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п. Карай) (ВЛ-0,4кВ ф. 2, ТП-87, ф. 28, ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- ВЛ-0,4 от СТП-252 до ТСН ЗШ, ул. Пихтовая, уч. 287 (ВЛ-0,4кВ, ф. №1, СТП- 252, ф. 216, ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- ВЛ-0,4кВ от СТП-252 до ТСН ЗШ, ул. Пихтовая, уч. 287 (ВЛ-0,4кВ, ф.№1, СТП- 252, ф. 216, ПС 35/6кВ Восточная-городская);
- ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4кВ проект КТИ 160кВА до гаражей р-н КПДС
- введена в эксплуатацию 27.05.2025г;

- 2КЛ-0,4кВ от ТП-196.

2. Реконструкции объектов электросетевого хозяйства в объеме (-) **0,705** у.е.

- ВЛ-0,4кВ от ТП 217 до жд ул. Лесная, 25 – реконструкция ВЛ;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 144 до ул. Набережная, 52 - реконструкция ВЛ;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 170 до ул. Горького, 34 - реконструкция ВЛ;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 205 до ул. Куриловича, 1 реконструкция ВЛ;
- ВЛ-0,4кВ от ТП 124 до ул. Зеленая, 8, кв. 1 – реконструкция ВЛ;
- ВЛ-0,4кВ от РП 5 до жд ул. Горняцкая, 24 - реконструкция ВЛ;
- КЛ-0,4кВ-6кВ (Комитет образования) - реконструкция ВЛ;
- ВЛ-0,4кВ (от ТП-1, 26, 32) п. Теба (ВЛ-0,4кВ ф. №1, ДПР-13, ВЛ-27,5кВ, ПС 220кВ Теба) реконструкция ВЛ;
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 186 до жд ул. Партизанского, 117 реконструкция ВЛ;
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 59 до жд ул. Лермонтова, 86 реконструкция ВЛ.

2. Принятие и списаны объекты электросетевого хозяйства по договору мены в объеме (-) **9,706** у.е.:

- приняты во владение от АО "УК Южная" (договор мены № 2412-159р от

17.12.2024г.):

- ПС 35/6кВ «Мрасская»;
- две одноцепных ВЛ 35 кВ от ПС «Мрасская»;
- выведены из эксплуатации объекты электросетевого хозяйства:
- ПС 35/6кВ ПС «Высотная»;
- ВЛ 35 кВ У-23, ВЛ 35 кВ У-24 (ПС Томская-ПС Высотная).

3. Приняты во владение от ПАО «УК «Южный Кузбасс» (договор купли-продажи недвижимого имущества №500-25-1058 от 28.07.2025г.) в объеме (+) **15,10** у.е.: ЛЭП-6-23В от п/ст 110/6 ЦОФ "Сибирь";

4. Введены в эксплуатацию объекты по решению суда (Дело № 2-1155/2025 от 20.06.2025г.) как бесхозяйное имущество в объеме (+) **31,296** у.е.:

- РВНО-6кВ (СНТ Малиновка);
- КТПН № 109г (СНТ Малиновка);
- КТП №66е (СНТ Березка);
- КТП №66а (СНТ Красная ягодка);
- БКТПН №168;
- Участок ВЛ-6кВ (СНТ Горняк);
- Участок ВЛ-6кВ (СНТ Малиновка);
- Участок ВЛ-6кВ (СНТ Мечта, Березка, Красная ягодка);
- Участок ВЛ-6кВ (СНТ Раздолье);
- ВЛ-0,4кВ от ТП №122 (СНТ Ивушка);
- 2КЛ-0,4кВ от ТП №80 до жилого дома ул. Дзержинского 16;
- 2КЛ-0,4кВ от ТП №152 до жилого дома ул. Вокзальная 66а, блок-секция 1;
- 2КЛ-0,4кВ от ТП №152 до жилого дома ул. Вокзальная 66а, блок-секция 2;

- 3КЛ-0,4кВ от ТП№177 до жилого дома пр. Шахтеров 16;
- 4КЛ-0,4кВ от ТП№174 до жилого дома пр. Шахтеров 16 (ввод 1,2);
- 2КЛ-0,4кВ от ТП №138 до жилого дома пр. Шахтеров 41;
- 2КЛ-0,4кВ от ТП №146 до жилого дома ул. Вокзальная 58.

Учитывая решение Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу №3а-22/2025, стр. 8 экспертами было произведено исключение из расчета условных единиц тех объектов, которые непосредственно не связаны с передачей электрической энергии и не участвуют в регулируемой деятельности, в количестве - 519,6 у.е. (Таблица 10).

Также произведено снижение величины условных единиц по линиям электропередач, длина которых уменьшена экспертами, поскольку длина ЛЭП в расчете УЕ превышает длину ЛЭП в утвержденной схеме, в количестве - 43,61 у.е. (Приложение 5).

В итоге объем условных единиц на 2026 год составил **12 479,86** = 13 043,08 - 519,60 - 43,61

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы: утвержденные схемы электрических соединений ВЛ, КЛ, ПС и ТП, расчет условных единиц на 2026 год считают обоснованными условные единицы в размере **12 479,86** у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 2 121,32 у.е. (Таблица 7), по ПС и ТП – 10 358,54 у.е. (Таблица 8).

В соответствии с примечанием к таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц приведен в таблица 9.

Таблица 7

(Таблица П2.1.)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2026 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц у
				у/100 км		
1	2	3	4	5	7	8=5*7/100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
		2	ж/бетон	140	0,00	0,00
			металл	270	23,00	62,10

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	7	8=5*7/100
	110-150	1	ж/бетон	180	0,00	0,00
			дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,98	1,57
		2	ж/бетон	130	1,09	1,42
			металл	190	159,45	302,95
			ж/бетон	160	9,73	15,56
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	3,41	78,32
ВН, всего						461,91
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	28,63	40,08
			ж/бетон	120	17,20	20,64
	1-20	2	металл	180	24,53	44,16
			ж/бетон	150	6,99	10,49
		-	дерево	160	1,46	2,33
			дерево на ж/б пасынках	140	1,68	2,35
ж/бетон, металл	110	126,88	139,57			
КЛЭП	20-35	-	-	470	0,00	0,00
	3-10	-	-	350	133,41	466,93
СН-1, всего						115,37
СН-2, всего						611,19
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5,13	13,35
			дерево на ж/б пасынках	220	170,016	374,04
			ж/бетон, металл	150	135,091	202,64
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	126,98	342,84
НН, всего						932,86
						2 121,32

Таблица 8

(Таблица П2.2.)

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество ед. изм.	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	у
1	2	3	4	5	14	15=5*14
1.	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400-500	500		
			330	250		
			220	210	1	210
			110-150	105	15	1575
			35	75	22	1650
2.	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или	Единица оборудования	1150	60	0	0
			750	43	0	0
			400-500	28	0	0
			330	18	0	0

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество ед. изм.	Объем условных единиц
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	14	15=5*14
	вольтдобавочный трансформатор		220	14	2	28
			110-150	7,8	30	234
			35	2,1	44	92,4
			1-20	1,0	83	83
3.	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0
			750	130	0	0
			400-500	88	0	0
			330	66	0	0
			220	43	0	0
			110-150	26	0	0
			35	11	0	0
			1-20	5,5	0	0
4.	Масляный выключатель	-«-	220	23	3	69
			110-150	14	41	574
			35	6,4	86	550,4
			1-20	3,1	871	2700,1
5.	Отделитель с коротко- замыкателем	Единица оборудования	400-500	35	0	0
			330	24	0	0
			220	19	0	0
			110-150	9,5	4	38
			35	4,7	0	0
6.	Выключатель нагрузки	-«-	1-20	2,3	786	1807,8
7.	СК мощн. 50 Мвар	-«-	1-20	26	0	0
8.	То же, 50 Мвар и более	-«-	1-20	48	0	0
9.	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0,00	0
			1-20	2,4	3,100	7,44
10.	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5	34	85
11.	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	103	236,9
12.	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	138	414
13.	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	1	3,5
14.	Итого		ВН	-	-	2 728,00
			СН-1	-	-	2 296,30
			СН-2	-	-	5 334,24
			НН	-	-	
						10 358,54

Таблица 9

Расчет условных единиц понизительных подстанций с учетом отнесения условных единиц электрооборудования подстанций на уровень высшего напряжения подстанций

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения								Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса	
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы (1-20 кВ), шт.	Вакуумные, масляные выключатели (6- 10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели, масляные выключатели (35 кВ), шт.	Выключатели нагрузки (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
				1 у.е.	3,1 у.е.	6,4 у.е.	2,3 у.е.	(2,4 / 100) у.е.		
ВН	2 728,00	1	ПС 110/10 кВ "Стройбаза"	2	15	0			48,5	
		2	ПС 110/35/10 кВ "Северный борт"	2	0	0			2	
		3	ПС 110/35/10 кВ "Талдинская"	2	0	0			2	
		4	ПС 110/35/6 кВ "Куреинская"	2	0	0			2	
		5	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-2"	2	0	0			2	
		6	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-3"	2	0	0		3	2,072	
		7	ПС 110/35/6 кВ "Томусинская"	2	0	0			2	
		8	ПС 110/35/6 кВ "Чувапинская"	2	0	0			2	2 814,36
		9	ПС 110/6 кВ "Казанковская"	2	0				2	
		10	ПС 110/6 кВ "Курегешская"	2	0				2	
		11	ПС 110/6 кВ "Районная котельная"	2	0				2	
		12	ПС 110/6 кВ "Распадская-1"	2	0				2	
		13	ПС 110/6,3/6 кВ "Ерунаковская-1"	2	0			36	2,864	
		14	ПС 220/110/10 кВ "Ускальская"	2	2				8,2	
		15	ПС 110/6 кВ Убинская	2	0			24	2,576	
		16	ПС 110/6 кВ ЦОФ "Сибирь"	2	0			6	2,144	
СН-1	2 296,30	1	ПС 35/10 кВ "Западная-городская"	0	0				0	
		2	ПС 35/10 кВ "Тяговая"	0	0			128	3,072	
		3	ПС 35/10/6 кВ "Мрасская-2"	0	0			2	0,048	
		4	ПС 35/10/6 кВ "Сибиргинская-1"	2	0			3	2,072	
		5	ПС 35/6 кВ "Болотная"		0			3	0,072	
		6	ПС 35/6 кВ "Восточная"	2	0				2	
		7	ПС 35/6 кВ "Восточная-городская"	2	0				2	
		8	ПС 35/6 кВ "ГМЗ"	1	0			12	1,288	
		9	ПС 35/6 кВ "Клетьевая"	2	0			24	2,576	
		10	ПС 35/6 кВ "Коксовая"	2	0				2	2 331,36

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения								Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса	
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы (1-20 кВ), шт.	Вакуумные, масляные выключатели (6- 10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели, масляные выключатели (35 кВ), шт.	Выключатели нагрузки (6-10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6-10 кВ), шт.		
кол-во у.е. на ед. оборудования										
1 у.е.	3,1 у.е.	6,4 у.е.	2,3 у.е.	(2,4 / 100) у.е.						
11	ПС 35/6 кВ "Копшагольская"	2	0			2				
12	ПС 35/6 кВ "Листвянская"	2	0			2				
13	ПС 35/6 кВ "Ольжерасская-1"		0			3	0,072			
14	ПС 35/6 кВ "Пойменная"	2	0			2				
15	ПС 35/6 кВ "Породная"	2	0			2				
16	ПС 35/6 кВ "Сортировочная"	2	0			2				
17	ПС 35/6 кВ "Табаласская"	2	0			2				
18	ПС 35/6 кВ "Узунгольская"	2	0			12	2,288			
19	ПС 35/6 кВ "Центральная-городская"	2	0				2			
20	ПС 35/6 кВ "Центральная"	1	0				1			
21	ПС 35/6,3/6 кВ "Угольная"	2	0			24	2,576			
22	ПС 35/6 кВ "Октябрьская-1"	0	0				0			
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию										
ВН	2 728,00							3 908,22		
СН-1	2 296,30							3 029,55		
СН-2	5 334,24							3 420,77		
НН	-							0,00		
ИТОГО	10 358,54							10 358,54		

**Итоговые значения условных единиц
с учетом переноса подстанционного оборудования на уровень высшего
напряжения на 2026 год**

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения ПС	Объем У.Е. с учетом переноса подстанционного оборудования
ВН	2 728,00	ПС 110 кВ СН1- 236.8 СН2- 943.42 ПС 35 кВ СН2-970,05	3 908,22
СН1	2 296,30		3 029,55
СН2	5 334,24		3 420,77
ИТОГО	10358,54		10 358,54

ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию с учетом переноса	
ВН	3 908,22
СН-1	3 029,55
СН-2	3 420,77
НН	0,00
ИТОГО	10 358,54
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	461,91
СН-1	115,37
СН-2	611,19
НН	932,86
ИТОГО	2 121,32
ИТОГО по компании	
ВН	4 370,12
СН-1	3 144,92
СН-2	4 031,96
НН	932,86
ИТОГО	12 479,86

Таблица 10

**Расчет величины корректировки УЕ по оборудованию, которое не
участвуют в регулируемой деятельности**

№	Диспетчерское наименование оборудования	Силовой тр-р		Масляный выключа- тель	Масляный выключа- тель	Выключа- тель нагрузки	Однотранс- форматорная ТП, КТП	Двухтранс- форматорная ТП, КТП
		35 кВ	1-20 кВ	35 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ
1	ПС 110/35/10 кВ "Северный борт"			-2	-2			
2	ПС 110/35/10 кВ "Талдинская"				-3			
3	ПС 110/35/6 кВ "Куреинская"				-1			
4	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-2"				-1			
5	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-3"				-8			
6	ПС 110/35/6 кВ "Томусинская"				-13			
7	ПС 110/35/6 кВ "Чувапшинская"			-8	-4			
8	ПС 110/6 кВ "Казанковская"				-1			
9	ПС 110/6 кВ "Курегинская"				-6			
10	ПС 110/6 кВ "Районная котельная"				-20			
11	ПС 35/10 кВ "Тяговая"	-2	2		-13			
12	ПС 35/10/6 кВ "Сибиргинская-1"				-3			
13	ПС 35/6 кВ "Болотная"	-1						
14	ПС 35/6 кВ "ГМЗ"	-1	1		-1			
15	ПС 35/6 кВ "Клетевая"				-5			

№	Диспетчерское наименование оборудования	Силовой тр-р		Масляный выключатель	Масляный выключатель	Выключатель нагрузки	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП
		35 кВ	1-20 кВ	35 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ
16	ПС 35/6 кВ "Коксовая"				-4			
17	ПС 35/6 кВ "Копшагольская"				-2			
18	ПС 35/6 кВ "Ольжерасская-1"				-1			
19	ПС 35/6 кВ "Пойменная"				-3			
20	ПС 35/6 кВ "Сортировочная"				-1			
21	ПС 35/6 кВ "Узунгольская"				-4			
22	ПС 35/6,3/6 кВ "Угольная"				-5			
23	ТП-136 - Ф-43-1 - РП-4 - Ф-329 - подстанция 35/10 кВ "Западная - городская" - Ф-410-2 - РП-4 - Ф-326 - подстанция 35/10 кВ "Западная - городская"					-2		
24	ТП-52 - Ф-21 - подстанция 35/6 кВ "Восточная - городская"					-1		
25	ТП-77 - Ф-310-1 -323-2 - подстанция 35/10 кВ "Западная - городская"					-2		
26	ЦРП "Междуреченского" - подстанция 110/35/6 кВ "Карьерная"				-1			
27	ЦРП "Мысковской автобазы" - подстанция 110/35/6 кВ "Куреинская"							-1
28	ЦРП "Талдинского" - подстанция 110/35/10 кВ "Талдинская"							-1
29	ЦРП Сибиргинского разреза - подстанция 110/35/6 кВ "Куреинская"				-2			-1
30	ЦРП-3 - подстанция 110/35/6 кВ "Распадская - 2"				-5		-1	
31	ЦРП-5 - подстанция 110/35/6 кВ "Распадская - 2"				-1			-1
32	ПС 110/6 кВ Убинская				-13			
33	МТП-234 (ж/д) - Ф-216 - подстанция 35/6 кВ "Восточная - городская"	-1						
34	2 БКТП-31 - Ф-225 - подстанция 35/6 кВ "Восточная - городская"					-3		
35	ПС 110/6 кВ ЦОФ "Сибирь"				-3			
36	ПС 35/6 кВ Октябрьская-1				-8			
Всего, шт.		-5	3	-10	-134	-8	-1	-4
УЕ/ед		2,1	1	6,4	3,1	2,3	2,3	3
Всего, УЕ		-10,5	3	-64	-415,4	-18,4	-2,3	-12
Всего к снятию, УЕ		-519,60						

Таблица 11

Расчет снижения величины условных единиц по линиям электропередач

№	Диспетчерское наименование оборудования	ВЛЭП 1-20 кВ, км	КЛЭП 3-20 кВ, км	ВЛЭП ниже 1 кВ, км	
		ж/б, металл	КЛ 3-10 кВ	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл
1	ВЛ 6 кВ ф. 6-12-Г - ПС 110-6 кВ. «Чебоксинская»	-6,55	-0,30		
2	Ф. ВЛ 6 кВ. 6-8п - ЦРП Междуреченского - ПС 110-35-6 кВ. Карьерная	-20,19	1,27		

3	Ф. ВЛ 6 кВ. 6-9п - ЦРП Междуреченского - ПС 110-35-6 кВ. Карьерная	-9,30	1,27		
4	ВЛ 6 кВ ф. 18 от ПС 35-6 кВ. "Центральная-городская"	-0,46			
5	ВЛ-0,4 кВ. от ТП 123 - ПС 110-35-6 кВ. «Распадская»			-2,93	
6	ВЛ-0,4 кВ. от ТП 65 - ПС 35-6 Восточная-городская			-1,35	-1,23
Всего, км.		-36,50	2,23	-4,28	-1,23
УЕ/ед		110	350	220	150
Всего, УЕ		-40,1522	7,805	-9,416	-1,845
Всего к снятию, УЕ		-43,61			

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов из себестоимости

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 регулирования АО «Электросеть» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2026 по 2030 годы.

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

(Методические указания №98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Уровень подконтрольных расходов на очередной (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также 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.

С 2026 года введены изменения в тарифное законодательство постановлением Правительства от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» (далее – Постановление № 1635), согласно которым при установлении (пересмотре) на 2026 год и последующие периоды регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, за исключением указанных в пункте 5 постановления № 1635 территориальных сетевых организаций, учитывать операционные

(подконтрольные) расходы, определенные с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования № 1178, с учетом положений пунктов 3 и 4 постановления № 1635.

При этом операционные (подконтрольные) расходы территориальных сетевых организаций определяются как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (соответственно на 2026 год - 30 процентов, на 2027 год - 70 процентов);

- доли операционных (подконтрольных) расходов (соответственно на 2026 год - 70 процентов, на 2027 год - 30 процентов):

- рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации.

Также согласно абзаца 6 пункта 5 Постановления № 1635 в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год. Данное определение не применяется при установлении (пересмотре) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2028 год и последующие годы.

Отмечается, что необходимая валовая выручка АО «Электросеть» на содержание электрических сетей 2025 года утверждена Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 473 в размере 785 059,26 тыс. руб., суммарная необходимая валовая выручка, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, согласно Постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2024 № 476 определена в размере 25 556 215,61 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка АО «Электросеть» на содержание электрических сетей 2025 года сформирована в размере:

$$785\,059,26 / 25\,556\,215,61 * 100\% = 3,08\%$$

Следовательно, на переходный период 2026-2027 годов для АО «Электросеть» подконтрольны расходы определяются без использования метода эталонов затрат.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

8.1. Подконтрольные расходы

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.

В документах на 2026 год, представленных АО «Электросеть», отражено в полной мере соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Материальные расходы

К расходам по статье материальные затраты относятся расходы на сырьё, материалы, инструмент, горюче-смазочные материалы и расходы на работы и услуги производственного характера.

Сырьё, материалы, запасные части, инструменты, топливо

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютеров, оргтехники и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности. Предприятие заявляет плановые расходы по статье на 2026 год в томе 36 стр. 1 в размере 43 964,64 тыс. руб., а в уточненном предложении письмом от 23.10.2025 № исх. 2160/01-03/08 (вх. № 6818 от 24.10.2025) в сумме 45 047,73 тыс. руб.

В обоснование расходов по материалам на содержание основных средств, спецодежды и средств индивидуальной защиты, материалам по охране труда и промышленной безопасности, горюче-смазочным материалам,

обслуживание оргтехники и прочим материалам предприятием представлены следующие обосновывающие документы (том 36 тарифного дела):

- расчет затрат на сырье и материалы на базовый период долгосрочного периода регулирования с учетом сложившихся фактических расходов в предыдущий расчетный период (том 36 стр. 1);

- карточка счетов 20 по подстатье «Сырье и материалы» за 2024 год, которая формирует фактически сложившиеся расходы на материальные ресурсы на содержание основных средств в размере 2 528,72 тыс. руб.;

- перечень потребности материалов по подстатье «Материалы на содержание основных средств» на 2025 год и долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы;

- расчет фактических расходов на горюче-смазочные материалы за 2024 год с расшифровкой объемов и цен с приложением оборотно-сальдовых ведомостей;

- приказ «Об утверждении норм расхода топлива и формы путевого листа»;

- договор на приобретение топлива от 07.09.2017 № КМ034050744 с приложением обосновывающих документов соответствия положениям п. 29 Основ ценообразования;

- первичные документы на приобретение топлива и смазочных материалов – акты приема-передачи, счета-фактуры, акты на списание материалов;

- карточки счетов (20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы» и 44 «Коммерческие расходы») по фактически понесенным расходам за 2024 год по подстатье затрат «Материалы на обслуживание оргтехники»;

- карточки счетов (20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы» и 44 «Коммерческие расходы») по фактически понесенным расходам за 2024 год по подстатье затрат «Материалы на обслуживание оргтехники»;

- карточка счета 20 «Основное производство» по фактически понесенным расходам за 2024 год по подстатье затрат «Прочий инвентарь и хозпринадлежности»;

- расчет плановых затрат по подстатье затрат «Прочие материалы» на 2025 год и долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы.

Также в томах 47-48 тарифной заявки предприятием представлены обосновывающие документы по плановым расходам на оснащение работников, занятых на работах с вредными или опасными условиями труда, в особых температурных условиях или связанных с загрязнением, а именно:

- расчет потребности обеспечения специальной одеждой, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты с указанием ссылок Единые типовые нормы выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств, утвержденных Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 767н;

- договоры поставки с приложением спецификаций с материалами, подтверждающими проведение закупочных процедур, счета на приобретение материалов с приложением конкурентных листов;

- выписки из системы бухгалтерского учета за 2024 год по списанию материальных ресурсов в производство

- другие обосновывающие документы: расчетные таблицы, мониторинги цен, первичные документы.

Предприятие письмом от 23.10.2025 № 2160/01-03/08 (вх. № 6818 от 24.10.2025) представило уточненное предложение, которое в том числе корректирует плановые затраты по статье «Сырье и материалы» в размере 45 047,73 тыс. руб. в связи с изменениями индексов-дефляторов Прогноза Минэкономразвития РФ от 25.09.2025.

Предприятие заявляет о понесенных фактических расходах на приобретение материалов на различные производственные нужды за 2024 год в размере 9 717,56 тыс. руб., в том числе по регулируемому виду деятельности в границах Кемеровской области – Кузбасса в сумме 9 683,32 тыс. руб. Проанализировав представленные документы, эксперты считают экономически обоснованными фактические расходы за 2024 год в сумме 9 683,32 тыс. руб.:

Таблица 12

Анализ расходов на материалы за 2024 год

Наименование материала	Принято экспертами			
	Основание	Сумма ТСО, тыс. руб.	Сумма, тыс. руб.	комментарии/ пояснения
Материалы на содержание основных средств	Оборотно-сальдовая ведомость	2 528,72	2528,72	Экономически обосновано
Спецодежда	Оборотно-сальдовая ведомость	2 121,61	2 121,61	Экономически обосновано
Средства индивидуальной защиты	Оборотно-сальдовая ведомость	369,59	369,59	Экономически обосновано
Материалы по ОТ	Оборотно-сальдовая ведомость	176,51	176,51	Экономически обосновано
ГСМ		2 995,14	2 995,14	Экономически обосновано
Комплектующие на ПК и оргтехнику		1 164,60	1 164,6	Экономически обосновано
Прочие материалы	Оборотно-сальдовая ведомость	327,16	327,16	Экономически обосновано
ИТОГО		9 683,32	9 683,32	

В базовый уровень подконтрольных расходов на 2026 год по статье «Сырье и материалы» предприятие заявляет необходимость приобретения материальных ресурсов в сумме 45 047,73 тыс. руб.

Материалы на содержание основных средств

Предприятие в материалах тарифного дела заявляет о необходимости приобретения на первый год долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. материалов на содержание основных средств в сумме 3 727,42 тыс. руб. В обоснование в томе 36 на стр. 72-79 приведен перечень материальных ресурсов в количественных и стоимостных показателях. Расчет приведен в таблице 8:

Таблица 13

Материалы АО «Электросеть» на содержание основных средств на 2026 год

№ п/п	Наименование материала, оборудования	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс.
1	Автомат однополюсный 16А	шт.	4,0	0,15	0,62	3,00	0,16	0,48
2	Автомат однополюсный 25А	шт.	3,0	0,30	0,90	2,00	0,31	0,63
3	Автошина 205/55-R16 зимняя (для Тойота)	шт.	4,0	7,80	31,20	4,00	8,14	32,54
4	Автошины летние 265/65R17 для автомобиля TOYOTA Prado 120	шт.	4,0	11,80	47,20	4,00	12,31	49,23
5	Автошина Е/А3 (NORTECM 6.9-28	шт.	2,0	32,87	65,74	2,00	34,28	68,57
6	Автошина Е/А3 (NORTEC)-12.5/80	шт.	2,0	14,81	29,61	4,00	15,44	61,77
7	Автошина 225/75 R16 (зимняя) для УАЗ	шт.	20,0	6,79	135,85	20,00	7,08	141,69
8	Автошина 225/75 R16 (летняя) для УАЗ	шт.	20,0	5,33	106,51	20,00	5,55	111,09
9	Автошина КАМА-1260 425/85 R21 (156 G 80 PSD)	шт.	4,0	44,46	177,82	0,00	46,37	0,00
10	Автошина Кама NU 902 10х20 149/146К (Универсальные)	шт.	0,0	21,00	0,00	4,00	21,90	87,61
11	Шина 11.2-20 Ф-35-1 8PR TT Белшина	шт.	0,0	17,00	0,00	2,00	17,73	35,46
12	Шина 15.5-38 8PR 137A6/133B Алтайшина Ф- 2АД с/к	шт.	0,0	26,60	0,00	0,00	27,74	0,00
13	Автошина КАМА-1260 425/85 R21 (156 G 80 PSD)	шт.	0,0	44,46	0,00	4,00	46,37	185,47
14	Камера КАМАЗ (усиленная) НОРМ 280/508 (10.00-20) 280508100020	шт.	0,0	2,30	0,00	2,00	2,40	4,80
15	Камера МТЗ-80 (Ф-2А) БЕЛАРУСЬ колеса заднего, с/х MEGAPOWER 13.6-38 TR-218A 13638TR218A	шт.	0,0	4,10	0,00	2,00	4,28	8,55
16	Аккумулятор бст-190	шт.	2,0	12,80	25,60	3,00	13,35	40,05
17	Аккумулятор бст-60	шт.	4,0	5,70	22,78	4,00	5,94	23,76
18	Аккумулятор 6СТ132 пр. пол.	шт.	2,0	15,80	31,60	2,00	16,48	32,96
19	Аккумулятор бст-75, о/п	шт.	0,0	6,35	0,00	4,00	6,62	26,49
20	Аккумулятор бст-75, л/п	шт.	2,0	6,15	12,30	3,00	6,41	19,24
21	Аккумулятор GP (AA-4BL 2700mAh (GP 270AAHC-BL4)	шт.	12,0	1,27	15,23	6,00	1,32	7,94
22	Антифриз концентрат G11 зеленый в канистрах 10 л	шт.	20,0	1,40	28,00	20,00	1,46	29,20
23	Батарейка DURACELL HR6-4BL 2400mAh2500 mAh предзаряженные	шт.	3,0	1,16	3,47	2,00	1,20	2,41
24	Батарейка DURACELL HR03-4BL 850mAh	шт.	3,0	0,98	2,93	4,00	1,02	4,07
25	Батарейка DURACELL Turbo AAA -	шт.	37,0	0,30	11,08	36,00	0,31	11,24
26	Батарейка DURACELL Turbo AA	шт.	34,0	0,30	10,18	35,00	0,31	10,93
27	Батарейка DURACELL, 9В (КРОНА)	шт.	16,0	0,24	3,77	16,00	0,25	3,94
28	Бензопила Stihl MS 250	шт.	5,0	48,24	241,20	6,00	50,31	301,89
29	Гриммер бензиновый Stihl FS 55	шт.	0,0	23,33	0,00	3,00	24,33	73,00
30	Бокорезы ЗУБР 2201-5*18 180 мм	шт.	4,0	0,59	2,36	5,00	0,62	3,08
31	Бокорезы SKRAB 22264 до 1000 В	шт.	3,0	0,50	1,51	4,00	0,53	2,10
32	Бокорезы диагональные мини 125 мм Licota APT-5143	шт.	2,0	1,34	2,67	1,00	1,39	1,39

№ п/п	Наименование материала, оборудования	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс.
33	Мини-бокорезы VIRA 4.5"	шт.	5,0	0,50	2,50	5,00	0,52	2,61
34	Бур перфораторный SDS+ 12"160мм	шт.	1,0	0,22	0,22	1,00	0,23	0,23
35	Бур перфораторный SDS+ 8x120мм	шт.	1,0	0,48	0,48	1,00	0,50	0,50
36	Бур перфораторный (6x160 мм; SDS-plus) Gigant GRD 11002	шт.	3,0	0,14	0,42	3,00	0,15	0,44
37	Бур перфораторный SDS+ 6x120мм	шт.	1,0	0,14	0,14	1,00	0,15	0,15
38	Бур перфораторный SDSSDS-plus (10x210 мм) GigantGRD 11007	шт.	2,0	0,11	0,22	2,00	0,12	0,23
39	Бур перфораторный SDS (8x160 мм; SDS-plus) GigantGRD 11004	шт.	3,0	0,14	0,42	3,00	0,14	0,43
40	Выключатель A16-051, одноклавишный для наружной установки (Выключатель накладной Wessen (аналог))	шт.	5,0	0,13	0,65	6,00	0,14	0,81
41	Герметик, нейтральный маслостойкий, черный, REINZOSIL	шт.	8,0	0,81	6,47	8,00	0,84	6,75
42	Герметик прокладка силиконовый 180 г	шт.	30,0	0,12	3,71	33,00	0,13	4,25
43	Держатель плат "третья рука" с лупой 3D, подставкой под паяльник и LED подсветкой ZD, КОМ (12,0253)	шт.	1,0	1,77	1,77	1,00	1,85	1,85
44	Диск отрезной по металлу 125x1,6x22	шт.	90,0	0,07	6,00	92,00	0,07	6,40
45	Диск отрезной по металлу 230 x1,6x22,23	шт.	40,0	0,17	6,82	37,00	0,18	6,58
46	Диск отрезной для шлиф, машинки 125x1,2x22,23	шт.	20,0	0,07	1,33	18,00	0,07	1,25
47	Диск отрезной для шлиф, машинки 125x2,5x22	шт.	50,0	0,07	3,33	48,00	0,07	3,34
48	Диск отрезной по металлу 180x1,6x22	шт.	20,0	0,17	3,43	18,00	0,18	1,25
49	Круг отрезной X-2 ЗУБР 36200-125-1.2-H5	шт.	20,0	0,05	0,93	21,00	0,05	1,02
50	Зажим прокалывающий ответвительный P616	шт.	150,0	0,25	37,87	160,00	0,26	42,13
51	Зажим прокалывающий ответвительный OP-95	шт.	50,0	0,12	6,22	50,00	0,13	6,49
52	Замок навесной BC2-15A	шт.	5,0	1,50	7,50	3,00	1,56	4,69
53	Замок навесной под единый ключ	шт.	20,0	0,40	8,00	10,00	0,42	4,17
54	Зарядное устройство Robiton VolumeCharger Plus 17043	шт.	1,0	5,14	5,14	1,00	5,36	5,36
55	Изолента ПВХ	шт.	150,0	0,06	9,74	150,00	0,07	10,16
56	Кисть флейцевая, 20-25 мм	шт.	8,0	0,15	1,23	10,00	0,16	1,60
57	Кисть флейцевая, 63 мм	шт.	8,0	0,17	1,34	10,00	0,17	1,59
58	Кисть флейцевая, 100 мм	шт.	8,0	0,13	1,02	10,00	0,13	1,59
59	Комбинированный гаечный трещоточный ключ Зубр ПРОФИ 27024-22	шт.	4,0	1,16	4,66	2,00	1,21	2,43
60	Комплект бит для шуруповерта GROSS 32 предмета	шт.	4,0	1,71	6,83	4,00	1,78	7,13
61	Кувалда, 5 кг, фиброгласовая обрешиненная ручка SPARTA	шт.	1,0	1,47	1,47	1,00	1,53	1,53
62	Кусачки боковые для электроники Тундра mini 4050916, обрешиненные рукоятки, 125 мм	шт.	4,0	0,69	2,76	3,00	0,72	2,16
63	Лампа светодиодная LED T8 20Вт 6500K G13 230В 1200 мм (Аналог ЛБ-40)	шт.	100,0	0,13	12,67	90,00	0,13	11,89
64	Лампа светодиодная G13 T8 10W 220V 600тт(Аналог ЛБ-18)	шт.	100,0	0,09	9,02	90,00	0,09	11,86
65	Лампа светодиодная LED-A 40 15 Вт E 27	шт.	200,0	0,08	16,01	180,00	0,08	15,03
66	Светильник светодиодный 18w (аналог ЛБ-36)	шт.	25,0	2,17	54,31	20,00	2,27	45,31
67	Лента бандажная	шт.	100,0	0,04	3,93	100,00	0,04	4,10
68	Лента оградительная ЛО 75мм х 200м	шт.	10,0	0,20	2,05	9,00	0,21	1,92
69	Лента малярная высокоэластичная 50 мм 25 м Stayer 12123-50-25	шт.	2,0	0,12	0,23	1,00	0,12	0,12
70	Лом строительный 1.2м диаметр 30	шт.	3,0	2,07	6,20	2,00	2,16	4,31
71	Леска (корд триммерный) Echo Cross Fire Line 3,0мм х 56м крест	шт.	8,0	0,68	5,46	10,00	0,71	7,12
72	Масло для двухтактных двигателей	шт.	8,0	0,70	5,63	10,00	0,73	7,34
73	Молоток слесарный кованный. 0,4кг	шт.	3,0	0,54	1,63	5,00	0,57	2,84
74	Набор комбинированных гаечных ключей 6- 32мм, 18шт Зубр ПРОФИ 27022-H18	шт.	2,0	3,96	7,91	2,00	4,13	8,25
75	Набор комбинированных ключей с трещоткой 8- 19 мм 8 шт GROSS 14890	шт.	1,0	2,48	2,48	1,00	2,58	2,58

№ п/п	Наименование материала, оборудования	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс.
76	Ключ разводной СИБРТЕХ 200 мм 15526	шт.	1,0	0,35	0,35	2,00	0,36	0,73
77	Набор инструментов FORCE 41 421R (142 предмета)	шт.	1,0	14,67	14,67	0,00	15,30	0,00
78	Набор инструмента Stels 141 09	шт.	1,0	9,60	9,60	1,00	10,01	10,01
79	Набор метчиков и плашек Зубр ПРОФЕССИОНАЛ сталь Р6М5, 32 предмета 28110-Н32	шт.	1,0	4,35	4,35	2,00	4,53	9,07
80	Инструмент для зачистки кабеля UTP Lanmaste	шт.	3,0	0,25	0,76	2,00	0,26	0,53
81	Набор шестигранных Г-образных 2-14мм	шт.	2,0	0,34	0,68	1,00	0,35	0,35
82	Набор торцевых головок TUNDRA 381889, 32 предм., серебристый	шт.	1,0	2,84	2,84	0,00	2,96	0,00
83	Набор отверток диэлектрических КВТ Профи НИО-07 78618	шт.	2,0	1,21	2,42	3,00	1,26	3,78
84	Набор отверток КВТ НИО-08 (8 Предм)	шт.	2,0	1,55	3,09	1,00	1,61	1,61
85	Обжимной инструмент DEKO RJ45 (кримпер) DKCT01 DEKO (3638) 062-2222	шт.	1,0	0,71	0,71	1,00	0,74	0,74
86	Набор отверток диэлектрических KING TONI 3061 MR	шт.	1,0	2,00	2,00	0,00	2,08	0,00
87	Слесарный молоток с фибerglassоой ручкой 500 г ДТ/36/6	шт.	3,0	0,46	1,37	2,00	0,48	0,95
88	сверло ступенчатое (4-20 мм; шаг 2 мм) Gigant GSD 11052	шт.	2,0	0,66	1,31	3,00	0,68	2,05
89	Набор сверл по металлу, 25 шт. ПРОФЕССИОНАЛ Зубр 29626-Н25	шт.	1,0	6,32	6,32	2,00	6,59	13,17
90	Набор шток для дрели 3 шт. MATRIX 74486	шт.	1,0	0,25	0,25	1,00	0,26	0,26
91	Болторез ЗУБР 23313-060	шт.	1,0	4,31	4,31	1,00	4,50	4,50
92	Болторез ЗУБР 23312-20	шт.	1,0	1,59	1,59	0,00	1,66	0,00
93	Пассатижи 160 мм, диэлектрическое покрытие до 1000В БМ	шт.	1,0	0,30	0,30	3,00	0,31	0,94
94	Плоскогубцы, 200мм, комбинированные диэлектрические ручки до 1000 В, (Standard 2205-1 -20	шт.	4,0	1,19	4,76	5,00	1,24	6,21
95	Перфоратор со сменным патроном 3-х режимный SDS+ Makita HR2470FT (780Вт, 2.7Дж. 3.2кг. LED)	шт.	1,0	7,08	7,08	0,00	7,38	0,00
96	Предохранитель ПППН-37 400	шт.	5,0	0,58	2,89	12,00	0,60	7,23
97	Предохранитель ПППН-33 100 (00)	шт.	20,0	0,20	3,97	24,00	0,21	4,97
98	Предохранитель ПППН-35-100	шт.	70,0	0,42	29,22	80,00	0,44	34,84
99	Предохранитель ПППН-37-100	шт.	70,0	0,47	32,97	100,00	0,49	49,13
100	Предохранитель ПППН-35 250	шт.	80,0	0,40	31,90	120,00	0,42	49,91
101	Предохранитель ПППН-37-250	шт.	80,0	0,55	43,86	100,00	0,57	57,18
102	Предохранитель ПППН-33 160 (00)	шт.	20,0	0,21	4,14	24,00	0,22	5,19
103	Ручная барабанная лебедка Зубр ПРОФЕССИОНАЛ 0,5т 8м 43117-0.5	шт.	1,0	4,00	4,00	1,00	4,18	4,18
104	Инструмент для натяжения ленты КВТ ИН-20 63026	шт.	4,0	4,29	17,15	2,00	4,47	8,94
105	Одинарная розетка РА16-003 нар.ужной установки с з/з контактами	шт.	5,0	0,11	0,55	10,00	0,11	1,14
106	Розетка двойная наружной установки 16А, с/з	шт.	3,0	0,10	0,31	5,00	0,11	0,54
107	Рулетка 5 м	шт.	2,0	0,22	0,44	1,00	0,23	0,23
108	Сварочная маска Ресанта МС-4 65/34	шт.	2,0	1,32	2,64	2,00	1,38	2,75
109	Аппарат сварочный Ресанта САИ 250	шт.	2,0	11,90	23,80	1,00	12,41	12,41
110	Саморезы по металлу с пресс-шайбой со сверлом	шт.	200,0	0,00	0,46	180,00	0,00	0,43
111	Бур DEWALT Ф6х160мм SDS Plus (DT9635-QZ)	шт.	3,0	0,11	0,34	1,00	0,12	0,12
112	Смазка WD-4Q 200 мл	шт.	12,0	0,29	3,51	15,00	0,31	4,58
113	Сумка для инструмента GROSS Meister 31 карман, отсек для ~~рулетки, монтажного ножика, 000771~~	шт.	3,0	3,22	9,67	5,00	3,36	16,81
114	Грешотка МАСТЕР для торцовых головок Зубр 1/2" 27730-1/2	шт.	1,0	1,41	1,41	2,00	1,47	2,94
115	Гопор кованный с деревянной ручкой , длина лезвия-125мм, 1,4 кг.	шт.	1,0	0,47	0,47	1,00	0,49	0,49
116	Гопор фибerglassовый 0,8 кг.	шт.	1,0	0,57	0,57	2,00	0,60	1,19
117	Угловая шлифмашина Makita 9069, 2000 Вт	шт.	1,0	15,34	15,34	0,00	16,00	0,00
118	Фонарь-прожектор переносной 36 LED 6В заряжаемый со встроенной подзарядкой пластик желтый-черный для аварийного освещения IP22 Camelion Akku Profi 10469	шт.	10,0	1,56	15,56	8,00	1,62	12,99

№ п/п	Наименование материала, оборудования	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс.
119	Фонарь налобный аккумуляторный LED 5365 (220В 5LED 2 режима; черн.) Ultraflash 11648	шт.	7,0	1,10	7,70	6,00	1,15	6,88
120	Налобный аккумуляторный фонарь Ultraflash E150 220В, черный, CREE 3Вт, фокус, 2 аккумуля	шт.	10,0	1,52	15,16	8,00	1,58	12,65
121	Фонарь ручной ЭРА FA55M (аккумулятор, прожектор, 9 LED+галоген 10 Вт + клп 7 Вт)	шт.	4,0	1,86	7,43	6,00	1,94	11,63
122	Фонарь ручной ЭРА RA 801	шт.	4,0	1,86	7,43	3,00	1,94	5,81
123	Фонарь ручной ЭРА RA 804	шт.	1,0	1,15	1,15	1,00	1,19	1,19
124	Фонарь Navigator71 597 NPT-SP15-ACCU прожектор Osram 10Вт LED 500Лм АКБ 4.5А. Ч 19710 440003	шт.	3,0	2,92	8,77	4,00	3,05	12,20
125	Цепь на бензопилу Huskvarna H-25-64E X5018404-64 (0,325"1,5мм)	шт.	10,0	0,73	7,30	10,00	0,76	7,61
126	Шина для бензопилы Shtil 50 см (35 см, 1,3 мм)	шт.	7,0	1,70	11,90	8,00	1,77	14,18
127	Щетка чашечная для дрели, витая латунир. Проволока 0,2 мм ЗУБР "ПРОФИ" 3525-050	шт.	3,0	0,24	0,73	5,00	0,25	1,26
128	Электроды МР-3 3 мм	шт.	50,0	0,18	9,09	45,00	0,19	8,53
129	Электроды МР-3 4 мм	шт.	75,0	0,18	13,63	75,00	0,19	14,22
130	Электроды МР-3 5 мм	шт.	35,0	0,18	6,36	35,00	0,19	6,64
131	Мойка высокого давления TX 14/200 200бар,	шт.	1,0	43,70	43,70	0,00	45,58	0,00
132	Мультиметр цифровой(Тe51 o 760-3)	шт.	1,0	27,51	27,51	2,00	28,69	57,38
133	Кулер для воды Aqua Work 0.7-TKR белый	шт.	0,0	3,90	0,00	1,00	4,07	4,07
134	Трос буксировочный 6т 5м ленточный динамический (петля-петля), Автодело	шт.	0,0	1,60	0,00	2,00	1,67	3,34
135	Удлинитель КОСМОС (катушка) 16А 4 гнезда ПВС 3х2,5 (30м) IP54 с заземлением УХл 6 УКСм30м-4г-Z(2,5)IP	шт.	шт.	3,60	0,00	1,00	3,75	3,75
136	Пропановый резак KRASS РЗП-02М 2278070	шт.	шт.	3,30	0,00	1,00	3,44	3,44
137	Текстильный ленточный петлевой строп СЕВЗАПКАНАТ СТП 10тн/7м	шт.	шт.	7,20	0,00	1,00	7,51	7,51
138	Навигатор Navitel G500	шт.	шт.	4,55	0,00	1,00	4,75	4,75
139	Набор ключей универсальных комбинированных, рожковых 12 предметов в пластиковом держателе ROCKFORCE (RF-51600)	шт.	шт.	3,00	0,00	2,00	3,13	6,26
140	Набор головок торцевых, бит и бит-головок 1/4", 1/2" 6-ти гранных 108 предметов ROCKFORCE (RF-41082-5EURO)	шт.	шт.	11,95	0,00	1,00	12,46	12,46
141	Отвертка с набором бит и торцевых головок GROSS для точных работ, гибкий привод. 48 штук. СтMo 11599	шт.	шт.	2,19	4,38	3,00	2,28	6,85
142	Фотоаппарат CANON с картой памяти, чехол	шт.	шт.	6,77	6,77	0,00	7,06	0,00
143	Жидкость незамерзающая автомобильная (для скекла) 5 л	шт.	шт.	0,37	14,77	40,00	0,39	15,41
144	Жидкость тормозная DOT4, 1л	шт.	шт.	0,27	10,60	40,00	0,28	11,06
145	карбид	шт.	шт.	0,18	36,13	200,00	0,19	37,68
146	Кислород (баллонов -10 шт х 6 м3= 60 м3)	шт.	шт.	1,50	15,00	10,00	1,56	15,65
147	Лампа 36 V	шт.	шт.	0,02	1,20	50,00	0,03	1,25
148	Фильтр масляный УАЗ дв. 421	шт.	шт.	0,31	4,60	15,00	0,32	4,79
149	Фильтр масляный УАЗ дв. 406	шт.	шт.	0,31	3,37	12,00	0,32	3,84
150	Проблесковые маячки желтого цвета (12 вольт, крепление монтажное)	шт.	шт.	0,82	1,63	2,00	0,85	1,71
151	Проблесковые маячки желтого цвета (24 вольт, крепление монтажное)	шт.	шт.	0,82	1,63	4,00	0,85	3,41
152	Аккумуляторный гайковерт Makita DTW251RME	шт.	шт.	7,14	7,14	2,00	7,44	14,89
153	Ударный гайковерт Bort BSR-550, 550 Вт	шт.	шт.	5,73	5,73	0,00	5,98	0,00
154	Краскопульт пневматический HVLP с верхним бачком 600 мл 1.7 мм Kraftool AirKraft 06522-1.7	шт.	шт.	1,76	1,76	1,00	1,84	1,84
155	Шланг армированный маслостойкий 6/12 мм, 10 м ECO (AHR-1006)	шт.	шт.	1,11	1,11	1,00	1,16	1,16
156	Набор напильников с рукояткой 5шт Berger BG BG1147	шт.	шт.	0,13	0,13	2,00	0,13	0,27

№ п/п	Наименование материала, оборудования	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс.
157	Гидравлический домкрат [бутылочный, 25 т]	шт.	шт.	5,58	11,17	1,00	5,82	5,82
158	Гидравлический домкрат [бутылочный, 2 т]	шт.	шт.	1,44	11,50	0,00	1,50	0,00
159	Набор рожковых ключей, 6-32 мм, 12 предметов KING TONY 1112MR	шт.	шт.	3,41	6,81	1,00	3,55	3,55
160	Бинокулярные очки монтажные MG81007-A	шт.	шт.	0,97	1,94	0,00	1,01	0,00
161	Набор шпатов со сменными окончаниями PROFI duwi 26092 9	шт.	шт.	1,97	9,83	2,00	2,05	4,10
162	гермоусадка клеевая 4,0/2,0мм 1м черная	шт.	шт.	0,19	0,95	6,00	0,20	1,19
163	Индустриальное масло Лукойл И-40А	шт.	шт.	0,28	2,79	15,00	0,29	4,36
164	Масло АКЗп-10 (или аналог)	шт.	шт.	0,08	0,41	10,00	0,08	0,85
165	Насадка на дрель для заточки сверл Sturm BG14560. или аналог	шт.	шт.	0,89	0,89	0,00	0,93	0,00
166	Ящик под инструменты металлический 55x20x21 см TOPEX 79R101	шт.	шт.	2,99	5,99	1,00	3,12	3,12
167	Гепловая пушка Зубр ЗТП-15	шт.	шт.	15,71	15,71	0,00	16,38	0,00
168	Наконечники для паяльника без свинца для Lukev 852D	шт.	шт.	0,38	0,38	1,00	0,40	0,40
169	Деревянная квадратная киянка 160x65 мм	шт.	шт.	0,32	0,64	0,00	0,33	0,00
170	Дрель ударного типа, быстрозажимная, 700 Вт. 47600 уд/мин, 2800 об/мин, реверс, 1.6 кг (DeWALT DWD 024S)	шт.	шт.	5,77	5,77	2,00	6,02	12,03
171	Набор инструмента универсальный 1/4", 1/2" (S04H524142S)	шт.	шт.	19,87	19,87	1,00	20,73	20,73
172	ШУРУПОВЕРТ АККУМУЛЯТОРНЫЙ МАКЮТА DF333DWYE	шт.	шт.	8,15	16,30	1,00	8,50	8,50
173	Щетка STAYER "PROFI" проволочная стальная большая с пластмассовой ручкой, 5 рядов	шт.	шт.	0,22	1,72	10,00	0,22	2,25
174	Обжимной хомут Госкреп 9 мм из нержавеющей стали 40-60 мм Европодвес 11-0013380	шт.	15,0	0,08	1,15	20,00	0,08	1,60
175	Гербицид Ураган-форте 20 л	шт.	1,0	27,12	27,12		28,28	0,00
176	Ранцевый опрыскиватель Cicle OG-112Жук 15 л 4607156363100	шт.	1,0	1,56	1,56	1,00	1,63	1,63
177	Ранцевый аккумуляторный опрыскиватель Gigant 16 л GS-07	шт.	1,0	3,80	3,80	2,00	3,97	7,93
178	Инструмент для снятия изоляции KBT WS-11 69278	шт.	4,0	2,36	9,43	2,00	2,46	4,92
179	шлифшкурка, на тканевой основе, водостойкий Профессионал (800 мм; P150) Зубр	шт.	4,0	0,32	1,29	4,00	0,34	1,35
180	Трубка ПВХ d=40мм ТВ-40	шт.	100,0	0,01	0,57	80,00	0,01	0,48
181	Трубка ПВХ d=50мм ТВ-40	шт.	20,0	0,01	0,14	16,00	0,01	0,11
182	Пневматический очиститель REXANT DUST OFF 720 мл, аэрозоль 85-0001-2	шт.	5,0	0,48	2,42	4,00	0,50	2,02
183	Полотно холстопршивное хлопчатобумажное ГОСТ 14253-83	шт.	70,0	0,04	2,80	100,00	0,04	4,17
184	Регулятор давления баллонный с запорным вентилем Производитель ОКБ «Хроматэк» РДБ-2В-0,6 (21.4.5.882.003-02) Код изделия 3821	шт.	1,0	18,48	18,48	0,00	19,28	0,00
185	Резиновое противоскользящее покрытие рул Юм	шт.	1,0	14,50	14,50	2,00	15,12	30,25
186	Сменная штемпельная подушка TRODAT 6/4913 стандартная синяя	шт.	2,0	0,41	0,81	0,00	0,42	0,00
187	Сменная штемпельная подушка TRODAT 6/4913 спиртовая	шт.	2,0	0,25	0,50	1,00	0,26	0,26
188	Настольная штемпельная подушка TRODAT 9052	шт.	1,0	0,18	0,18	1,00	0,19	0,19
189	Касса символов основная TRODAT 6005	шт.	1,0	1,40	1,40	0,00	1,46	0,00
190	Касса символов дополнительная TRODAT 6006	шт.	1,0	1,40	1,40	0,00	1,46	0,00
191	Штамп для самостоятельного набора (5 строк) Trodat PRINTY 4913_туро	шт.	2,0	2,15	4,31	1,00	2,25	2,25
192	Строительная усиленная 2-х колесная тачка Мастер Алмаз 110л. Колесо 350 мм 10506280	шт.	2,0	4,18	8,36	1,00	4,36	4,36
193	разъем пневмо быстросъемный с внутренней резьбой евро 1/4	шт.	3,0	0,29	0,87	2,00	0,30	0,61
194	разъем пневмо быстросъемный с наружной резьбой евро 1/4	шт.	3,0	0,27	0,81	3,00	0,28	0,85
195	Лак электроизоляционный КО-916 (500мл)	шт.	1,0	1,71	1,71	1,00	1,79	1,79
196	Сушилка универсальная Vildis V-Light 20P	шт.	1,0	31,50	31,50	1,00	32,85	32,85
197	Мегаомметр Е6-31,	шт.	1,0	36,40	36,40	1,00	37,97	37,97

№ п/п	Наименование материала, оборудования	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс.
198	Пистолет для пены TYTAN PROFESSIONAL PRO GUN STANDART MAX	шт.	1,0	1,08	1,08	0,00	1,12	0,00
199	Расходные зап. части для транспорта	шт.	300,0	1,12	336,00	400,00	1,17	467,26
200	Вал карданный передний УАЗ (полная длина в сжатом состоянии 95 см)	шт.	2,0	7,97	15,95	1,00	8,32	8,32
201	Авто лампа H4 12v 60/55w	шт.	20,0	0,31	6,11	20,00	0,32	6,37
202	Авто лампа 12v-21w	шт.	50,0	0,06	2,98	40,00	0,06	2,49
203	Авто лампа 12v-5w	шт.	50,0	0,04	1,97	45,00	0,04	1,85
204	Ремкомплект разжимного механизма стояночного тормоза УАЗ	шт.	2,0	0,45	0,91	1,00	0,47	0,47
205	Фильтр масляный ВА3	шт.	10,0	0,24	2,44	10,00	0,25	2,54
206	Фильтр воздушный (внешний+внутренний)	шт.	1,0	2,60	2,60	1,00	2,71	2,71
207	Сальник хвостовика (42x68x10x15.5) УАЗ	шт.	10,0	0,05	0,45	8,00	0,05	0,38
208	Главная пара 37 зуб. (перед, число 4,625) при кат.	шт.	2,0	3,33	6,66	1,00	3,47	3,47
209	Ремкомплект механизма КПП 452	шт.	3,0	0,16	0,49	2,00	0,17	0,34
210	Спидометр ГАЗ-3907,3309, УАЗ-3151, УРАЛ d=100MM АВТОПРИБОР	шт.	0,0	1,40	0,00	2,00	1,46	2,92
211	Спидометр УАЗ-315195 Хантер АВТОПРИБОР	шт.	0,0	4,60	0,00	1,00	4,80	4,80
212	Ремкомплект механизма КПП 452	шт.	3,0	0,16	0,49	2,00	0,17	0,34
213	Ремкомплект механизма КПП 452	шт.	3,0	0,16	0,49	2,00	0,17	0,34
214	Регулятор холостого хода ДВ-409. 405, 406, 4213 (РХХ-60) ~~Патриот / УАЗ~~	шт.	2,0	2,57	5,14	1,00	2,68	2,68
215	Оптический элемент на УАЗ "Буханка" под лампу H4	шт.	6,0	0,38	2,28	4,00	0,40	1,59
216	Цилиндр главный сцепления (ГЦС) Уаз 452 (Буханка)	шт.	3,0	1,48	4,43	1,00	1,54	1,54
217	Цилиндр рабочий сцепления (РЦС / автоподвод) Уаз Патриот, ~~2160, Уаз Хантер~~	шт.	3,0	1,20	3,60	1,00	1,25	1,25
218	Фонарь задний УАЗ буханка	шт.	4,0	0,65	2,61	2,00	0,68	1,36
219	Цилиндр главный гидравлических тормозов (ГГЦ) Уаз 469, 452	шт.	2,0	2,69	5,39	1,00	2,81	2,81
220	Барабан тормозной УАЗ	шт.	2,0	2,93	5,86	2,00	3,05	6,11
221	Раздатка УАЗ	шт.	2,0	10,91	21,83	1,00	11,38	11,38
222	Вал карданный ГАЗ-22177,23107 задний (ШРУС) L=776mm под 6 болтов (ОАО ГАЗ), 22177.2201010	шт.	0,0	21,00	0,00	0,00	21,90	0,00
223	КПП УАЗ четырехступенчатая н/о вал 29 мм	шт.	1,0	24,42	24,42	0,00	25,47	0,00
224	КПП ГАЗ-39027 (ГАЗель), 4x4 полноприводный (дв. ~~402, 405, 406~~)	шт.	0,0	60,09	0,00	0,00	62,67	0,00
225	КПП 5-ступенчатая УАЗ	шт.	0,0	128,00	0,00	0,00	133,50	0,00
226	Мост задний УАЗ	шт.	1,0	66,03	66,03	1,00	68,87	68,87
227	Мост передний УАЗ	шт.	1,0	70,00	70,00	0,00	73,00	0,00
228	Раасеиватель заднего фонаря УАЗ буханка	шт.	6,0	0,08	0,48	4,00	0,08	0,33
229	Кулиса 452 (механизм) к в/м с 4-ступ. КПП	шт.	2,0	4,30	8,60	2,00	4,49	8,97
230	Стартер УАЗ 3909 буханка дв. 409	шт.	2,0	5,37	10,74	1,00	5,60	5,60
231	Стартер редукторный (для дв. ЗМЗ-402, 410; УМЗ-417, 421, 4216)	шт.	1,0	6,17	6,17	1,00	6,44	6,44
232	Стартер редукторный (для дв. ЗМЗ-402, 410; УМЗ-417, 421, 4216)	шт.	0,0	6,50	0,00	0,00	6,78	0,00
233	Двигатель УАЗ 396254	шт.	1,0	271,06	271,06	0,00	282,71	0,00
234	Стекло лобовое УАЗ буханка	шт.	3,0	4,26	12,78	2,00	4,44	8,89
235	Рессора УАЗ передняя 13 листов	шт.	4,0	8,46	33,86	4,00	8,83	35,32
236	Рессора УАЗ задняя 16 листов	шт.	4,0	11,52	46,07	2,00	12,01	24,02
237	Вал карданный УАЗ передний	шт.	3,0	6,63	19,89	2,00	6,91	13,83
238	Вал карданный УАЗ задний	шт.	3,0	8,41	25,23	1,00	8,77	8,77
239	Колодки тормозные УАЗ	шт.	16,0	0,24	3,87	15,00	0,25	3,78
240	Свечи на ЗИЛ	шт.	16,0	0,10	1,56	12,00	0,10	1,22
241	Компрессор на ЗИЛ	шт.	1,0	14,14	14,14	1,00	14,75	14,75
242	Амортизаторы на газ 3308	шт.	4,0	3,37	13,48	0,00	3,52	0,00

№ п/п	Наименование материала, оборудования	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	кол-во	Цена за ед. (без НДС)	Стоимость всего (без НДС), тыс.
243	Крестовина УАЗ	шт.	7,0	0,90	6,30	4,00	0,94	3,75
244	Амортизаторы УАЗ	шт.	12,0	1,50	18,02	10,00	1,57	15,66
245	Амортизаторы передние/задние газель	шт.	4,0	1,61	6,42	8,00	1,67	13,39
246	Мост задний УАЗ-374195, 220695 (ТИМКЕН. дв.ЗМЗ-409) ЕВРО-3,4 в сборе (ОАО УАЗ)	шт.	0,0	96,00	0,00	1,00	100,13	100,13
247	Мост передний УАЗ-374195,220695 (дв.ЗМЗ- 409, гибридный) ЕВРО-3,4 в сборе (ОАО УАЗ)	шт.	0,0	151,00	0,00	0,00	157,49	0,00
248	Шарнир кулака поворотного УАЗ-3163 Патриот правый короткий L=720мм (сепаратор) (ОАО УАЗ). 3162-2304060	шт.	0,0	6,30	0,00	0,00	6,57	0,00
249	Шарнир кулака поворотного УАЗ-3163 Патриот левый длинный L=1120мм (сепаратор) (ОАО УАЗ), 316200-2304061-00	шт.	0,0	6,40	0,00	0,00	6,68	0,00
250	Радиатор УАЗ-3163 алюминиевый 2-х рядный дв.ЗМЗ-409,40904, IVECO ЕВРО-2, 3 LUZAR, LRC0363b,	шт.	0,0	11,60	0,00	1,00	12,10	12,10
251	Радиатор отопителя УАЗ-3163 Патриот (16-), LUZAR LRH03638, 3163-8101060-50	шт.	0,0	7,19	0,00	0,00	7,50	0,00
252	Вал карданный УАЗ-3160, 315195, 3163 Патриот (КПП 5-ст.) передний (L=595мм) улучшенный увел.ресурс УКД	шт.	0,0	8,90	0,00	1,00	9,28	9,28
253	Сцепление УАЗ-3163 Патриот, УАЗ Профи в сборе (ОАО ЗМЗ)	шт.	0,0	13,80	0,00	1,00	14,39	14,39
254	Сцепление ЗМЗ-405,406 в сборе усиленное	шт.	0,0	8,90	0,00	0,00	9,28	0,00
255	Датчик кислорода УАЗ-315195,220695 дв.ЗМЗ- 409 ЕВРО-4 BOSCH (ОАО УАЗ)	шт.	0,0	7,50	0,00	0,00	7,82	0,00
256	Усилитель пневматический тормозной передний (ПГУ тормоза) УРАЛ 4320-3510010	шт.	0,0	14,75	0,00	1,00	15,38	15,38
257	Насос водяной КАМАЗ ЕВРО-2 (ОАО КАМАЗ)	шт.	0,0	9,80	0,00	0,00	10,22	0,00
258	Насос топливный ЗИЛ	шт.	0,0	2,64	0,00	1,00	2,75	2,75
259	Выключатель массы дистанционный 24V КАМАЗ, УРАЛ, 50А (тропик) СОАТЭ	шт.	0,0	3,20	0,00	0,00	3,34	0,00
260	Бампер передний КАМАЗ	шт.	0,0	13,58	0,00	1,00	14,16	14,16
261	Датчик скорости Камаз, МАЗ	шт.	0,0	5,70	0,00	1,00	5,95	5,95
262	Диск колесный КАМАЗ-43114, 43118, УРАЛ- 43202 (12.00-21) (ОАО КАМАЗ)	шт.	0,0	16,42	0,00	2,00	17,13	34,03
263	Передний мост УАЗ	шт.	1,0	89,61	89,61	1,00	93,46	93,46
264	Передний мост УАЗ	шт.	1,0	35,62	35,62	0,00	37,15	0,00
265	Задний мост УАЗ	шт.	1,0	72,65	72,65	1,00	75,77	75,77
266	КПП УАЗ четырехступенчатая	шт.	1,0	30,80	30,80	0,00	32,12	0,00
267	Рулевая колонка	шт.	2,0	15,28	30,52	0,00	15,94	0,00
268	Генератор КАМАЗ дв.740.30	шт.	0,0	11,30	0,00	1,00	11,79	11,79
269	Раздатка УАЗ	шт.	0,0	11,81	0,00	0,00	12,32	0,00
	ИТОГО, руб.				3 500,32			3 650,68

Представленный перечень материальных ресурсов используется в производственных целях по виду деятельности передача электрической энергии и рассчитан в ценах 2025 года.

Однако, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой

организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Предприятием на стр. 2-71 тома 42 представлена оборотно-сальдовая ведомость по указанным расходам, списанных в производство, по затратному сч. 20, которая сформировалась по итогам года на сумму 2 528,72 тыс. руб.

Также в течении долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. проводился анализ фактически понесенных экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов АО «Электросеть», который определил следующие значения:

- 2021 год – 2 517,05 тыс. руб.;
- 2022 год – 3 128,73 тыс. руб.;
- 2023 год – 4 793,02 тыс. руб.;
- 2024 год – 2 528,72 тыс. руб.

При этом, необходимо определить среднее годовое значение, приводя фактические затраты на уровень стоимости 2024 года используя значения индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации:

$((2\,517,05 * 1,138 * 1,059 * 1,085) + (3\,128,73 * 1,059 * 1,085) + (4\,793,02 * 1,085) + 2\,528,72) / 4 = 3\,653,84$ тыс. руб.

Таким образом, расчетные плановые расходы на 2026 год в размере фактических затрат 2021-2024 годов с учетом индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации, применяя фактические параметры расчета, если известны их значения в соответствии с Методическими указаниями 98-э сложились в размере 4 185,80 тыс. руб.:

$3\,653,84 * 1,09 * 1,051 = 4\,185,80$ тыс. руб.

Однако, плановый размер средств на материалы, связанные с обслуживанием основных средств предприятия, рассчитанный по итогам экономически обоснованных фактических расходов предприятия за 2021-2024 годы, превышает размер средств, заявленных предприятием в таблице на стр. 1 тома 36 тарифной заявки и уточненном предложении на 2026 год.

Следовательно, регулирующим органом предлагается включить в базовый уровень подконтрольных расходов АО «Электросеть» долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов в подстатью «Материалы на обслуживание основных средств» плановые расходы в размере, заявленном предприятием, в сумме 3 727,42 тыс. руб.

Расходы на приобретение спецодежды и спецобуви

Предприятие заявляет о необходимости включения в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы плановые расходы на приобретение спецодежды и спецобуви в сумме $30\,378,69 * 1,051 = 31\,928,01$ тыс. руб. в ценах 2025 года с учетом ИПЦ

Минэкономразвития РФ. В обоснование в томе 47 на стр. 16-128 представлены следующие материалы:

- приказ от 28.12.2024 № 227 «Потребность в спецодежде и средствах индивидуальной защиты и смывающих средств АО «Электросеть»;
- расчеты затрат по списания спецодежды и спецобуви на долгосрочный период регулирования в разбивке по годам с указанием должностей согласно штатному расписанию и ссылкой на пункты Единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств, утвержденных приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 767н;
- оборотно-сальдовые ведомости в разрезе аналитике «Списано на производство спецодежда, форменная одежда» и «Средства индивидуальной защиты» по затратному счету 20 «Основное производство».

Учитывая неукomплектованность производственных кадров, особенно в части рабочих специальностей, эксперты считают неверным определение необходимости обеспечения спецодеждой и спецобувью на основании сложившихся фактических данных за предшествующий период.

Соответственно, экспертами проводится расчет потребности списания затрат по спецодежде и спецобуви по штатной численности предприятия, руководствуясь положениями норм выдачи спецодежды и спецобуви определенных профессий работников положениям приказа Минтруда России от 29.10.2021 № 767н «Об утверждении единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств».

Учитывая, что при заключении договора на поставку спецодежды и спецобуви торги не состоялись в полной мере при обращении в адрес предприятия единственного поставщика, производится анализ цен на учтенные в расчете цены в соответствии с п. 29 Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, пересмотрены цены на закупку следующих видов номенклатуры материальных ресурсов с учетом предложения поставщиками данной продукции более низкой цены:

- белье специальное термостойкое или белье специальное хлопчатобумажное по стоимости 0,60 тыс. руб. на сайте ООО «ТД «Кузнецкий Альянс»;
- каска защитная по стоимости 0,34 тыс. руб. на сайте ООО «ТД «Кузнецкий Альянс»;
- подшлемник летний термостойкий по цене 0,69 тыс. руб. на сайте ООО «ТК Рим»;
- подшлемник зимний из термостойкой ткани по цене 1,99 тыс. руб. на сайте ООО «ТК Рим».

Цены в расчете представлены по данным 2025 года, следовательно подлежат индексации на плановый 2026 год.

В составе базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования расходы на списание спецодежды и

спецобуви предлагается принять в сумме 13 986,92 (13 308,20 * 1,051) тыс. руб. Расчет приводится в таблице 9:

Таблица 14

Расчет стоимости материальных расходов в соответствии с типовыми нормами выдачи спецодежды и спецобуви

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пере-л в год (тыс.руб.)
Начальник отдела, Ведущий специалист, Специалист /0503.02. Отдел технологического присоединения/	4	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	0	0,80	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,44
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	до износа	60	1	2,82	0,56	2,26
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,27
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	0,20	0,04	0,16
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	3,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	0,32	0,06	0,26
Начальник отдела, Главный специалист, Ведущий инженер, Инженер /0404. Отдел инвестиционного планирования, капитального строительства и реконструкции/	7	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	0	0,80	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	2,52
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	до износа	60	1	2,82	0,56	3,95
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,47
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	0,20	0,04	0,28
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	6,65
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	5,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	0,32	0,06	0,45
Начальник отделения /1500. Южно-Кузбасское производственное отделение/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	0	0,80	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	0,36
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	до износа	60	1	2,82	0,56	0,56
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,07
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	0,20	0,04	0,04
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	0,95
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	0,32	0,06	0,06
Начальник отдела,	5	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	0	0,80	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,80

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
Ведущий инженер, Инженер /0402.01. Отдел планирования и подготовки ремонтов/		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	до износа	60	1	2,82	0,56	2,82
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,34
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	0,20	0,04	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	4,75
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	0,32	0,06	0,32
Инженер /0402.02.02. Участок распределительных электрических сетей/	3	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	0	0,80	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,08
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	до износа	60	1	2,82	0,56	1,69
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,20
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	0,20	0,04	0,12
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	2,85
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	2,49
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	0,32	0,06	0,19
Инженер связи /1102. Группа связи и телекоммуникаций/	2	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	0	0,80	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	0,72
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	до износа	60	1	2,82	0,56	1,13
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,14
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	0,20	0,04	0,08
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	1,90
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	1,66
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	0,32	0,06	0,13
Мастер /0402.02.02.01. Группа технического присоединения и ремонтов/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.02.02. Группа по ремонту высоковольтных линий/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	1,99	1,99	1,99
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.02.03. Группа по ремонту городских воздушных линий/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Обувь из полимерных материалов (тапочки для душа)	1 пара на 3 года	36	1	0,31	0,10	0,10
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.02.04. Группа по ремонту городских кабельных линий/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.02.05. Группа по ремонту трансформаторных городских подстанций/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
Мастер /0402.02.02.06. Группа по ремонту п. Теба/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Мастер /0402.02.03. Группа по ремонту трансформаторов/	1	Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
		Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
Мастер /0402.02.04. Группа релейной защиты и высоковольтных испытаний/	1	Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
		Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Противошумные наушники	до износа	60	1	1,17	0,23	0,23
		Противоаэрозольные респиратор	22 шт в месяц	12	22	0,13	2,88	2,88
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.05.01. Группа по ремонту подстанций Междуреченского участка/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.05.02. Группа по ремонту подстанций Мысковского участка/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.05.03. Группа по ремонту подстанций Томусинского участка/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Мастер /0402.02.05.04. Группа по ремонту подстанций Новокузнецкого участка/	2	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	4,79
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	26,06
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	3,60
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	11,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	2,40
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	1,38
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,40
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	1,82
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	6,55
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	36,97
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	4,75
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	2,96

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	1,66
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,32
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,99
Начальник отделения /0402.02. Отделение ремонта и технического обслуживания/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	0,36
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Начальник участка /0402.02.02. Участок распределительных электрических сетей/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	0,36
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Инженер /0402.02.04. Группа релейной защиты и высоковольтных испытаний/	4	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	7,20
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,79
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	1,46
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	9,50
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,65
Начальник участка /0409.02.01. Междуреченский участок по эксплуатации подстанций/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	0,36
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Начальник участка /0409.02.02. Мысковский участок по эксплуатации подстанций/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	0,36
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
Начальник участка /0409.02.03. Томусинский участок по эксплуатации подстанций/	1	Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	0,36
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
Начальник участка /0409.02.04. Новокузнецкий участок по эксплуатации подстанций/	1	Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	0,36
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
Начальник участка /0409.01. Оперативно-диспетчерский участок/	1	Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	0,36
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Старший диспетчер /0409.01. Оперативно-диспетчерский участок/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи /0402.02.02.01. Группа технического присоединения и ремонтов/	2	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	2	0,60	1,20	2,40
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	3,60
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	5,64
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	2,40
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,40
		Каска защитная	1 шт на 2 года	24	1	0,34	0,17	0,34
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	4,75
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	1,66
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,32
Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи /0402.02.02.02. Группа по ремонту высоковольтных линий/	7	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	2	0,60	1,20	8,39
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	12,60
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	19,74
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	8,40
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	1,39
		Каска защитная	1 шт на 2 года	24	1	0,34	0,17	1,19
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	16,63
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	5,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	1,13
Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи/0402.02.02.03. Группа по ремонту городских воздушных линий/	5	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	2	0,60	1,20	5,99
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	9,00
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	14,10

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	6,00
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,99
		Каска защитная	1 шт на 2 года	24	1	0,34	0,17	0,85
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	11,88
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,81
Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий /0402.02.02.01. Группа технического присоединения и ремонтов/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	0,36
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	0,95
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий /0402.02.02.04. Группа по ремонту городских кабельных линий/	5	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	11,98
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	65,16
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	29,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	6,00
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	3,45
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,99
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	4,56
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	16,38
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	92,42
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	до износа	60	1	4,75	0,95	4,75
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	7,40
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,81
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	4,98
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.02.01. Группа технического присоединения и ремонтов/	3	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	7,19
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	39,10
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	5,40
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	17,98
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	3,60
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	2,07
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,59
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	2,73
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	9,83
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	55,45
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	7,13
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	4,44
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	2,49
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,49
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	2,99
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.02.04. Группа по ремонту городских кабельных линий/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.02.05. Группа по ремонту трансформаторных городских подстанций/	5	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	11,98
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	65,16

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	9,00
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	29,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	6,00
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	3,45
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,99
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	4,56
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	16,38
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	92,42
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	11,88
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	7,40
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,81
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	4,98
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.02.06. Группа по ремонту л. Теба/	2	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	4,79
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	26,06
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	3,60
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	11,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	2,40
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	1,38
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,40
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	1,82
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	6,55
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	36,97
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	4,75
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	2,96
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	1,66
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,32
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,99
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.05.01. Группа по ремонту подстанций Междуреченского участка/	4	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	9,58
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	52,13
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	7,20
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	23,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	4,80
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	2,76
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,79

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	3,64
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	13,10
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	73,94
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	9,50
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	5,92
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,65
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	3,98
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.05.02. Группа по ремонту подстанций Мысковского участка/	4	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	9,58
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	52,13
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	7,20
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	23,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	4,80
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	2,76
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,79
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	3,64
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	13,10
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	73,94
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	9,50
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	5,92
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,65
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	3,98
		Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	9,58
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.05.03. Группа по ремонту подстанций Томусинского участка/	4	Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	52,13
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	7,20
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	23,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	4,80
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	2,76
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,79
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	3,64
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	13,10
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	73,94
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	9,50
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	5,92

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,65
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	3,98
Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей /0402.02.05.04. Группа по ремонту подстанций Новокузнецкого участка/	5	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	11,98
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	65,16
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	9,00
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	29,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	6,00
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	3,45
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,99
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	4,56
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	16,38
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	92,42
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	11,88
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	7,40
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,81
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	4,98
Электромонтер по ремонту обмоток и изоляции электрооборудования /0402.02.03. Группа по ремонту трансформаторов/	3	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	7,19
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	39,10
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	5,40
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	17,98
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	3,60
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	2,07
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,59
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	2,73
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	9,83
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	55,45
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	7,13
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	4,44
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	2,49
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,49
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	2,99

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
Электромонтер по ремонту аппаратуры, релейной защиты и автоматики/0402.02.04. Группа релейной защиты и высоковольтных испытаний/	7	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	2	0,60	1,20	4,79
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	7,20
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	11,28
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	4,80
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,79
		Каска защитная	1 шт на 2 года	24	1	0,34	0,17	0,68
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	9,50
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,65
Электромонтер по испытаниям и измерениям /0402.02.04. Группа релейной защиты и высоковольтных испытаний/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	2,40
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	13,03
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	0,69
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	3,28
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	18,48
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	1,48
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	1,00
Лаборант химического анализа /0402.02.04. Группа релейной защиты и высоковольтных испытаний/	1	Костюм для защиты от растворов кислот и щелочей	1 шт на 1 год	12	1	3,18	3,18	3,18
		Обувь специальная от общих производственных загрязнений (тапочки лаборанта)	1 пара на 1 год	12	1	0,87	0,87	0,87
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
Водитель автомобиля /0402.02.05.02. Группа по ремонту подстанций Мысковского участка/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Жилет сигнальный повышенной видимости	1 шт на 1 год	12	1	0,40	0,40	0,40
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Костюм (пальто, полупальто, плащ) для защиты от воды	1 шт на 2 года	24	1	0,14	0,07	0,07
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Водитель автомобиля /0402.02.05.04. Группа по ремонту подстанций Новокузнецкого участка/	2	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Жилет сигнальный повышенной видимости	1 шт на 1 год	12	1	0,40	0,40	0,80
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	3,60
		Костюм (пальто, полупальто, плащ) для защиты от воды	1 шт на 2 года	24	1	0,14	0,07	0,14
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	5,64
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,40
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	4,75
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	1,66
Водитель автомобиля /0409.01. Оперативно-диспетчерский участок/	5	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Жилет сигнальный повышенной видимости	1 шт на 1 год	12	1	0,40	0,40	2,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	9,00
		Костюм (пальто, полупальто, плащ) для защиты от воды	1 шт на 2 года	24	1	0,14	0,07	0,35
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	14,10
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,99
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	11,88
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15
Водитель автомобиля /0409.03. Автотранспортный участок/	16	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Жилет сигнальный повышенной видимости	1 шт на 1 год	12	1	0,40	0,40	6,40
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	28,80
		Костюм (пальто, полупальто, плащ) для защиты от воды	1 шт на 2 года	24	1	0,14	0,07	1,11
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	45,12
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	3,17
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	38,00
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	13,29

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	2,59
Начальник цеха - Главный инженер /0409. Производственный цех/	1	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,07
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Диспетчер /0409.01. Оперативно-диспетчерский участок/ (PM 186)	5	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	до износа	60	1	2,82	0,56	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,99
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	11,88
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,81
Диспетчер /0409.01. Оперативно-диспетчерский участок/ (с правами оперативного персонала, PM 185)	5	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	2 компл на 1 год	12	1	0,60	0,60	3,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,80
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	до износа	60	1	5,99	1,20	5,99
		Обувь специальная диэлектрическая	до износа	60	1	1,20	0,24	1,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	3,45
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,99
		Каска защитная термостойкая	до износа	60	1	1,82	0,36	1,82
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	до износа	60	1	6,55	1,31	6,55
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	92,42
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	11,88
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	7,40
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	4,15
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,81
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	4,98
Электромонтер оперативно-выездной бригады /0409.01. Оперативно-диспетчерский участок/	10	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	23,96

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	130,32
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	3,60
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	59,93
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	12,00
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	6,90
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	1,98
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	9,11
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	32,76
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	184,84
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	23,75
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	14,79
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	8,31
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	1,62
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	9,95
Электромонтер по обслуживанию подстанции /0409.02.01. Междуреченский участок по эксплуатации подстанций/	42	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	100,63
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	547,34
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	15,12
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	251,72
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	50,40
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	28,98
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	8,32
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	38,26
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	137,59
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	776,33
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	99,75
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	62,13
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	34,89
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	6,80
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	41,79
Электромонтер по обслуживанию подстанции /0409.02.02. Мысковский участок по эксплуатации подстанций/	46	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	110,22
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	599,47
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	16,56
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	275,69
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	55,20
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	31,74

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	9,11
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	41,91
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	150,70
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	850,27
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	109,25
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	68,05
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	38,22
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	7,45
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	45,77
Электромонтер по обслуживанию подстанции /0409.02.03. Томусинский участок по эксплуатации подстанций/	32	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	76,67
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	417,02
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	11,52
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	191,79
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	38,40
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	22,08
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	6,34
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	29,15
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	104,83
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	591,49
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	76,00
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	47,34
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	26,59
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	5,18
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	31,84
Электромонтер по обслуживанию подстанции /0409.02.04. Новокузнецкий участок по эксплуатации подстанций/	47	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	112,61
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	612,50
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	16,92
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	281,69
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	56,40
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	32,43
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	9,31
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	42,82
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	153,97
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	868,76
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	111,63

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	69,33
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	39,05
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	7,61
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	46,77
Электромонтер по обслуживанию подстанции /0409.02.05. Убинская/	4	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	9,58
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	52,13
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,44
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	23,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	4,80
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	2,76
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,79
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	3,64
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	13,10
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	73,94
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	9,50
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	5,92
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,65
		Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	3,98
Электромонтер по обслуживанию подстанции /0409.02.06. ПС Октябрьская/	4	Белье специальное термостойкое или Белье специальное хлопчатобумажное	4 компл на 1 год	12	4	0,60	2,40	9,58
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги	1 шт на 2 года	24	1	26,06	13,03	52,13
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	до износа	60	1	1,80	0,36	1,44
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги	1 пара на 1 год	12	1	5,99	5,99	23,97
		Обувь специальная диэлектрическая	1 пара на 1 год	12	1	1,20	1,20	4,80
		Подшлемник термостойкий	1 шт на 1 год	12	1	0,69	0,69	2,76
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,79
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	3,64
		Щиток защитный лицевой с термостойкой окантовкой	1 шт на 2 года	24	1	6,55	3,28	13,10
		Костюм для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	36,97	18,48	73,94
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	9,50
		Обувь специальная для защиты от термических рисков электрической дуги, утепленная	до износа	60	1	7,40	1,48	5,92
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	3,32
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,65

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
Начальник участка /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Подшлемник термостойкий утепленный	1 шт на 2 года	24	1	1,99	1,00	3,98
		Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	1	0,60	0,12	0,12
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Каска защитная	до износа	60	1	0,34	0,07	0,07
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Инженер по безопасности движения /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	до износа	60	1	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Слесарь по ремонту автомобилей /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	1	0,60	0,00	0,00
		Жилет сигнальный повышенной видимости	1 шт на 1 год	12	1	0,40	0,40	0,40
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), нефти и/или нефтепродуктов	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), нефти и/или нефтепродуктов, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
Машинист подъемной машины /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	1	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная	1 шт на 2 года	24	1	0,34	0,17	0,17
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь пер-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Рабочий по комплексному обслуживанию зданий /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Костюм (пальто, полупальто, плащ) для защиты от воды	1 шт на 2 года	24	1	0,14	0,07	0,07
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каскетка защитная от механических воздействий	1 шт на 2 года	24	1	0,56	0,28	0,28
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Контролер технического состояния автототранспортных средств /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Машинист крана автомобильного /0409.03. Автотранспортный участок/	2	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	3,60
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	5,64
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,40
		Каска защитная	1 шт на 2 года	24	1	0,34	0,17	0,34
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	4,75
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	1,66
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,32
Машинист буровыхкрановой самоходной машины /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Каска защитная	1 шт на 2 года	24	1	0,34	0,17	0,17
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Тракторист /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Жилет сигнальный повышенной видимости	1 шт на 1 год	12	1	0,40	0,40	0,40
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), нефти и/или нефтепродуктов	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), нефти и/или нефтепродуктов, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
Электросварщик /0409.03. Автотранспортный участок/	1	Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
		Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80
		Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	2 шт на 1 год	12	2	20,69	41,38	41,38
		Фартук для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	2 шт на 1 год	12	2	2,20	4,40	4,40
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	1 пара на 1 год	12	1	4,56	4,56	4,56
		Головной убор для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины	1 шт на 1 год	12	1	3,05	3,05	3,05
		Каска защитная термостойкая	1 шт на 2 года	24	1	1,82	0,91	0,91
		Щиток защитный лицевой от брызг расплавленного металла и горячих частиц	1 шт на 1 год	12	1	4,57	4,57	4,57
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Костюм для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	30,10	15,05	15,05
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины, утепленная	1 шт на 2 года	24	1	4,96	2,48	2,48
Слесарь-сантехник /1200. Группа административно-хозяйственного обеспечения/	1	Головной убор для защиты от искр и брызг расплавленного металла, металлической окалины, утепленный	1 шт на 2 года	24	1	3,66	1,83	1,83
		Белье специальное (футболки, фуфайки, кальсоны, панталоны)	2 компл на 1 год	12	0	0,60	0,00	0,00
		Жилет сигнальный повышенной видимости	1 шт на 1 год	12	1	0,40	0,40	0,40
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	1,80	1,80	1,80

Наименование профессии (должности)	Численность	Наименование СИЗ	Нормы выдачи	Срок (месяц)	Кол-во, шт	Цена за ед. (тыс.руб.)	Итого затраты на 1 раб. в год (тыс.руб.)	Итого затраты на весь перс-л в год (тыс.руб.)
		Костюм (пальто, полупальто, плащ) для защиты от воды	1 шт на 2 года	24	1	0,14	0,07	0,07
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов)	1 пара на 1 год	12	1	2,82	2,82	2,82
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания)	1 шт на 1 год	12	1	0,20	0,20	0,20
		Костюм для защиты от ОПЗ и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	4,75	2,38	2,38
		Обувь специальная для защиты от механических воздействий (ударов), для защиты от скольжения, утепленная	до износа	60	1	4,15	0,83	0,83
		Головной убор для защиты от ОПЗ (подшлемник, шапка) и механических воздействий (истирания), утепленный	1 шт на 2 года	24	1	0,32	0,16	0,16
Вид деятельности "Услуги по передаче"	339,00							13 308,20
Итого годовая потребность по ценам 2025 года	339,00							13 308,20

Годовая потребность сотрудников предприятия в оснащении специальными средствами защиты сформирована в ценах 2025 год, следовательно плановые расходы индексируются в соответствии с данными Прогноза Минэкономразвития РФ от 26.09.2025:

$$13\,308,20 * 1,051 = 13\,986,92 \text{ тыс. руб.}$$

Материальные расходы на средства индивидуальной защиты

На основании п. 11 Методических указаний 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Руководствуясь данными выписок из системы бухгалтерского учета фактические экономически обоснованные материальные расходы предприятия на обеспечение средствами индивидуальной защиты за 2024 год составили 369,59 тыс. руб.

Также в течении долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. проводился анализ фактически понесенных экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов АО «Электросеть», который определил следующие значения по указанной подстатье в составе статьи «Сырье и материалы»:

- 2021 год – 574,26 тыс. руб.;
- 2022 год – 1 326,32 тыс. руб.;
- 2023 год – 546,70 тыс. руб.;
- 2024 год – 369,59 тыс. руб.

При этом, необходимо определить среднее годовое значение, приводя фактические затраты на уровень стоимости 2024 года используя значения индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации:

$$((574,26 * 1,138 * 1,059 * 1,085) + (1326,32 * 1,059 * 1,085) + (546,70 * 1,085) + 369,59) / 4 = 809,40 \text{ тыс. руб.}$$

Следовательно, эксперты предлагают принять указанные плановые расходы на 2026 год в размере фактических затрат 2021-2024 годов с учетом индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации, применяя фактические параметры расчета, если известны их значения в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере 927,24 тыс. руб.:

$$809,40 * 1,09 * 1,051 = 927,24 \text{ тыс. руб.}$$

Материалы по охране труда и промышленной безопасности

Предприятие предлагает принять по статье плановые расходы на первый год долгосрочного периода регулирования в сумме 3 690,01 тыс. руб. В подтверждении необходимого размера затрат прилагаются в томе 48 тарифной заявки на 2026 год следующие обосновывающие материалы (стр. 1 - 50 тома 48):

- пояснительная записка по подстатье «Материалы по ОТ и ПБ»;
- расчет выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств;

- расчеты затрат на приобретение плакатов безопасности, аптечек первой помощи, технической документации и приспособлений для безопасного выполнения работ;

- мониторинг цен на необходимые материалы по ОТ и ПБ;

- выписки из системы бухгалтерского учета (том 5 по сч. 20 и 44).

В соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Руководствуясь данными выписок из системы бухгалтерского учета фактические экономически обоснованные материальные расходы предприятия на приобретение материалов по ОТ и ПБ за 2024 год составили 176,51 тыс. руб.

Также в течении долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. проводился анализ фактически понесенных экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов АО «Электросеть», который определил следующие значения по указанной подстатье в составе статьи «Сырье и материалы»:

- 2021 год – 332,59 тыс. руб.;

- 2022 год – 319,17 тыс. руб.;

- 2023 год – 211,24 тыс. руб.;

- 2024 год – 176,51 тыс. руб.

При этом, необходимо определить среднее годовое значение, приводя фактические затраты на уровень стоимости 2024 года используя значения индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации:

$$((332,59 * 1,138 * 1,059 * 1,085) + (319,17 * 1,059 * 1,085) + (211,24 * 1,085) + 176,51) / 4 = 301,83 \text{ тыс. руб.}$$

Следовательно, эксперты предлагают принять указанные плановые расходы на 2026 год в размере фактических затрат 2021-2024 годов с учетом индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации, применяя фактические параметры расчета, если известны их значения в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере 345,77 тыс. руб.:

$$301,83 * 1,09 * 1,051 = 345,77 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на горюче-смазочные материалы для собственного транспорта

Предприятие заявляет плановые расходы на 2026 год на списание в производство ГСМ для собственных транспортных средств в сумме 3 503,28 тыс. руб. В обоснование затрат представлена следующая документация (стр. 80-263 тома 36):

- свод фактических затрат за 2024 год с указанием вида, стоимости и объема горюче-смазочных материалов;
- расчетная таблица № 1 ГСМ (бензин, д/топливо), расчетная таблица № 2 (моторные, трансмиссионные, гидравлические и другие специальные масла и жидкости) в разрезе единиц транспортных средств;
- приказ № 51 от 15.05.2014 «Об утверждении норм расхода топлива и формы путевого листа»
- договор на поставку топлива по картам ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» от 07.09.2017 № КМ034050744;
- выписка из системы бухгалтерского учета и первичные документы, подтверждающие фактический размер расходов на ГСМ за 2024 год в сумме 2 995,14 тыс. руб.

В соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Руководствуясь данными выписок из системы бухгалтерского учета фактические экономически обоснованные материальные расходы предприятия на приобретение горюче-смазочных материалов за 2024 год составили 2 995,14 тыс. руб.

Также в течении долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. проводился анализ фактически понесенных экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов АО «Электросеть», который определил следующие значения по указанной подстатье в составе статьи «Сырье и материалы»:

- 2021 год – 3 073,81 тыс. руб.;
- 2022 год – 3 005,64 тыс. руб.;
- 2023 год – 2 903,81 тыс. руб.;
- 2024 год – 2 995,14 тыс. руб.

При этом, необходимо определить среднее годовое значение, приводя фактические затраты на уровень стоимости 2024 года используя значения индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации:

$$((3\,073,81 * 1,138 * 1,059 * 1,085) + (3\,005,64 * 1,059 * 1,085) + (2\,903,81 * 1,085) + 2\,995,14) / 4 = 3\,404,64 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расчетные плановые расходы на 2026 год в размере фактически понесенных затрат 2021-2024 годов с учетом индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации, применяя фактические параметры расчета, если известны их значения в соответствии с Методическими указаниями 98-э сложились в размере 3 900,32 тыс. руб.:

$$3\,404,64 * 1,09 * 1,051 = 3\,900,32 \text{ тыс. руб.}$$

Однако, плановый размер средств на горюче-смазочные материалы, рассчитанный по итогам экономически обоснованных фактических расходов предприятия за 2021-2024 годы, превышает размер средств, заявленных предприятием в таблице на стр. 1 тома 36 тарифной заявки и уточненном предложении на 2026 год.

Следовательно, регулирующим органом предлагается включить в базовый уровень подконтрольных расходов АО «Электросеть» долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов в подстатью «Расходы на горюче-смазочные материалы» плановые затраты в размере, заявленном предприятием, в сумме 3 503,28 тыс. руб.

Материалы на обслуживание ПК и оргтехники

На 2026 год предприятие предлагает принять расходы на обслуживание персональных компьютеров и оргтехники в сумме 1 312,12 тыс. руб., в составе обосновывающих материалах представлены карточки бухгалтерского учета, подтверждающие фактически понесенные расходы с указанием наименования комплектующих запчастей и других материалов, используемых в техническом обслуживании данного оборудования.

В соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Руководствуясь данными выписок из системы бухгалтерского учета фактические экономически обоснованные материальные расходы предприятия на приобретение горюче-смазочных материалов за 2024 год составили 1 164,60 тыс. руб.

Также в течении долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг. проводился анализ фактически понесенных экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов АО «Электросеть», который определил следующие значения по указанной подстатье в составе статьи «Сырье и материалы»:

- 2021 год – 1 218,70 тыс. руб.;
- 2022 год – 943,78 тыс. руб.;
- 2023 год – 1 290,77 тыс. руб.;
- 2024 год – 1 164,6 тыс. руб.

При этом, необходимо определить среднее годовое значение, приводя фактические затраты на уровень стоимости 2024 года используя значения индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации:

$$((1\,218,70 * 1,138 * 1,059 * 1,085) + (943,78 * 1,059 * 1,085) + (1\,290,77 * 1,085) + 1\,164,60) / 4 = 1\,310,76 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, расчетные плановые расходы на 2026 год в размере фактически понесенных затрат 2021-2024 годов с учетом индексов потребительских цен, опубликованных Минэкономразвития Российской Федерации, применяя фактические параметры расчета, если известны их значения в соответствии с Методическими указаниями 98-э сложились в размере 1 501,59 тыс. руб.:

$$1\,310,76 * 1,09 * 1,051 = 1\,501,59 \text{ тыс. руб.}$$

Однако, плановый размер средств на горюче-смазочные материалы, рассчитанный по итогам экономически обоснованных фактических расходов предприятия за 2021-2024 годы, превышает размер средств, заявленных предприятием в таблице на стр. 1 тома 36 тарифной заявки и уточненном предложении на 2026 год.

Следовательно, регулирующим органом предлагается включить в базовый уровень подконтрольных расходов АО «Электросеть» долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов в подстатью «Расходы на горюче-смазочные материалы» плановые затраты в размере, заявленном предприятием, в сумме 1 362,18 тыс. руб.

Расходы на приобретение прочих материалов

В составе указанной подстатьи предприятие отражает расходы на приобретение материальных ресурсов, не учтенных в других ранее перечисленных, а именно, списание в производство стоимости хозяйственного инвентаря, мебели и других хозяйственных принадлежностей.

Предприятие заявляет о включении таких расходов в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годов в сумме 368,50 тыс. руб.

Перечень материалов с указанием планируемой стоимости представлен в таблице 11:

Расчет плановой стоимости приобретения прочих материалов

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2025 год			2026 год		
			Кол-во всего	Цена за ед. (без НДС), тыс. руб.	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.	Кол-во всего	Цена за ед. (без НДС), тыс. руб.	Стоимость всего (без НДС), тыс. руб.
1	Плитка двухкомфорочная	шт	7	1.60	11.17	2	1.66	3.33
2	Ведро эмалированное 10 л.	шт	2	1.40	2.80	2	1.46	2.92
3	Ведро оц 10 л.	шт	15	0.40	5.96	15	0.41	6.21
4	Бак эмалированный» 32 л.	шт	0	2.01	0.00	2	2.10	4.20
5	Секатор плоскостной 0703. 25 мм	шт	5	1.52	7.59	2	1.58	3.17
6	Микроволновая печь	шт	5	5.35	26.77	4	5.58	22.33
7	Чайник электрический	шт	7	1.25	8.74	5	1.30	6.51
8	Холодильник Бирюса 110	шт	0	17.08	0.00	1	17.82	17.82
9	Газовая горелка 135 мм	шт	5	0.26	1.32	5	0.27	1.37
10	Газ бутан 220г	шт	20	0.11	2.10	20	0.11	2.19
11	Кисть малярная плоская. 25 мм	шт	20	0.05	0.93	20	0.05	0.97
12	Кисть малярная плоская. 63 мм. 100	шт	30	0.08	2.45	30	0.09	2.56
13	Кондиционер настенный	шт	2	25.00	50.00		26.08	0.00
14	Насадка на валик малярная 40х 180 мм	шт	20	0.53	10.54	20	0.55	11.00
15	Веник "Сорго"	шт	50	0.21	10.51	50	0.22	10.97
16	деревянный черенок, Россия, Сибртех 63807	шт	5	0.58	2.91	5	0.61	3.04
17	Полипропиленовая круглая метла с деревянным черенком ЕТГ 190х350х1 500 мм 68049	шт	20	0.36	7.11	20	0.37	7.42
18	Лопата совковая. 23*27 см. 143 см	шт	20	0.67	13.42	20	0.70	13.99
19	Лопата штыковая 20*28,5 см .150 см	шт	20	0.67	13.42	20	0.70	13.99
20	Лопата снеговая алюминиевая со стальной накладкой (с черенком) 50х33 см .высота 130 см	шт	42	0.62	26.24	41	0.65	26.72
21	Лопата скребок (скрепер), оцинкованная сталь	шт	5	1.20	6.00	5	1.25	6.26
22	Грабли веерные проволочные 22 зуб. шир. 41 см. выс. 150 см	шт	15	0.33	4.99	15	0.35	5.21
23	Кислород газообразный технический	шт	5	0.53	2.65	10	0.55	5.52
24	Ветошь	кг	40	0.15	5.92	50	0.15	7.72
25	Смеситель для душа	шт	2	4.94	9.87		5.15	0.00
26	Смеситель для кухни	шт	2	1.82	3.65	3	1.90	5.71
27	Унитаз	шт	1	7.00	7.00		7.30	0.00
28	Белизна	шт	10	0.02	0.23	10	0.02	0.24
29	Средство для мытья пола	шт	45	0.06	2.70	50	0.06	3.13
30	Освежитель воздуха	шт	12	0.07	0.88	20	0.08	1.53
31	Тройник 32	шт			0.00		0.16	0.00
32	Швабра деревянная	шт	10	0.27	2.69	10	0.28	2.80
33	Щётка- смётка пластик	шт	14	0.09	1.23	14	0.09	1.28
34	Щетка для мытья автомобиля	шт	5	0.83	4.16	8	0.87	6.94
35	Жалюзи	шт	0	6.00	0.00	5	6.26	31.29
36	Замок	шт		0.49			0.51	0.00
37	Мебель (офисное кресло)	шт	2	8.50	17.00	10	8.87	88.66
38	Мебель (стол, стеллаж, шкаф для одежды)	ком. П.П.	2	40.00	60.00	1	41.72	41.72
	Итого, тыс. руб.				332.96			368.72

В обосновании плановых расходов в дополнении к расчету предприятием приложены выписки из системы бухгалтерского учета за 2024 год.

Поскольку, на основании п. 11 Методических указаний при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Руководствуясь данными бухгалтерского учета предприятия фактические экономически обоснованные материальные расходы на прочие материалы за 2024 год составили 327,16 тыс. руб.

Следовательно, эксперты предлагают принять плановые расходы, заявленные предприятием в размере 368,50 тыс. руб. на 2026 год, как не превышающие величину фактических расходов за 2024 год с учетом параметров прогноза Минэкономразвития РФ.

Таким образом, общие расходы на сырье и материалы, предлагаемые экспертами к включению в НВВ предприятия на 2026 год, а также в состав базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг., составляют 24 221,31 тыс. руб.

Свод плановых расходов на материальные ресурсы представлен в таблице 16:

Таблица 16

Анализ плановых расходов на приобретение сырья и материалов 2026 года

Наименование материала	Заявлено предприятием		Принято к учету	
	Основание	Сумма, тыс. руб.	Сумма, тыс. руб.	комментарии/ пояснения
Материалы на содержание основных средств	Расчетная таблица по плановым потребностям	3 727,42	3 727,42	Принимается в объеме, заявленном предприятии, средний факт за 4 года с учетом ИПЦ в большем размере
Спецодежда	Расчетная таблица	32 396,34	13 986,92	По штатной численности в соответствии с Типовыми нормами, некоторые цены скорректированы с учетом мониторинга поставщиков
Средства индивидуальной защиты	Расчетная таблица		927,24	По фактическим данным за 4 года с учетом ИПЦ
Материалы по ОТ	Расчетные таблицы	3 690,01	345,77	По фактическим данным за 4 года с учетом ИПЦ
ГСМ		3 503,28	3 503,28	
Комплектующие на ПК и оргтехнику		1 362,18	1 362,18	
Прочие материалы	Расчетная таблица	368,50	368,50	По фактическим данным за 4 года с учетом ИПЦ в большем размере
ИТОГО		45 047,73	24 221,31	

При этом, экспертами скорректированы заявленные предприятием суммы с учетом следующего:

- 1) фактического потребления материальных ресурсов за предыдущий расчетный период;
- 2) единых типовых нормх выдачи средств индивидуальной защиты в соответствие с Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 767н;
- 3) мониторинга цен на закупку специальной одежды и специальной обуви.

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера предусмотрено положениями подпункта 1 пункта 28 Основ ценообразования.

В состав работ и услуг производственного характера АО «Электросеть» отнесены следующие услуги:

- услуги по техническому освидетельствованию, в том числе техническое освидетельствование оборудования, техническое освидетельствование зданий и сооружений, энергетическое обследование качества электрической энергии;
- техническое обслуживание сетевых активов;
- техническое обслуживание кондиционеров
- транспортные расходы (без ГСМ);
- услуги по поверке средств измерений;
- услуги по расходам на обеспечение промышленной безопасности;
- комплексное обследование силовых трансформаторов;
- геодезические работы, выполнение исполнительных съемок, составление чертежей после капитальных и аварийных ремонтов;
- абонентское обслуживание программного комплекса АИС «Omni-US».

Предприятие заявляет о необходимости включения в базовый уровень подконтрольных расходов расходы на услуги производственного характера в сумме 26 219,34 тыс. руб. В обоснование расходов на 2026 год предприятие предоставило следующие документы:

- пояснительные записки
- графики проведения технического освидетельствования и вырубки просек;
- расчеты стоимости, прейскуранты цен и сметные расчеты;
- копии договоров на проведение работ.

Экспертами проведен анализ предоставленных обосновывающих документов по фактическим расходам на услуги производственного характера в 2024 году (том 67-69 тарифного дела), результаты отражены в таблице:

Таблица 17

Анализ расходов на услуги производственного характера за 2024 год

Наименование работ	Контрагент	Сумма предприятия, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Обосновывающие документы, примечание
Сертификация электроэнергии	ООО "ЕнисейЭнергоСервис"	334,10	334,10	от 29.05.2024 № 2405-70р	Договор (запрос комм. предложений), перечень, калькуляция, первичные документы
Техобслуживание электросетевого хозяйства	ПАО УК «Южный Кузбасс»	563,27	563,27	от 07.12.2020 № 2012-206р-44ЮК/21	Договор, пролонгация, каль-ция, первичные документы
Техобслуживание электросетевого хозяйства	ООО «Гурьевск-Сталь»	10 022,51	10 022,51	от 25.07.2023 № 2307-148р	Договор (ЗКП протокол), пролонгация, перечень ЭСО, график, калькуляция, первичные документы
Техобслуживание кондиционеров	ИП Загайнов Д.А.	99,90	99,90	от 08.05.2024 № 2405-56р	Договор (обзор рынка), перечень, кальк-ция, первичные документы
Доставка сотрудников до ПС Листвянской	ООО «Разрез Бунгурский Северный»	2 269,90	53,35	от 01.02.2017 № 1703-21р	Договор, кальк-ция, первичные документы
Доставка работников Новокузнецкой группы подстанций ПС Ускатская	ООО "Промышленный Альянс		248,83	от 24.04.2023 № 2304-82р	Договор (ЗКП протокол), кальк-ция, первичные документы январь и апрель
Доставка работников Новокузнецкой группы подстанций ПС Ускатская	ООО "Промышленный Альянс		536,09	от 30.04.2024 № 2404-55р	Договор (ЗКП протокол), кальк-ция, первичные документы май и июнь
Услуги спецтехники	ООО «Горсвет»		23,10	-	Без договора, первичные документы
Услуги спецтехники	ООО «АУРУС»		54,50	-	Без договора, первичные документы
Доставка работников Новокузнецкой группы подстанций ПС Ускатская	ИП Гудимов А.И		1 340,24	от 31.07.2024 № 2408-105р	Договор (ЗКП протокол), калькуляция, первичные документы
Услуги спецтехники, доставка грузов	Разные контрагенты	404,96	397,46	-	Без договора, первичные документы
Ремонт, диагностика автотранспорта	Разные контрагенты	542,04	542,04	-	Договоры, первичные документы, авансовые отчеты, принято в доле на КО
Поверка приборов	ФБУ "Кузбасский ЦСМ"	1 531,83	151,87	от 04.07.2023 № 2307-133р	Договор, протокол ЗКП, перечень средств измерений, график
			1 149,96	от 14.06.2024 № 2406-81р	Договор, протокол ЗКП, перечень, калькуляция, первичные документы
	ООО «СпецЭнергоПроект»		230,00	от 28.03.2023 № 2303-52р	Договор, протокол ЗКП, перечень, первичные документы
Промышленная безопасность, техобслуживание охранно-пожарной сигнализации зданий	ООО ТПК "С-Ком"	520,09	70,83	от 01.06.2023 № 2306-122р	Договор протокол ЗКП, перечень, техзадание, акты
			210,00	от 01.12.2023 № 2311-188р	Договор протокол ЗКП, перечень, техзадание, акты

Наименование работ	Контрагент	Сумма предприятия, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Обосновывающие документы, примечание
			155,55	от 10.06.2024 № 2406-77	Договор протокол ЗКП, перечень, техзадание, акты
Переосвидетельствование, перезарядка и ремонт огнетушителей	ООО «Протэкт»		83,71	от 01.02.2024 №2402-7р	Договор, калькуляция, акты
Благоустройство и восстановление зеленой зоны после земляных работ	ИП Варданын А.С.	651,32	651,32	от 12.08.2024 № 2408-103р	Договор, протокол ЗКП, техзадание, КС-3
Комплексное обследование силовых трансформаторов	ООО «Сибэнергодиагностика»	640,00	640,00	от 03.04.2025 № 2304-38р	Договор протокол ЗКП, перечень, техзадание, расчет, акт
Геодезические работы	ООО КОКЦ	36,20	36,20	от 29.02.2024 № 2402-13р	Договор протокол ЗКП, техзадание, расчет, акты
Услуги по абонентскому сопровождению АИС «Omni-US»	ООО «ИСЕРВ»	2 205,00	2 205,00	от 16.04.2024 № 2404-48р	Договор, протокол, техзадание, акты
Проверка установки контроля качества трансформаторного масла	ФГУП ВНИИФТРИ	16,53	16,53	от 27.12.2023 № 2312-212р	Договор, обзор рынка, акт
Землеустроительные работы по постановке на кадастровый учет охранной зоны линии электропередач	ООО «КОКЦ»	30,77	30,77	от 06.09.2023 № 2309-169р	Договор, обзор рынка, техзадание, акт
Всего		19 868,43	19 847,13		

Эксперты предлагают принять экономически обоснованные и документально подтвержденные фактические расходы на услуги производственного характера в 2024 году в сумме 19 847,13 тыс. руб.

На основании представленных на плановый период АО «Электросеть» материалов (том 70 стр. 1102-1315), подтверждающих необходимость расходов на проведение услуг производственного характера, произведен анализ экономически обоснованного уровня указанных затрат. При этом, также в соответствии с п. 11 Методических указаний учитываются результаты проведенного анализа фактически понесенных затрат за прошедший период.

Расчеты и примечания приведены в таблице 18:

Таблица 18

Анализ расходов на работы и услуги производственного характера на 2026 год

Наименование работ	Планируемый контрагент	Заявлено предприятие, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Обосновывающие документы, примечание
Энергетическое обследование качества эл. энергии	ООО "ЕнисейЭнергоСервис"	279,54	279,54	от 29.05.2024 № 2405-70р	Протокол, договор, средняя ст-сть по дог. за 3 этапа с учетом ИПЦ больше заявленного
Техническое обслуживание ПС 110 кВ «ЦОФ Сибирь»	ПАО «Южный Кузбасс»	621,58	621,58	от 07.12.2020 № 2012-	На основании фактических данных с учетом ИПЦ

Наименование работ	Планируемый контрагент	Заявлено предприятие, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Обосновывающие документы, примечание
				206р-44ЮК/21	
Техобслуживание и текущий ремонт электросетевого хозяйства	ООО «Гурьевск-Сталь»	11 059,78	11 059,78	от 25.07.2023 № 2307-148р	На основании фактических данных с учетом ИПЦ
Техническое обслуживание кондиционеров	-	146,99	115,09	-	С учетом фактически понесенных расходов и ИПЦ
Техническое освидетельствование электрооборудования		542,51	542,51		График, договор с ООО «КузбассТехЭксперт», документы оформлены в 2025 году по причине урегулирования интересов сторон, факт 2024 2177,5 т.р.
Техническое освидетельствование зданий и сооружений	-	43,20	43,20		График, расчет ст-сти, ниже уровня средней ст-сти в год
Транспортные расходы	-	4 313,07	3 681,41	-	На основании учтенного объема
Поверка средств измерений	-	2 158,45	1 764,70	Договоры не заключены	факт. расходов с учетом ИПЦ, заключенные договоры на 2025 год не представлены
Промышленная безопасность	-	845,53	599,16		
Обследование силовых трансформаторов	-	882,80	737,29		На уровне факта 2024 года с учетом инфляции
Геодезические работы	-	270,58	41,70		На уровне факта 2024 года с учетом ИПЦ
Восстановление зеленой зоны после	-	718,73	718,73		На уровне факта 2024 года с учетом инфляции
Услуги по абонентскому сопровождению АИС «Omni-US»	-	2 433,20	2433,20		
Всего		24 315,96	22 637,89		

На странице 1102 тома 70 предприятием представлено распределение затрат по услугам производственного характера в рамках долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов.

На долгосрочной перспективе необходимо учесть плановый объем средств по подстатье «Услуги по техническому контролю и освидетельствованию» поскольку работы проводятся на основании долгосрочных графиков, представленных на стр. 1110-1156, 1217-1229 тома 70.

В отношении технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений предприятие в пояснительной записке отмечает особый контроль проведения необходимых работ со стороны Ростехнадзора, не соблюдение сроков влечет риски наложения штрафных санкций.

Таким образом, в таблице 15 приводится предлагаемый объем плановых средств к включению в базовый уровень подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования АО «Электросеть» 2026-2030 гг. в разрезе подстатей затрат с учетом долгосрочного финансирования проведения работ и услуг производственного характера.

Таблица 19

**Плановые расходы по статье «Услуги производственного характера»
на 2026 год**

№ п/п	Подстатья	Наименование работ, услуг	Заявлено предприятием	Принято по экспертизе	Примечание
1	Услуги по техническому контролю и освидетельствованию	Энергетическое обследование качества ЭЭ	843,52	843,52	Учтено обеспечение на долгосрочной основе 2026-2030 согласно графикам
		Техосвидетельствование оборудования, зданий и сооружений	2 344,33	2 344,33	
2	Услуги по техническому обслуживанию	Услуги по техническому обслуживанию сетевых объектов	12 076,80	11 681,36	В соответствии с п. 11 МУ 98-э
		Технические обслуживание кондиционеров		115,09	
3	Транспортные расходы	Услуги по перевозке сотрудников, услуги спецтехники и грузового транспорта	4 396,88	3 681,41	В соответствии с п. 11 МУ 98-э
4	Прочие расходы	Поверка средств измерений, промбезопасность, обследование трансформаторов, геодезические и поставарийные работы, сопровождение ИАС	6 557,81	6 294,78	В соответствии с п. 11 МУ 98-э
Итого			26 219,34	24 960,49	

Всего расходы на работы и услуги производственного характера, эксперты предлагают включить в необходимую валовую выручку 2026 года в сумме 24 960,49 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг на передачу электрической энергии, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, на основании п. 26 Основ ценообразования.

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

и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 371 343,12 тыс. руб. при средней заработной плате 73 679,00 на человека в месяц и штатной численности 420 человек, в уточненном предложении письмом исх.2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) – 385 509,09 тыс. руб. с учетом штатной численности 420 человек и средней заработной платы в размере 76 489,90 тыс. руб. В обоснование плановых расходов предприятием предоставлены следующие документы:

- таблица П 1.16, предоставляемая на тарифное регулирование в соответствии с Методическими указаниям № 20-э/2 (том 63, стр. 8-9);
- статистическая отчетность П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2024 год (том 63, стр. 69-176);
- штатное расписание, утвержденное приказом АО «Электросеть» от 31.01.2025 № ЭСТ 01-орг «Об утверждении штатного расписания»;
- положение об оплате труда и премирования сотрудников АО «Электросеть», утвержденное приказом от 20.10.2014 № 16-орг (том 63, стр. 179-966);
- расчеты нормативной численности в соответствии с рекомендациями РАО ЕЭС России «Норматив численности промышленно-производственного персонала» и приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (том 63, стр. 14-56), нормативная численность определена в количестве 442 человек.

Нормативная численность определялась предприятием в разрезе функционала выполняемых работ, результаты отражены в 10 таблицах, свод представлен в таблице на стр. 55 тома 63.

При проведении анализа расчета нормативной численности скорректированы значения по таблице 2 «Численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию ВЛ 0,4-20 кВ, ТП 6-35/0,4 и РП6-20 кВ и по оперативному обслуживанию кабельных линий» и таблице 3 «Численность рабочих по ремонту ВЛ 0,4-20 кВ, ТП 6-35/0,4 и РП6-20 кВ и ремонту и техническому обслуживанию кабельных линий» в связи с исключением из расчетов применения коэффициента $K_{пр}$, так как не предусмотрен применяемыми в расчетах рекомендациями.

Расчет нормативной численности АО «Электросеть»

Показатель	Номер таблицы нормативов	Ед. изм.	Нормативная численность, представленная предприятием	Нормативная численность по экспертизе
Итого расчетная численность по таблице № 1	4.1.1.- 4.1.3	чел.	61,9	61,9
Итого расчетная численность по таблице № 2	4.1.4. 4.1.6. 4.1.9	чел.	12,3	10,7
Итого расчетная численность по таблице № 3	4.1.5, 4.1.7, 4.1.8	чел.	24,9	21,7
Итого расчетная численность по таблице № 4	4.1.10-4.1.17	чел.	95,3	95,3
Итого расчетная численность по таблице № 5	4.2.1-4.2.15	чел.	31,1	31,1
Итого расчетная численность по таблице № 6	4.2.16-4.2.20	чел.	21,6	21,6
Итого расчетная численность по таблице №7	4.2.21-4.2.34	чел.	67,3	67,3
Итого расчетная численность по таблице № 8	4.3.1 -4.3.4	чел.	51,4	51,4
Итого расчетная численность по таблице № 9	4.3.5.	чел.	4,2	4,2
Итого расчетная численность по таблице № 10	Приказ №68 п. 2.2.11, табл. 4	чел.	4,0	4,0
Итого расчетная численность рабочих МТС	Раздел 4, пункт 4.1. абзац 5	чел.	2,3	2,3
Итого расчетная численность операторов копировальных и множительных машин	Раздел 4, пункт 4.1. абзац 6	чел.	1,0	1,0
Итого численность АО "Электросеть" в границах Кемеровской области.-Кузбасса		чел.	377,5	372,7
Коэффициент невыходов	Приложение №1		1,1704	1,1704
Итого нормативная численность АО "Электросеть" в границах Кемеровской области с учетом коэффициента невыходов		чел.	442	425

Также отмечаем, что согласно положениям к приказу Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» в расчете нормативной численности административно-управленческого персонала не применяется коэффициент невыходов.

В связи с вышеизложенным, нормативная численность персонала АО «Электросеть» на 2026 год сформирована в размере 425 человек.

Предприятием письмом от 23.10.2025 № 2160/01-03/08 (вх. № 6818 от 24.10.2025) представлено уточненное предложение, которое в том числе корректирует плановые затраты по статье «Расходы на оплату труда» в размере 385 509,09 тыс. руб. в связи с изменениями индексов-дефляторов Прогноза Минэкономразвития РФ от 25.09.2025.

Предприятие заявляет о понесенных фактических расходах на оплату труда собственного персонала за 2024 год по регулируемому виду деятельности в границах Кемеровской области – Кузбасса в сумме 275 621,04 тыс. руб.

Фактическая численность персонала определена на основании статистической формы П-4 за 2024 год, представленных предприятием по трем муниципальным образования Кемеровской области – Кузбасса: г. Междуреченск, г. Гурьевск и г. Новокузнецк, в количестве 343,5 человек.

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Следовательно, учитывая недоукомплектованность персонала, регулярное размещение объявлений о вакансиях электромонтеров расчет фактической численности производится за весь период регулирования, за который сложились фактические данные и приняты регулирующим органом документально подтвержденными:

2021 год – 393 человек;

2022 год – 386 человек;

2023 год – 365 человек;

2024 год – 344 человек.

Таким образом, произведен расчет среднегодовой фактической численности работников АО «Электросеть» в границах Кемеровской области-Кузбасса:

$$(393 + 386 + 365 + 344)/4 = 372 \text{ человек}$$

Для расчета расходов на оплату труда средняя заработная плата на 2026 год рассчитана, исходя из фактического объема оплаты труда в сумме 275 646,33 тыс. руб., определенная по форме П-4 за 2024 год, скорректированная в части общехозяйственных расходов в доле, приходящейся на территорию Кемеровская область-Кузбасс, и среднесписочной численности 344 чел., и скорректирована на прогнозные индексы потребительских цен 2024/2025 и 2025/2026 гг. по данным Минэкономразвития РФ:

$$275\,646,33 / 344 / 12 * 1000 = 66\,774,79 * 1,09 * 1,051 = 76\,496,53 \text{ руб.}$$

АО «Электросеть» не является членом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации.

Однако, в соответствии с положениями статьи 48 Трудового Кодекса Российской Федерации если работодатели, осуществляющие деятельность в соответствующей отрасли, в течение 30 календарных дней со дня официального опубликования предложения о присоединении к соглашению не представили в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере труда, мотивированный письменный отказ присоединиться к нему, то соглашение считается распространенным на этих работодателей со дня официального опубликования этого предложения. К указанному отказу должен быть приложен протокол консультаций работодателя с выборным органом первичной профсоюзной организации, объединяющей работников данного работодателя.

АО «Электросеть» не направляло отказ от присоединения к отраслевому тарифному соглашению. Следовательно, расходы по оплате труда на 2021 год рассматриваются на принципах и условиях оплаты труда, регламентированных Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы.

Для расчета средней заработной платы в соответствии с Методическими указаниями № 20-э в формате таблицы П 1.16 проведен расчет тарифного коэффициента, соответствующий ступени оплаты труда, по штатной численности предприятия.

Таблица 21

Расчет тарифного коэффициента в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электросетевого комплекса Российской Федерации

Тарифные коэффициенты	1,00	1,09	1,18	1,28	1,39	1,50	1,63	1,77	1,92	2,08	2,26	2,45	2,66	2,89	3,13	3,40	3,69	4,00	4,34	4,71	5,11	5,55	6,02	6,53	7,09	7,69	8,34	9,05	9,82	Всего	
Численность рабочих по штатному расписанию 285,7 человек																															
в том числе по тарифным коэффициентам соответствия ступеней оплаты труда						96,0	58,0	8,2	14,2	15,0	6,1	17,1	19,0	26,0	17,0	9,1															285,7
Единые тарифные ставки оплаты труда специалистов и иных служащих АО "Электросеть"																															
Тарифные коэффициенты	1,26	1,37	1,49	1,61	1,75	1,90	2,06	2,24	2,43	2,63	2,85	3,10	3,36	3,65	3,96	4,29	4,66	5,05	5,48	5,95	6,45	7,00	7,60	8,24	8,95	9,71	10,53		28,03		
Численность руководителей, специалистов и иных служащих по штатному расписанию всего 134,5 человек																															
в том числе по тарифным коэффициентам соответствия ступеней оплаты труда			0,5	7		1		5	15	14	11	20	13	8	10	12	1	2	3		3		1	1		3	3				133,5
Численность всего - рабочие, руководители, специалисты и служащих по штатному расписанию 420,2 человек																															
Средний тарифный коэффициент АО "Электросеть"	0	0	0,75	11,27		145,90	94,54	25,71	63,71	68,02	45,14	103,90	94,22	104,34	92,81	82,42	4,66	10,10	16,44	0,00	19,35	0,00	7,60	8,24		29,13	31,59			2,54	

Расчет средней заработной платы приведен в формате таблицы П 1.16 согласно положениям Методических указаний № 20-э:

Таблица П1.16

Расчет расходов на оплату труда по передаче электрической энергии
на 2026 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Период регулирования 2026 год	Ссылка на нормативный документ
1	Численность			
	Численность ППП	чел.	372	
2	Средняя оплата труда			
3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда (на 2026 год ОТС)	руб.	15 685	
4	Дефлятор по заработной плате		-	
5	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	15 685	ММТС по ОТС
6	Средняя ступень оплаты			
7	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени	руб.	2,54	Расчет
8	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	39 839,90	
9	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника			
9.1	процент выплаты	%	6,65	Расчет предприятия, что меньше чем в ОТС
9.2	сумма выплат	руб.	2 649,35	
10	Текущее премирование			
10.1	процент выплаты	%	40	Процент премирования (ШР)
10.2	сумма выплат	руб.	16 995,70	
11	Вознаграждение по итогам года			
11.1	процент выплаты	%	0	
11.2	сумма выплат	руб.	0,00	
12	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
12.1	процент выплаты	%	30	
12.1	сумма выплат	руб.	17 845,49	
13	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	77 330,44	
14	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	345 203,09	

С учетом проведенного анализа представленной документации и проведенных расчетов, учитывая объем и содержание рассматриваемых обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий период регулирования, экспертами предлагается включить в необходимую валовую выручку 2026 года расходы на оплату труда, рассчитанные исходя из средней заработной платы 77 330,44 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 372 человек, в сумме 345 203,09 тыс. руб.

Расходы по оплате труда, подлежащие включению в НВВ предприятия, снижены относительно предложения предприятия в соответствии с п. 26 Основ ценообразования № 1178.

Прочие расходы

Затраты по данной статье включают в себя:

- ремонт основных фондов;
- оплату работ и услуг сторонних организаций;
- расходы на командировки и представительские;
- расходы на подготовку кадров;
- расходы на страхование;
- другие прочие расходы.

Анализ документальной обоснованности планируемых АО «Электросеть» расходов на ремонт основных средств на 2026 год

Организация представила в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса программу ремонтного обслуживания на 2026 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ООО ХК «СДС-Энерго» 51 680,20 тыс. руб. в т.ч. работы выполняемые подрядным способом – 26 903,20 тыс. руб., работы выполняемые хозяйственным способом – 24 777,00 тыс.руб.

Следует отметить, что увеличение предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2026 год, относительно установленного РЭК на 2025 год объема ремонтного фонда организации, составляет 6,4 % (48 557,70 тыс. руб. на 2025 год).

Для обоснования планируемых на 2026 год расходов на ремонты организация представила:

- программу ремонтного обслуживания на 2026 год;
- перспективный план ремонтов (далее ППР) на 2027-2030 гг.;
- нормальная схема электрических соединений;
- эксплуатационные сведения оборудования;
- дефектные ведомости;
- листы осмотра;
- акты обследования;
- локальные сметные расчеты;
- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают технологическую и стоимостную целесообразность планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в нижеследующей таблице).

Согласно пункту 25 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики РФ и Государственной корпорацией «Росатом», а также цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования. Т.к. нормативы расходов на ремонт не установлены, то в

соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования: при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с разделом VI. «Требования к организации планирования, подготовки, производства ремонта ЛЭП и оборудования ПС» Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, планирование ремонта ЛЭП и оборудования ПС должно включать в себя разработку перспективных планов ремонта, разрабатываемых на 5 лет, годовых и месячных графиков ремонта и технического обслуживания.

Экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считает документально обоснованной в части необходимости и стоимости планируемых ремонтных работ объем финансирования ремонтной программы на 2026 год составляет 51 680,20 тыс. руб. без НДС.

Выводы:

Предлагаемая экспертами стоимость ремонтной программы организации на 2026 год составляет 51 680,20 тыс. руб. Анализ документальной обоснованности ремонтной программы представлен в табл. 22.

Анализ объема затрат АО «Электросеть» на проведение ремонтных работ за 2024 год

Утвержденный РЭК на 2024 год ремонтный фонд, составляет 47 824,32 тыс. руб.

Согласно представленному организацией отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 38 345,96 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда на 2024 год, по отчету организации, составляет 80,18 %.

В качестве обоснования понесенных организацией затрат представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2024 год;
- Реестр актов приемки по ремонтной программе за 2024 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2, КС-3), счета-фактуры, договоры подряда, протоколы закупочной комиссии
- Акты сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей (аналог ОС-3);
- Акты обследования для определения объема работ.

Экспертная группа, рассмотрев представленный отчет организации, выявила затраты, не подлежащие учету в ремонтной программе. В отчете необоснованно учтена стоимость работ по мероприятию «Ремонт системы

АИСКУЭ. Установка счетчиков» на сумму 1 362,45 тыс. руб. Согласно приказу Минэнерго РФ от 25.10.17 № 1013 ТСО не осуществляют ремонт счетчиков электроэнергии, в связи с чем затраты на ремонт счетчиков не могут быть учтены в отчете по ремонтной программе.

В итоге экспертная группа считает, что стоимость реализованных и документально обоснованных мероприятий ремонтной программы за 2024 год составляет $38\,345,96 - 1\,362,45 = \mathbf{36\,983,51}$ тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда на 2024 год, по мнению экспертов РЭК, составляет 77,33 %.

Приложение 1. Анализ документальной обоснованности затрат на выполнение АО «Электросеть» ремонтной программы за 2024 год.

Таблица 22

Анализ документальной обоснованности затрат на выполнение АО «Электросеть» ремонтной программы за 2024 год
без НДС, тыс. руб.

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Фактическое освоение ремонтного фонда				Всего, по мнению экспертов РЭК	Комментарии экспертов РЭК
			Всего	подряд	Хоз. способ			
				Всего	Всего	стоимость материалов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ИТОГО по компании	47 824,32	38 345,96	8 894,99	29 450,97	29 450,97	36 983,51	
1.1	в т.ч. капитальный ремонт	46 448,72	37 587,78	8 894,99	28 692,79	28 692,79		
1	ПС Угольная	10,56	13,16		13,16	13,16	13,16	
2	ПС Сибиргинская-1	1,73	1,33		1,33	1,33	1,33	
3	ПС Сибиргинская-1	2,41	47,00		47,00	47,00	47,00	
4	ПС Породная	2,79	0,62		0,62	0,62	0,62	
5	ПС Высотная	14,47	3,18		3,18	3,18	3,18	
6	ПС Пойменная	8,56	0,94		0,94	0,94	0,94	
7	ПС Пойменная	68,54	0,00		0,00	0,00	0,00	
8	ПС Таёжная	12,51	0,00		0,00	0,00	0,00	
9	ПС Таёжная	60,53	0,00		0,00	0,00	0,00	
10	ПС Северный Борт	9,84	5,10		5,10	5,10	5,10	
11	ПС Северный Борт	21,40	136,96		136,96	136,96	136,96	
12	ПС Курегинская	1,13	1,81		1,81	1,81	1,81	
13	ПС Стройбаза	28,01	0,00		0,00	0,00	0,00	
14	ПС Стройбаза	32,64	18,86		18,86	18,86	18,86	
15	ПС Листвянская	30,82	37,07		37,07	37,07	37,07	
16	ПС Центральная	13,48	16,92		16,92	16,92	16,92	
17	ПС Восточная	19,85	11,35		11,35	11,35	11,35	
18	ПС Восточная	27,05	13,31		13,31	13,31	13,31	
19	ЦРП Томусинского	6 159,25	3 020,47		3 020,47	3 020,47	3 020,47	
20	ПС ЦОФ "Сибирь"	9 056,26	5 461,33		5 461,33	5 461,33	5 461,33	
21	ТП 7	2,46	0,98		0,98	0,98	0,98	
22	ТП 8	2,82	2,22		2,22	2,22	2,22	
23	ТП 12	670,88	401,24		401,24	401,24	401,24	
24	ТП 13	2,24	0,85		0,85	0,85	0,85	
25	ТП-14	2,95	0,60		0,60	0,60	0,60	
26	ТП 15	670,97	409,57		409,57	409,57	409,57	
27	ТП 16	670,97	405,20		405,20	405,20	405,20	
28	ТП 22	2,53	0,55		0,55	0,55	0,55	
29	ТП 34	2,44	0,55		0,55	0,55	0,55	
30	ТП 47	1,06	0,55		0,55	0,55	0,55	
31	КТПН 60	0,54	0,59		0,59	0,59	0,59	
32	КТПН 66	9,65	2,44		2,44	2,44	2,44	
33	КТПН 69	0,61	1,05		1,05	1,05	1,05	
34	КТПН-75	0,64	1,05		1,05	1,05	1,05	
35	КТПН 89	0,91	0,48		0,48	0,48	0,48	
36	ТП 90	2,14	0,63		0,63	0,63	0,63	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Фактическое освоение ремонтного фонда				Всего, по мнению экспертов РЭК	Комментарии экспертов РЭК
			Всего	подряд	Хоз. способ			
				Всего	Всего	стоимость материалов		
37	МТП 102	3,18	2,69		2,69	2,69	2,69	
38	КТПН 104	9,93	2,64		2,64	2,64	2,64	
39	КТПН 112	1,29	0,54		0,54	0,54	0,54	
40	МТП 120	3,18	3,70		3,70	3,70	3,70	
41	ТП 139	2,82	1,06		1,06	1,06	1,06	
42	ТП 140	2,14	1,40		1,40	1,40	1,40	
43	ТП 141	2,14	1,19		1,19	1,19	1,19	
44	ТП 142	3,08	1,17		1,17	1,17	1,17	
45	ТП 143	3,00	0,58		0,58	0,58	0,58	
46	ТП 145	2,87	1,08		1,08	1,08	1,08	
47	ТП 146	3,08	0,77		0,77	0,77	0,77	
48	ТП 166	2,14	0,51		0,51	0,51	0,51	
49	ТП 175	2,91	0,84		0,84	0,84	0,84	
50	КТПН 187	1,25	0,81		0,81	0,81	0,81	
51	МТП 200	3,18	2,42		2,42	2,42	2,42	
52	ТП ГНС	4,65	2,36		2,36	2,36	2,36	
53	ТП -28 (Т1-ТМ-630/6 кВА)	19,11	488,99		488,99	488,99	488,99	
54	ТП -40 (Т1-ТМ-400 кВА)	12,26	0,00		0,00	0,00	0,00	
55	ТП -45 (Т1-ТМ-400 кВА)	16,93	19,46		19,46	19,46	19,46	
56	ТП -49 (Т2-ТМ-400 кВА)	17,27	0,00		0,00	0,00	0,00	
57	ТП -71 (Т1-ТМ-250 кВА)	8,71	49,88		49,88	49,88	49,88	
58	ТП -94 (Т1 ТМ-400 кВА)	17,19	17,62		17,62	17,62	17,62	
59	ТП -95 (Т1 ТМ-400/6 кВА)	11,79	0,00		0,00	0,00	0,00	
60	ТП -96 (Т2 ТМ-630 кВА)	16,81	0,00		0,00	0,00	0,00	
61	ТП -97 (Т2 ТМ-400/6 кВА)	10,10	0,00		0,00	0,00	0,00	
62	ТП -98 (Т1 ТМ-400/6 кВА)	15,84	0,00		0,00	0,00	0,00	
63	ТП -100 (Т1 ТМ-400/6кВА)	13,74	0,00		0,00	0,00	0,00	
64	ТП -100 (Т2 ТМ 320/6кВА)	8,43	0,00		0,00	0,00	0,00	
65	ТП -101 (Т1 ТМ-250/6 кВА)	8,93	0,00		0,00	0,00	0,00	
66	ТП -106 (Т1 ТМ-100/6 кВА)	9,22	46,43		46,43	46,43	46,43	
67	ТП-112 (Т1 ТМ-250/6 кВА)	10,17	0,00		0,00	0,00	0,00	
68	ТП-116 (Т1 ТМ-400/6 кВА)	10,97	376,01		376,01	376,01	376,01	
69	ТП-118 (Т1 ТМ-160/6 кВА)	11,33	39,00		39,00	39,00	39,00	
70	ТП-119 (Т1 ТМ-400/6 кВА)	13,14	13,78		13,78	13,78	13,78	
71	ТП-132 (Т1 ТМ-100/6 кВА)	12,30	45,83		45,83	45,83	45,83	
72	ВЛ-110 кВ У-Т-1,2СБ (ПС Талдинская-ПС Северный Борт-1,2)	10,24	8,75		8,75	8,75	8,75	
73	ВЛ 110 кВ У-С- 1,2 п/ст Ускацкая - п/ст Стройбаза	1,58	1,54		1,54	1,54	1,54	
74	ВЛ 35 кВ ПС Междуреченская – ПС Западная-1,2	413,39	2,97		2,97	2,97	2,97	
75	Ф.6-1г, 6-10г (ПС Курейнская - ЦРП-6 кВ. Сибиргинского)	1,55	0,93		0,93	0,93	0,93	
76	ВЛ 6кВ Фид.6-11	1 271,85	0,00		0,00	0,00	0,00	
77	ВЛ 0,4кВ от ТП 47	42,46	20,67		20,67	20,67	20,67	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Фактическое освоение ремонтного фонда				Всего, по мнению экспертов РЭК	Комментарии экспертов РЭК
			Всего	подряд	Хоз. способ			
				Всего	Всего	стоимость материалов		
78	ВЛ 0,4кВ от ТП 48	140,19	48,33		48,33	48,33	48,33	
79	ВЛ 0,4кВ от ТП 65	177,72	0,00		0,00	0,00	0,00	
80	ВЛ 0,4кВ от ТП 89	273,83	0,00		0,00	0,00	0,00	
81	ВЛ 0,4кВ от ТП 90	133,91	96,69		96,69	96,69	96,69	
82	ВЛ 0,4кВ от ТП 116	739,65	0,00		0,00	0,00	0,00	
83	ВЛ 0,4кВ от ТП 120	334,45	275,16		275,16	275,16	275,16	
84	ВЛ 0,4кВ от ТП 124	226,45	108,76		108,76	108,76	108,76	
85	ВЛ 0,4кВ от ТП 183	127,73	111,76		111,76	111,76	111,76	
86	ВЛ 0,4кВ от ТП 185	623,03	0,00		0,00	0,00	0,00	
87	ВЛ 0,4кВ от ТП 186	1 389,50	0,00		0,00	0,00	0,00	
88	ВЛ 0,4кВ от ТП 200	107,00	80,39		80,39	80,39	80,39	
89	ВЛ 0,4кВ от ТП 201	709,91	0,00		0,00	0,00	0,00	
90	КР зданий ТП-6, ТП-7, ТП-13, ТП-14, ТП-15, ТП-22, ТП-26, ТП-28, ТП-29, ТП-30, ТП-44, ТП-61, ТП-85, ТП-94, ТП-96, ТП-100, ТП-127, ТП 129, ТП-139, ТП-141, ТП-148, ТП-151, ТП-154, ТП-158, ТП-164, ТП-169, ТП-177, ТП-178	3 804,57	0,00		0,00	0,00	0,00	
91	КР зданий, сооружений ПС Томусинская, ПС Курейнская, ПС Пойменная, ПС Кийзакская, ПС Породная, ПС Табаласская, ПС Сибиргинская-1, РП-5	3 579,89	0,00		0,00	0,00	0,00	
92	КР здания, сооружений ПС Томусинская	3 765,83	0,00		0,00	0,00	0,00	
93	ВЛ 110кВ М-Мр-1,2 Фундаменты опор № 45, 46, 47	7 800,00	6 421,11	6 421,11	0,00	0,00	6 421,11	
94	Здание ТМХ пр. Строителей, 52	876,94	791,80	791,80	0,00	0,00	791,80	
95	Здание столярной, пр. Горького 25	242,52	0,00		0,00	0,00	0,00	
96	КР зданий ПС "ГМЗ", ПС "Термическая", ПС "ЦМИ"	400,53	0,00		0,00	0,00	0,00	
97	Внеплановый АВР оборудования ТП	0,00	419,69		419,69	419,69	419,69	
98	Внеплановый АВР ВЛ-6-220кВ	0,00	269,30		269,30	269,30	269,30	
99	Внеплановый АВР ПС 35-220 кВ	0,00	11 569,41		11 569,41	11 569,41	11 569,41	
100	Внеплановый АВР ВЛ-0,4 кВ	0,00	1 853,46	1 349,94	503,52	503,52	1 853,46	
101	Внеплановый АВР КЛ	0,00	1 865,02		1 865,02	1 865,02	1 865,02	
102	Ремонт системы АИСКУЭ. Установка счетчиков	0,00	1 362,45		1 362,45	1 362,45	0,00	Согласно п.2 приказа МЭ РФ от 25.10.17. № 1013 ТСО не осуществляют ремонт счетчиков электроэнергии, в связи с чем затраты на ремонт счетчиков не могут быть учтены в отчете по ремонтной программе
103	Внеплановый ремонт зданий	0,00	1 140,88	332,14	808,74	808,74	1 140,88	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Фактическое освоение ремонтного фонда				Всего, по мнению экспертов РЭК	Комментарии экспертов РЭК
			Всего	подряд	Хоз. способ			
				Всего	Всего	стоимость материалов		
104	КР здания материального склада, пр. Горького 25	1 333,32	0,00		0,00		0,00	
1.2.	в т.ч. текущий ремонт	1 375,60	758,18		758,18	758,18		
1	ПС Томусинская	132,36	131,21		131,21	131,21	131,21	
2	ПС Распадская-1	20,65	23,02		23,02	23,02	23,02	
3	ПС Распадская-2	20,65	21,11		21,11	21,11	21,11	
4	ПС Распадская-3	32,60	38,85		38,85	38,85	38,85	
5	ПС Распадская-3	3,66	0,67		0,67	0,67	0,67	
6	ПС Распадская-3	1,99	1,32		1,32	1,32	1,32	
7	ПС Угольная	62,78	40,90		40,90	40,90	40,90	
8	ПС Угольная	5,77	3,16		3,16	3,16	3,16	
9	ПС Угольная	2,72	2,56		2,56	2,56	2,56	
10	ПС Болотная	24,77	21,63		21,63	21,63	21,63	
11	ПС Клетьевая	31,10	13,47		13,47	13,47	13,47	
12	ПС Ольжерасская-1	27,49	0,78		0,78	0,78	0,78	
13	ПС Ольжерасская-1	0,99	1,68		1,68	1,68	1,68	
14	ЦРП ЦЭММ	2,84	1,21		1,21	1,21	1,21	
15	ЦРП - 3	3,95	1,58		1,58	1,58	1,58	
16	ПС Районная котельная	13,37	9,78		9,78	9,78	9,78	
17	ПС Высотная	31,07	22,59		22,59	22,59	22,59	
18	ПС Высотная	1,41	0,67		0,67	0,67	0,67	
19	ПС Породная	12,03	5,68		5,68	5,68	5,68	
20	ПС Породная	1,75	0,88		0,88	0,88	0,88	
21	ПС Сибиргинская-1	12,03	7,08		7,08	7,08	7,08	
22	ПС Сибиргинская-1	1,15	1,07		1,07	1,07	1,07	
23	ПС Тяговая	12,20	7,30		7,30	7,30	7,30	
24	ПС Узунгольская	11,86	6,05		6,05	6,05	6,05	
25	ПС Западная-Городская	10,45	4,69		4,69	4,69	4,69	
26	ПС Западная-Городская	0,90	0,71		0,71	0,71	0,71	
27	ПС Восточная-Городская	9,79	2,35		2,35	2,35	2,35	
28	ПС Центральная-Городская	30,76	25,89		25,89	25,89	25,89	
29	ЦРП Междуреченского	4,29	4,06		4,06	4,06	4,06	
30	ЦРП Котельной	10,91	6,60		6,60	6,60	6,60	
31	ЦРП Томусинского	9,51	3,14		3,14	3,14	3,14	
32	ЦРП Томусинского	3,93	1,43		1,43	1,43	1,43	
33	ЦРП Томской	3,79	0,25		0,25	0,25	0,25	
34	ПС Курейнская	15,68	177,29		177,29	177,29	177,29	
35	ПС Красногорская	53,76	0,00		0,00	0,00	0	
36	ПС Красногорская	13,62	0,00		0,00	0,00	0	
37	ПС Красногорская	32,02	0,00		0,00	0,00	0	
38	ПС Красногорская	5,39	0,00		0,00	0,00	0	
39	ПС Красногорская	1,43	0,00		0,00	0,00	0	
40	ПС Чувашинская	11,05	52,54		52,54	52,54	52,54	
41	ПС Пойменная	16,19	0,87		0,87	0,87	0,87	
42	ПС Пойменная	1,20	0,90		0,90	0,90	0,90	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Фактическое освоение ремонтного фонда					Комментарии экспертов РЭК
			Всего	подряд	Хоз. способ		Всего, по мнению экспертов РЭК	
				Всего	Всего	стоимость материалов		
43	ПС Копшагольская	10,77	3,31		3,31	3,31	3,31	
44	ПС Коксовая	8,13	5,10		5,10	5,10	5,10	
45	ПС Коксовая	1,56	0,06		0,06	0,06	0,06	
46	ПС Табаласская	149,05	30,71		30,71	30,71	30,71	
47	ПС Табаласская	1,54	1,41		1,41	1,41	1,41	
48	ПС Табаласская	3,46	1,46		1,46	1,46	1,46	
49	ПС Кийзакская	10,53	0,00		0,00	0,00	0%	
50	ПС Таёжная	19,33	0,00		0,00	0,00	0%	
51	ПС Таёжная	3,12	0,00		0,00	0,00	0%	
52	ПС Сортировочная	15,56	0,93		0,93	0,93	0,93	
53	ПС ЦОФ "Сибирь"	20,07	0,41		0,41	0,41	0,41	
54	ПС Ускатская	24,19	5,02		5,02	5,02	5,02	
55	ПС Ускатская	30,80	4,04		4,04	4,04	4,04	
56	ПС Курегешская	19,22	2,40		2,40	2,40	2,40	
57	ПС Курегешская	1,92	0,40		0,40	0,40	0,40	
58	ПС Курегешская	0,17	0,37		0,37	0,37	0,37	
59	ПС Стройбаза	15,55	4,05		4,05	4,05	4,05	
60	ПС Талдинская	21,87	3,00		3,00	3,00	3,00	
61	ПС Талдинская	13,60	3,36		3,36	3,36	3,36	
62	ПС Талдинская	25,11	1,30		1,30	1,30	1,30	
63	ПС Талдинская	4,33	0,06		0,06	0,06	0,06	
64	ПС Талдинская	0,20	0,56		0,56	0,56	0,56	
65	ПС Северный Борт	2,86	2,00		2,00	2,00	2,00	
66	ПС Северный Борт	18,12	0,62		0,62	0,62	0,62	
67	ПС Казанковская	6,17	4,05		4,05	4,05	4,05	
68	ПС Ерунаковская	15,48	4,38		4,38	4,38	4,38	
69	ПС Восточная	12,35	0,18		0,18	0,18	0,18	
70	ПС Центральная	3,09	0,32		0,32	0,32	0,32	
71	ПС Центральная	1,64	0,05		0,05	0,05	0,05	
72	ПС Листвянская	6,18	0,32		0,32	0,32	0,32	
73	ПС Листвянская	1,00	0,05		0,05	0,05	0,05	
74	ЦРП Талдинского	2,19	0,56		0,56	0,56	0,56	
75	ПС Октябрьская	12,35	1,56		1,56	1,56	1,56	
76	ПС Убинская	16,05	1,06		1,06	1,06	1,06	
77	ПС Убинская	6,57	0,67		0,67	0,67	0,67	
78	ПС Убинская	0,10	0,05		0,05	0,05	0,05	
79	ТП - 6	10,62	1,52		1,52	1,52	1,52	
80	ТП - 9	6,01	1,32		1,32	1,32	1,32	
81	ТП - 10	5,42	1,42		1,42	1,42	1,42	
82	ТП - 11	5,52	1,40		1,40	1,40	1,40	
83	ТП - 24	5,23	0,62		0,62	0,62	0,62	
84	ТП - 30	3,24	0,61		0,61	0,61	0,61	
85	ТП - 32	3,32	0,60		0,60	0,60	0,60	
86	ТП - 33	7,28	1,30		1,30	1,30	1,30	

№ п/п	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2024 год стоимость ремонта объекта	Фактическое освоение ремонтного фонда					Комментарии экспертов РЭК
			Всего	подряд	Хоз. способ		Всего, по мнению экспертов РЭК	
				Всего	Всего	стоимость материалов		
87	БКТП - 39	7,51	0,89		0,89	0,89	0,89	
88	ТП - 46	3,59	0,89		0,89	0,89	0,89	
89	ТП - 49	6,58	1,30		1,30	1,30	1,30	
90	ТП - 53	3,59	0,47		0,47	0,47	0,47	
91	ТП - 74	4,35	0,62		0,62	0,62	0,62	
92	ТП - 74А	5,62	0,84		0,84	0,84	0,84	
93	ТП - 81	6,55	1,36		1,36	1,36	1,36	
94	ТП - 82	5,91	1,34		1,34	1,34	1,34	
95	ТП -91	6,01	0,62		0,62	0,62	0,62	
96	ТП - 92	6,01	0,62		0,62	0,62	0,62	
97	ТП - 93	6,01	0,62		0,62	0,62	0,62	
98	ТП - 94	6,01	0,88		0,88	0,88	0,88	
99	ТП - 95	6,01	0,93		0,93	0,93	0,93	
100	ТП - 96	6,01	0,73		0,73	0,73	0,73	
101	ТП - 97	6,01	0,50		0,50	0,50	0,50	
102	ТП - 98	6,92	0,89		0,89	0,89	0,89	
103	ТП 110	1,87	0,77		0,77	0,77	0,77	
104	КТПН - 116	2,63	0,52		0,52	0,52	0,52	
105	МТП - 118	2,56	0,99		0,99	0,99	0,99	
106	КТПН - 171	2,34	0,57		0,57	0,57	0,57	
107	КТПН - 183	1,73	0,40		0,40	0,40	0,40	
108	МТП - 215	1,80	0,77		0,77	0,77	0,77	
109	БКТП 219	4,14	0,46		0,46	0,46	0,46	
110	КТПН 221	1,87	0,24		0,24	0,24	0,24	
111	КТПН 222	1,87	0,56		0,56	0,56	0,56	
112	БКТП 223	4,14	1,06		1,06	1,06	1,06	
113	КТПН-1 Теба.	1,27	0,77		0,77	0,77	0,77	

Оплата работ и услуг сторонних организаций

Услуги связи

Расходы на услуги связи включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К расходам на услуги связи относятся затраты на местную, междугородную и международную телефонную связь, Интернет, услуги спутниковой связи, радиосвязь, корпоративную сотовую связь и другие виды связи.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2026 год в сумме 3 677,90 тыс. руб., с учетом уточненного предложения, представленного предприятием письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) - 3 818,20 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлены следующие документы:

- свод фактических затрат за 2024 год, прогноз на 2025 год, расчет плановых расходов на 2027-2030 годы (том 23, стр. 4-7);

- договоры на предоставление услуг связи, первичные документы (счета-фактуры, акты оказанных услуг) (том 23 стр. 41-335, том 24 стр. 336-530);

- приказ № 10 от 23.01.2023 «О утверждении положения о порядке обеспечения сотрудников АО «Электросеть» корпоративной сотовой связью» (том 23 стр. 5-24);

- приказ № 57 от 06.03.2024 «О утверждении положения о порядке обеспечения сотрудников АО «Электросеть» корпоративной сотовой связью» (том 23 стр. 25-40).

Предприятием письмом от 23.10.2025 № 2160/01-03/08 (вх. № 6818 от 24.10.2025) представлено уточненное предложение, которое в том числе корректирует плановые затраты по статье «Услуги связи» в размере 3 818,20 тыс. руб. в связи с изменениями индексов-дефляторов Прогноза Минэкономразвития РФ от 25.09.2025.

Предприятие предлагает учесть расходы на уровне предыдущего периода регулирования с учетом индексов-дефляторов. Результаты проведенного экспертами анализа представленных документов за 2024 год отражены в таблице:

Таблица 23

Анализ расходов на оплату услуг связи за 2024 год

Наименование работ	Контрагент	Сумма предприятия, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Примечание
Услуги сотовой связи	ПАО «МТС»	1,54	1,54	от 15.04.2009 № 1806	ОП г. Москва в доле по выручке
Услуги связи и интернета	ОАО «РИКТ»	1 300,45	1 300,45	от 01.09.2011 № 2088	

Наименование работ	Контрагент	Сумма предприятия, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Примечание
Услуги корпоративной сотовой связи и бесплатного номера	ОАО «Мегафон»	649,80	649,80	от 01.09.2011 № 1204617531-11/АСУП	Снижено по услугам связи в доле по сч. 26
Услуги аудиоконференции и сети Интернет	ОАО «Вымпелком»	97,15	97,15	№LG565 от 07.04.2014г.	
Абонентская линия ПС Восточная КП Казанковская г. Новокузнецк	ООО «Кузбасссвязь-уголь»	6,25	6,25	№ ЮЛ/Т-00023/23-11/АСУП от 17.09.2011г.	
Корпоративная сотовая связь «Билайн»	ОАО «Вымпелком»	374,51	374,51	№ 288328187/19-11/АСУП от 01.09.2011	
Радиосвязь	ФГУП «ГРЧЦ»	11,34	11,34	№ 13-522-00897 от 11.09.2013г.	
Телематические услуги	ООО РТА Телеком	655,63	655,63	№ 8904 от 01.11.2017	
Услуги спутниковой связи	ООО «СТЭККом»	72,50	72,50	№ 30480 от 23.03.2018	
Идентификатор сети APN	ПАО «МТС»	141,73	141,73	№ 2307-1354 от 06.07.2023	
Услуги внутризоновой, междугородней, международной связи	ПАО «МТС»	63,53	63,53	№ 0696727 от 01.04.2020	
		3 374,44	3 374,44		

Документально подтвержденные расходы за 2024 год составили 3 374,44 тыс. руб. Однако, согласно примечанию в расчете предприятия удержание денежных средств из заработной платы сотрудников предприятия перерасхода установленного лимита разговорного времени за 2024 год составило 19,72 тыс. руб.

Следовательно, экономически обоснованный размер понесенных фактических расходов предприятия по услугам связи составил 3 354,72 (3 374,44 – 19,72) тыс. руб.

Предприятием предлагается увеличение стоимости услуг связи для включения в базовый уровень подконтрольных расходов на 2026 год с учетом индексации. Однако, договоры услуг связи не содержат условий ежегодной индексации стоимости услуг, также отмечается, что фактические расходы по

услугам связи 2024 года не претерпели значительного увеличения относительно предыдущих периодов.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на оплату услуг связи подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере с учетом доли на регулируемый вид деятельности в сумме 3 289,64 (3 354,72 * 98,06%) тыс. руб.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. Предприятие учитывает по данной статье расходы на ведомственную и пультовую охрану, обслуживание систем охранной сигнализации и заявляет на 2026 год расходы по этой статье в сумме 6 733,45 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры на оказание услуг, оборотно-сальдовые ведомости, первичные документы (счета-фактуры, акты оказанных услуг). Предприятие предлагает принять расходы по статье на 2026 год на уровне фактически произведенных затрат с учетом индексации расходов. Результаты анализа представленных документов отражены в таблице ниже:

Таблица 24

Анализ расходов на оплату услуг вневедомственной охраны за 2024 год

Наименование услуги	Фактические расходы предприятия				Принято экспертами	
	Наименование	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма, тыс.руб.	Сумма, тыс.руб.	комментарии/ пояснения
Техобслуживание системы видеонаблюдения ПС 35/10 «Западская-Городская»	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	от 30.07.2023 № 2307-151р	55,31	55,31	Договор, первичные документы (за 7 мес.)
Техобслуживание системы видеонаблюдения ПС 35/10 «Западская-Городская»	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	от 01.08.2024 № 2408-109р	39,74	39,74	Договор, первичные документы (за 5 мес.)
Охрана объекта и имущества	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	№ 04/01-15 (1501-3р) от 01.01.2015	5 642,67	5 642,67	Договор, первичные документы
Техобслуживание системы видеонаблюдения (Здание Строителей 25	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	от 30.07.2023 № 2307-152р	17,77	17,77	Договор, первичные документы (за 7 мес.)

Наименование услуги	Фактические расходы предприятия				Принято экспертами	
	Наименование	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма, тыс.руб.	Сумма, тыс.руб.	комментарии/ пояснения
и промплощадка)						
Техобслуживание системы видеонаблюдения (Здание Строителей 25 и промплощадка)	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	от 01.08.2024 № 2408-110р	12,77	12,77	Договор, первичные документы (за 5 мес.)
Техобслуживание системы видеонаблюдения ПС 35/10 «Восточная-Городская»	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	от 30.07.2023 № 2307-157р	27,83	27,83	Договор, первичные документы (за 7 мес.)
Техобслуживание системы видеонаблюдения ПС 35/10 «Восточная-Городская»	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	от 01.08.2024 № 2408-108р	20,00	20,00	Договор, первичные документы (за 5 мес.)
Техобслуживание системы видеонаблюдения ПС 220/110/10 Ускальская	Договор	ООО ЧОП «Альфа»	№ 2404-43р от 01.04.2024	44,95	44,95	Договор, первичные документы
Приобретение цифрового диктофона	Без договора	-	-	16,67	16,67	Передача материала в эксплуатацию
ИТОГО				5 877,72	5 877,72	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические экономически обоснованные расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на оплату услуг вневедомственной охраны и коммунального хозяйства документально подтверждены и экономически обоснованы в сумме 5 877,72 тыс. руб.

Экспертами проведен расчет затрат с учетом индексов-дефляторов, определенных Прогнозом Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 на 2024/2025гг. и 2025/2026 гг.:

$$5\,877,72 * 1,09 * 1,051 = 6\,733,46 \text{ тыс. руб.}$$

Учитывая заявленный предприятием размер расходов на оплату услуг вневедомственной охраны ниже расчетного уровня, эксперты предлагают включить в необходимую валовую выручку на 2026 год данные расходы в сумме 6 733,46 тыс. руб., не превышающем объем средств экономически обоснованный, сложившийся за предыдущий период регулирования.

Расходы на юридические и информационные услуги

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие учитывает по данной статье расходы на информационные услуги, размещение в средствах массовой информации извещений и рекламы, услуги по подбору персонала, а также юридические услуги, и заявляет на 2026 год расходы по этой статье в сумме 7 771,64 тыс. руб., с учетом уточненного предложения, представленного предприятием письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) - 8 068,11 тыс. руб. АО «Электросеть» предлагает принять плановые расходы на уровне фактических с учетом индексации. В обоснование понесенных фактических расходов предприятием представлены следующие документы:

- свод фактических затрат за 2024 год, расчет затрат по статье «Расходы на юридические и информационные услуги» на долгосрочный период регулирования на 2026-2030 гг. (том 28, стр. 1);
- выгрузка из системы бухгалтерского учета по сч. 20, 26 и 44 (том 28, стр. 2-9);
- договоры, конкурсная документация, первичные документы (счета-фактуры, акты оказанных услуг) (том 28 стр. 14-185, том 29 стр. 190-411).

Результаты анализа представленных документов и определения обоснованного размера плановых расходов на 2026 год отражены в таблице:

Таблица 25

Анализ расходов на оплату информационных услуг на 2026 год

Наименование услуги	Представлено предприятием				Принято экспертами		
	Наименование	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма, тыс.руб. факт 2024	Сумма факт 2024	Сумма, тыс.руб план 2026	комментарии/ пояснения
Техобслуживание копировальной техники и картриджей	Договор	ИП Блазнова О.Г.	№ ОК-69/90-11/УЭУ от 20.07.11	214,15	214,15	245,33	На уровне факта 2024 с учетом индексации
Сопровождение системы Гарант	Договор	ООО «Правовой центр Гарант»	№ Н-108/12 от 01.01.2012	356,24	356,24	356,24	На уровне факта 2024 года, услуги по дог. не индексируются
Обслуживание и сопровождение сайта	Договор	ИП Остапенко Д.В.	№ 010111 от 01.01.2011, доп. соглашения	84,00	84,00	84,00	На уровне факта 2024, по дог. не индексируется
Размещение информации на ЕФРСФДЮЛ	-	ЗАО «Интерфакс»	Счета от 26.03.2024	1,50	1,50	1,50	Долгосрочное оказание услуг

Наименование услуги	Представлено предприятием				Принято экспертами		
	Наименование	контрагент	Реквизиты документа	Сумма, тыс.руб. факт 2024	Сумма факт 2024	Сумма, тыс.руб. план 2026	комментарий/ пояснения
Абонентское обслуживание участия в торгах	Договор	ОАО «Центр развития экономики»	№ 44628-3/3 от 14.03.2023	10,00	6,83	6,83	В доле по выручке обособленных подразделений Кузбасса
Информационные технологии ПХД пред-я	Договор	ООО «Мечел-БизнесСервис»	№ Д/МБС/69/18 от 01.02.2018	143,02	97,97	112,23	В доле по выручке обособ. подразделений с учетом инфляции
Сопровождение программ	Договор	ООО «Мечел-Информационные технологии»	№ Д/МИТ/80/18 от 21.09.18	5 841,71	4 621,75	5 294,63	В доле по выручке обособ. подразделений с учетом инфляции
Тарифный план «Общий» и СКЗИ «КриптоПро CSP»	Договор	АО «ПФ «СКБ «Контур»	№ z028330029/20 от 06.08.2020	7,71	5,27	5,27	На уровне факта 2024 года с учетом доли ОП в Кузбасса
Абонентское обслуживание	Счет	Конткр НТТ	-	2,27	-	-	Счет в тарифной заявке не представлен
Сопровождение программных продуктов «Охрана труда»	Договоры	ООО "Информ Центр"	№ 2304-57р от 10.04.2023 г. № 2404-46р от 18.03.2024 г	76,50	52,26	59,87	В доле по выручке обособ. подразделений с учетом инфляции, пролонгация
Размещение информации в объявлениях	Акт, счет-фактура	МАУ СМИ «Квант»	ОГУ-000857 от 28.12.2024	30,55	30,55	30,55	Объявления требуются работники
		ИП Ляпин М.Г.	№ 84 от 28.08.24 № 116 от 30.09.24 № 141 от 31.10.24 № 152 от 30.11.24 № 94 от 17.12.24 № 163 от 31.12.24	103,50	103,50	103,50	
Размещение информации в объявлениях	Договор	МАУ СМИ «Квант»	№ 2312-195р от 05.12.2023	171,60	171,60	171,60	Объявления об отключении ЭЭ
ИТОГО				7 042,75	5 745,62	6 471,55	

На основании детального анализа, проведенного в таблице, произведен расчет затрат на информационного услуги с учетом договорных обязательств на первый год долгосрочного периода регулирования на 2026 год.

Дополнительно эксперты предлагают принять к учету нотариальные услуги в размере фактически понесенных экономически обоснованных затрат в качестве юридических услуг в сумме 14,91 тыс. руб.

Учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на оплату информационных и юридических услуг подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 6 486,46 (6 471,55 + 14,91) тыс. руб.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

Согласно абзаца б подпункта 4 статьи 5 Федерального закона РФ от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» обязательный аудит проводится в отношении организаций, соответствующий хотя бы одному из следующих условий:

- доход, полученный от осуществления предпринимательской деятельности, который определяется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, за год, непосредственно предшествовавший отчетному году, составляет более 800 миллионов рублей;

- сумма активов бухгалтерского баланса по состоянию на конец года, непосредственно предшествовавшего отчетному году, составляет более 400 миллионов рублей.

АО «Электросеть» соответствуют указанным условиям, следовательно в рамках действующего законодательства отчетность предприятия подлежит обязательной аудиторской проверки.

Предприятие учитывает по данной статье расходы на аудиторские и экспертные услуги и заявляет на 2026 год расходы по этой статье в сумме 1 406,57 тыс. руб. в размере фактически произведенных затрат в предыдущем периоде с учетом индексации. В обоснование плановых расходов 2026 года предприятием представлены следующие документы:

- расчет затрат на базовый период долгосрочного периода (том 27, стр. 254);
- оборотно-сальдовые ведомости за 2024 год по соответствующим статьям затрат (том 27, стр. 255-256);
- копии договоров, конкурсная документация, первичные документы (том 27 стр. 257-302).

Фактические экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы за 2024 год по статье составили 1 227,81 тыс. руб.

Результаты анализа представленных документов и определения плановых расходов на 2026 год отражены в таблице:

Таблица 26

Анализ расходов на оплату аудиторских и консультационных услуг на 2026 год

Наименование услуги	Принято экспертами						
	Наименование	Контрагент	Реквизиты документа	Сумма за 2024 г. пред-ие, тыс. руб.	Сумма за 2024 г. принято, тыс. руб.	Сумма на 2026 год, тыс.руб.	Комментарии
Услуги по проведению аудита	Договор	АО КГ «Баланс»	от 27.06.2023 № 106/23	50,42	50,42	57,76	На уровне факта 2019 с учетом индексации
		ООО «Скоун»	от 14.08.2018 № 2409-117р от 09.09.2024	49,76	49,76	57,00	
Участие в семинаре «Банкротный процесс. Как защитить интересы кредиторов»	Акт	ООО «Конференция»	№ 38 от 01.03.2024	18,30	18,30	18,30	Принято обоснованным, учитывая выпадающие доходы и кред.задолженность
Экспертные услуги	Договор	ОАО «АЭЭ»	от 08.05.2020 № 2005-59р	1 109,33	1 109,33	1 270,84	По условиям заключенного договора (конкурс)
ИТОГО				1 227,81	1 227,81	1 403,90	

Расчет аудиторских услуг произведен с применением индексов-дефляторов, определенных Прогнозом Минэкономразвития от 26.09.2025 на 2024/2025гг. и 2025/2026 гг.

Учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на оплату аудиторских и консультационных услуг подлежат включению в необходимую валовую выручку АО «Электросеть» на 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 354,88 тыс. руб., заявленном предприятием.

Расходы на командировки и представительские

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 6 пункта 28 Основ ценообразования. Предприятие

предлагает учесть расходы на командировки и представительские расходы в сумме 1 885,68 тыс. руб., с учетом уточненного предложения, представленного предприятием письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) - 1 957,61 тыс. руб. В обоснование расходов представлены следующие документы:

- пояснительная записка (том 41, стр. 30);
- оборотно-сальдовые ведомости по командировочным и представительским расходам за 2024 год по затратным счетам 20, 26 и 44, карточки счетов в разрезе статей авансовых отчетов (том 41, стр. 31-223).

Предприятие представляет собой структуру, состоящую из 10 обособленных подразделений в 6 регионах Российской Федерации, а также располагает офисом-представительством в г. Москва, головная организация находится в г. Междуреченске. В соответствии с этим экспертами признаются командировочные расходы производственной необходимостью для взаимодействия сотрудников предприятия.

В связи с недостаточностью информацией, представленной в обосновывающих материалах, регулирующим органом сформирован запрос о предоставлении дополнительных материалов, а именно - сводную таблицу в формате Excel с указанием подразделения, должности сотрудника и цели командировки.

Фактически понесенные расходы по командировочным расходам за 2024 год в границах Кемеровской области-Кузбасса по данным предприятия составили 1 598,34 тыс. руб.

Предприятием направлен отчет на запрос письмом от 17.07.2025 № 1788/01-03/12 (вх. № 4439 от 18.07.2025), в котором представлена расшифровка затрат по статье «Командировочные расходы» за 2024 год, в которой отражены затраты по каждому авансовому отчету, по общехозяйственным расходам стоимость затрат определена в доле, относящейся на регион Кемеровская область-Кузбасс.

Фактические расходы по счету 20 «Себестоимость» за 2024 год подтверждены обосновывающими документами и приняты в полном объеме в размере 528,04 тыс. руб. По общехозяйственным расходам (сч. 26) регулирующим органом исключены командировочные расходы, связанные с прохождением обучения по темам «Достояние Мечел», «Лидер Мечела» и формирования кадрового резерва общества в размере 177,87 тыс. руб., признаны экономически обоснованными фактические командировочные расходы в доле по региону Кемеровская область-Кузбасс (68,5%) в размере 710,96 тыс. руб., по коммерческим расходам (сч. 44) экономически обоснованные затраты составили 181,48 тыс. руб. В общем по предприятию фактически понесенные экономически обоснованные командировочные расходы, приходящиеся на Кемеровскую область-Кузбасс, составили 1 420,48 (528,04 + 710,96 + 181,48) тыс. руб., что подтверждено представленными обосновывающими материалами.

Плановые командировочные расходы предлагается принять в размере фактических затрат 2024 года без учета индексации, так как отсутствует локальный акт предприятия о повышении размера суточных расходов на командировки, а изменение цен на авиа- и ж/д-билеты носит скорее сезонный характер.

В подтверждении понесенных фактических представительских расходов в размере 161,59 тыс. руб. предприятием представлены карточки счета 26 в разрезе отраженных затрат за 2024 год в бухгалтерском учете АО «Электросеть».

В связи с недостаточностью представленных обоснований представительских расходов регулирующий орган произведен запрос дополнительных материалов о расшифровке списанных материальных ценностей по указанной статье, а также распорядительные локальные акты о проведении переговоров с контрагентами и клиентами, а также на организацию заседаний совета директоров.

Предприятием направлен отчет на запрос письмом от 17.07.2025 № 1788/01-03/12 (вх. № 4439 от 18.07.2025), в котором представлена расшифровка затрат по статье «Представительские расходы» за 2024 год, в которой отражены затраты по каждому авансовому отчету с приложением распорядительных локальных актов о проведении совещания, список обсуждаемых вопросов, чеков на приобретение продуктов питания. Стоимость затрат определена в доле, относящейся на регион Кемеровская область-Кузбасс.

Расходы на представительские расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемых предприятий в соответствии с пп. 11 п. 28 Основ ценообразования.

В соответствии с положениями пункта 1 статьи 252 НК РФ в целях налогообложения прибыли организаций налогоплательщик уменьшает полученные доходы на сумму экономически оправданных и документально подтвержденных затрат, произведенных для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Согласно подпункту 22 пункта 1 статьи 264 НК РФ к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся представительские расходы, связанные с официальным приемом и обслуживанием представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и поддержания сотрудничества.

На основании пункта 2 статьи 264 НК РФ к представительским расходам относятся расходы налогоплательщика на официальный прием и (или) обслуживание представителей других организаций, участвующих в переговорах в целях установления и (или) поддержания взаимного сотрудничества, а также участников, прибывших на заседания совета директоров (правления) или иного руководящего органа налогоплательщика, независимо от места проведения указанных мероприятий.

Предприятием представлены обосновывающие документы в составе дополнительных материалов, однако обсуждаемые вопросы и присутствующие

лица совещания по авансовому отчету № 334 от 24.06.2024 соответствуют целям совещания и участникам, отраженным в авансовом отчете № 13 от 21.06.2024, следовательно размер документально подтвержденных фактических затрат снижен на 15,88 тыс. руб. и составит 99,61 (161,581 – 15,88) * 68,36% тыс. руб. с учетом доли общехозяйственных расходов в границах Кемеровской области-Кузбасса.

Учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на оплату расходов на командировки и представительские расходы подлежат включению в базовый уровень подконтрольных расходов на 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 534,59 (1 420,48 + 99,61* 1,09 *1,051) тыс. руб. с учетом параметров Прогноза Минэкономразвития от 26.09.2025 на 2025-2026 годы по представительским расходам.

Расходы на подготовку кадров

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 7) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на первый год долгосрочного периода регулирования 2026 года плановые расходы по данной статье в сумме 129,33 тыс. руб., с учетом уточненного предложения, представленного предприятием письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) – 294,20 тыс. руб. В обосновании представлены следующие документы:

- карточка счета 20 «Себестоимость» по статье «Подготовка кадров (услуги образования)» за 2024 год (том 30, стр. 232-233);
- копии договоров с указанием темы и стоимости обучения, первичные документы (счета-фактуры, акты об оказании услуг).

На 2024 год РЭК Кузбасса утверждены расходы по обучению и повышению квалификации сотрудников в сумме 622,56 тыс. руб., анализ фактических расходов предприятия за предыдущий период представлены в таблице:

Таблица 27

Анализ фактических расходов на подготовку и переподготовку кадров за 2024 ГОД

Наименование работ	Контрагент	Сумма предприятия, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Примечание
Обучение профессии контролер техсостояния ТС	АНО ЦДПО «Профессионал»	12,00	12,00	Акт от 02.07.2024 № 349	
Обучение профессии контролер техсостояния ТС	АНО НИИ Управления	12,00	12,00	от 30.05.2024 № 2306-74р	

Наименование работ	Контрагент	Сумма предприятия, тыс. руб.	Сумма принятая	Договор	Примечание
Обучение профессии контролер техсостояния ТС	АНО ЦДПО «Профессионал»	12,00	12,00	Акт от 31.10.2024 № 571	
Повышение квалификации «Обеспечение экологической безопасности»	ООО «Академия открытого образования»	5,00	5,00	от 19.09.2024 № 2409-123р	
Обучение профессии «Машинист крана автомобильного»	ЧУ ДПО «Автострада»	10,00	10,00	от 07.03.2024 № 2403-26р	
Повышение квалификации по электробезопасности и электроснабжению	АНО ДПО «Учебно-курсовой комбинат»	18,70	18,70	от 02.06.2019 № 2406-86р	
Обучение «Машинист автовышки и автогидроподъемника»	ЧУ ДПО «Автострада»	20,00	20,00	от 03.07.2024 № 2407-70р	
Повышение квалификации по электробезопасности и электроснабжению	АНО ДПО «Учебно-курсовой комбинат»	27,80	27,80	от 02.06.2019 № 2406-86р	
		117,50	117,50		

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические экономически обоснованные расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на оплату услуг по подготовке кадров и обучению документально подтверждены и экономически обоснованы в сумме 117,50 тыс. руб.

Факт за предыдущие периоды:

2021 – 130,33 с ИПЦ 170,42

2022 – 130,33 с ИПЦ 149,75

2023 – 559,00 с ИПЦ 606,52

2024 – 117,50

Экспертами проведен расчет затрат с учетом индексов-дефляторов, определенных Прогнозом Минэкономразвития от 30.09.2020 на 2019/2020гг. и 2020/2021 гг.:

$(170,42 + 149,75 + 606,52 + 117,50) / 4 * 1,09 * 1,051 = 299,05$ тыс. руб.

Таким образом, эксперты предлагают включить в базовый уровень подконтрольных расходов на 2026 год затраты на подготовку кадров в сумме 294,20 тыс. руб. на уровне, заявленном предприятием.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на 2026 год к включению в базовый уровень подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годов плановые затраты по данной статье в сумме 1 491,65 тыс. руб., с учетом уточненного предложения, представленного предприятием письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) – 1 889,20 тыс. руб. Фактические расходы за 2024 год по данным предприятия составили 1 351,75 тыс. руб.. В обоснование фактически понесенных расходов предприятием представлены следующие документы:

- пояснительная записка по подстатьям затрат (том 35, стр. 1-3);
- расшифровка фактически понесенных затрат за 2024 год и прогнозный расчет на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы в разрезе подстатей затрат (том 35, стр. 4);
- оборотно-сальдовые ведомости по видам мероприятий, копии договоров с приложениями по стоимости, протоколы проведения закупок, графики и расчеты проведения мероприятий, первичные документы (счета-фактуры и акты оказанных услуг) (том 35).

Результаты проведенного анализа экспертами представленных документов отражены в таблице:

Таблица 28

Анализ расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности за 2024 год

Наименование услуги	Принято экспертами					
	Документ	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма пред-е, тыс. руб.	Сумма эксперт, тыс. руб.	комментарии/ пояснения
Предрейсовый, послерейсовый, промежуточный осмотр, г. Новокузнецк	Договор	ООО «Промугольсервис»	от 30.12.2019 № МО30-12/2019	8,63	8,63	Список водителей, первичные док-ты, допсоглашение
Предрейсовый осмотр, г. Междуреченск	Договор, список, график, кальк-ия	Междуреченское ГП АТП Кемеровской обл	от 18.12.2019 № 1912-254р	85,19	85,19	Список водителей, первичные док-ты, допсоглашение
Предсменный и предрейсовый медосмотр, содержание здравпункта	Договор, перечень здравпунктов, смета	ООО «БАСК-МЕД»	от 25.05.2023 № 2305-106р	802,15	770,36 по дог.	В целях обеспечения своевременной помощи производственным работникам
Услуги дератизации	Договор, график, перечень объектов	ООО «Кузбасс-десервис»	от 01.03.2024 № 2403-15р	96,86	96,86	Обеспечение нормальных условий труда

Наименование услуги	Принято экспертами					
	Документ	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма пред-е, тыс. руб.	Сумма эксперт, тыс. руб.	комментарии/ пояснения
Проведение первичных медосмотров	Авансовые отчеты, договоры, чеки	-	Индивидуальные дог.	199,68	199,68	Ст. 213 Трудового кодекса РФ
Лабораторные исследования воды	Договор, перечень исследований	ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в КО»	от 04.04.2024 № 79804д	48,08	72,12	Обеспечение нормальных условий труда
Замеры вредных факторов на рабочих местах	Договор, техзадание, перечень рабочих мест	ФГБОУ ВО ИрГУПС	от 01.10.2024	99,15	99,15	Определение вредных условий труда
Проведение специальной оценки труда	Договор, спецификация, техзадание, план, калькуляция, обзор рынка, перечень рабочих мест	-ООО ЦЭУТ «Эксперт»	от 25.04.2023 № 2304-83р	12,00	12,00	В соответствии с законодательством
ИТОГО				1 351,74	1 319,95	

Экспертами проведен расчет плановых затрат на основании объема затрат предыдущего отчетном периоде с учетом индексов-дефляторов Прогнозом Минэкономразвития РФ:

2021 год – 1 558,05 тыс. руб. * 1,138 * 1,059 * 1,085 = 2 037,27 тыс. руб.

2022 год – 1 400,49 тыс. руб. * 1,059 * 1,085 = 1 609,18 тыс. руб.

2023 год – 1 179,37 тыс. руб. * 1,085 = 1 279,62 тыс. руб.

$(2\,037,27 + 1\,609,18 + 1\,279,62 + 1\,319,95)/4 * 1,09 * 1,051 = 1\,788,84$ тыс. руб.

Учитывая, недоукомплектованность кадров в предыдущем долгосрочном периоде регулирования предлагается включить в базовый уровень подконтрольных расходов на 2026 год затраты на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности в сумме 1 889,20 тыс. руб., заявленном предприятием.

Расходы на страхование

Расходы по данной статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 8 пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет на 2026 год плановые расходы на страхование на уровне сложившихся фактических расходов с учетом индексов-дефляторов в размере 1 408,52 тыс. руб., представленные в смете расходов на 2026 год, с учетом уточненного предложения, представленного предприятием письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) – 1 462,25 тыс. руб. и предлагает принять следующие виды страхования:

- страхование имущества, в частности, трансформаторы ПС Ускатская и ПС Томусинская;

- добровольное медицинское страхование;
- страхование опасного объекта;
- ОСАГО.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: пояснительная записка, оборотно-сальдовые ведомости бухгалтерского учета за 2024 год, копии договоров и приложений к ним, перечень транспортных средств для ОСАГО, список застрахованных лиц по ДМС (том 26).

Фактические расходы по договору добровольного медицинского страхования с АО Страховая компания «БАСК» от 20.03.2024 № 07М/2024-МЖД подтверждаются предприятием обосновывающими материалами в составе тарифной заявке на 2026 год (том 26 стр. 8-88). Договор является консолидированным, действует на территории субъектов России, на которых расположены обособленные подразделения предприятия.

Добровольное медицинское страхование (в том числе от несчастных случаев и болезни) - форма страхования, возникающая на основе добровольно заключаемых договоров страхования между страхователем и страховщиком, которая обеспечивает получение дополнительных медицинских и иных услуг сверх установленных программами обязательного медицинского страхования.

Вместе с тем, работники имеют право на получение бесплатной медицинской помощи в рамках обязательного медицинского страхования в соответствии с частью 1 статьи 41 Конституции Российской Федерации, а предоставление услуг ДМС является исключительно инициативой работодателя.

В соответствии с вышеописанным, затраты на добровольное медицинское страхование признаются экономически необоснованными.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

Принимая к учету плановые расходы по страхованию, эксперты руководствовались положениями Основ ценообразования, в частности, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.

Представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа расчетов представлены в таблице 29:

Анализ расходов на страхование на 2026 год

№ п/п	Вид услуг	Контрагент	Договор	Сумма 2024 год пред-е	Сумма заявлена	Сумма принята	Примечание
1	Добровольное медицинское страхование	АО СК «БАСК»	№ 07-М/2024-МЖД от 20.03.2024	911,48	1 005,81	0,00	Позиция ФАС России о расходах по ОМС
2	ОСАГО	АО СК «БАСК»	№ 2410-127р от 11.10.2024	95,63	105,52	105,52	Факт с учетом ИПЦ превышает заявку пр-я
3	Страхование ответственности владельца опасного объекта	АО СК «БАСК»	№ 77/2024-МЖД от 05.06.2024	18,17	20,05	20,05	
4	Страхование объектов ЭСХ	САО «ВСК»	№ Д-0056.ЮК от 01.02.2024	251,14	277,13	277,13	
				1 276,42	1 408,52	402,70	

Таким образом, фактические экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы за 2024 год составили 364,94 (1 276,42 - 911,48) тыс. руб. с учетом исключения расходов на добровольное медицинское страхование.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущие отчетные периоды, по мнению экспертов, расходы на страхование подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере 402,70 тыс. руб. с учетом индексов-дефляторов прогноза Минэкономразвития от 26.09.2025 в размере, заявленном предприятием по видам страхования без учета расходов на добровольное медицинское страхование.

Другие прочие расходы

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования. По данной статье предприятием учитываются следующие расходы:

- программное обеспечение;
- канцелярские расходы;
- оплата больничных листов за счет работодателя;
- расходы на экологию;
- уборка офисов и территорий;

- и другие производственные расходы, подлежащие включению в базовый уровень подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования.

Предприятие заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 7 235,39 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы (том 22, том 30, стр. 1-225):

- расшифровки по подстатьям затрат с указанием договора и перечнем первичных документов;
- выписки из системы бухгалтерского учета за 2024 год;
- копии договоров с приложениями, закупочная документация, первичные документы.

Однако, тарифная заявка не содержала сводной расшифровки расходов по подстатьям затрат, в связи с чем регулирующим органом сформирован запрос о предоставлении расшифровки представленных на регулирование плановых расходов по статье затрат «Другие прочие расходы».

Материалы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы на сопровождение программного обеспечения в границах Кемеровской области-Кузбасса, представлены в томе 22. Заявленные затраты по программным продуктам представляют собой расходы будущих периодов и списываются в течение срока использования согласно п. 32 Приказа Минфина России от 30.05.2022 № 86н "Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 "Нематериальные активы".

Основания для постановки на учет объектов нематериальных средств и суммы отражения амортизационных отчислений в бухгалтерском учете предприятия 2024 года по нематериальным активам представлены в таблице 30:

Таблица 30

**Анализ фактических затрат за 2024 год по программному обеспечению
АО «Электросеть»**

Наименование программного комплекса	Контрагент	Сумма по документу	Затраты на 2024 год	Договор	Принято (акт/сч.ф.)
Поставка программного обеспечения «Охрана труда»	ООО «Информ Центр»	30,00	7,45	№ 2204-53р от 11.04.22	№ 804 от 12.04.2022
ПО для ЭВМ «Контур.ОФД»	ООО «Контур НТТ»	0,68	0,27	Счет № w239330687 № 15.03.2023	W239330687 от 30.03.2023
ПО для ЭВМ «Контур.ОФД»	ООО «Контур НТТ»	0,68	0,27	Счет № w2493103593 № 27.05.2024	W2493103593 от 18.06.2024
Лицензия на право использования ПО «Атол Connect»	ООО «Контур НТТ»	3,00	0,23	Счет № w2493277640	W2493277640 JN от 04.12.2024
Право использования «Сертификат тариф.план «Общий» и СКЗИ «КриптоПро	АО ПФ «СКБ Контур»	123,77	58,45	№ z028330029/2	№ 23932292044 от 21.06.2023
		127,01	67,74	0 от 06.08.2020	№ 24932323914 от 19.06.2024

Наименование программного комплекса	Контрагент	Сумма по документу	Затраты на 2024 год	Договор	Принято (акт/сч.ф.)
CSP» (обслуж. Бухгалтерия)					
Право использования, лицензия для дополн.пользователя «Стандартная»		1,50	1,33		№ 2493617398 от 12.02.2024
		1,00	0,75		№ 24931474039 от 03.04.2024
Лицензия на право исп-я СКЗИ «КриптоПро	ООО «СертумПро»	146,90	30,85	№ 100920058/14 СП от 04.03.2014	№ 23931000117 от 16.10.2023
Абонентское обслуж-е «Электронная подпись»					
Абонентское обслуж-е «Квалифицированный Классик»					
Право использования «Диадок» модуль Интеграция Про	АО ПФ «СКБ Контур»	13,70	8,99	№ 00920028/19 Д	№ 23932862142 от 28.08.2023
		17,50	6,95		№ 24933331647 от 09.08.2024
Право использования «Диадок» модуль тар.план «3000 документов»		18,60	12,96		№ 23933162721 от 12.09.2023
		21,60	6,10		№ 24933835699 от 20.09.2024
Право использования «Контур Доверенность» тариф.план «Базовый»	АО ПФ «СКБ Контур»	10,00	5,68	№ К1040473/23 от 21.07.2023	№ 23932935350 от 27.07.2023
		32,76	17,47		№ 24932959540 от 19.06.2024
Абонентское обслуж-е лицензии СКЗИ «КриптоПро» АС «Кабинет УЦ»	АО ПФ «СКБ Контур»	59,58	43,58	№ К028879/23/2 302-20р от 07.02.2023	Представлено 12 актов за 2023 год (п. 9 стр. 5 тома 22)
		49,03	18,07		Представлено 12 актов за 2024 год (п. 10 стр. 5-6 тома 22)
Право использования программы «Гранд-Смета»	ООО «Гранд-смета Кемерово»	82,00	76,55	№ 2312-196р от 05.12.2023	№ 42Кмт00895 от 07.12.2023
	ООО «МосБизнесСофт»	94,00	12,01	№ 2410-132р от 05.11.2024	№ 077МБС00002103 от 15.11.2024
Межсетевой экран с системой обнаружений вторжений	ООО «Софтвр Айдеко»	202,50	189,22	№ 2312-194р от 08.12.2023	От 08.12.2023
		232,88	31,90	№ 2410-132р от 05.11.2024	№ А-ЦБ-689 от 12.11.2024
ИС: Зарплата и управление персоналом 8 КОРП	ООО «Софт Билдинг»	109,00	15,44	№ 1909-194р от 12.09.2019	№ 521 от 16.09.2019
ИТС ПРОФ (1С Подписка на 12 мес.)	ООО «Мечел-Информационные технологии»	33,82	5,36	№ Д/МИТ/13/21 от 01.02.2021	Акт № 141 от 01.02.2023
		38,65	35,32		Акт № 147 от 02.02.2024
ПО ViPNet Client For Windows 4.xГИС ТЭК	АО НИП «ИНФОРМЗАЩИТА»	97,37	19,10	Счет № 200691 от 13.11.2019	Акт № 2694 от 24.12.2019
		11,72	11,72	Счет № 207228 от 01.12.2023	Акт № 1328 от 27.12.2023
Программа Операционная система Microsoft Windows Pro 10 32-bit All Lng PK Lic Online D	ООО «АЕЕ Технологии РУС»	872,90	174,58	№ 2106-101р от 30.06.2021	№ УТ-223 от 05.07.2021
Лицензия Kaspersky оптимальный	ООО «5.25 Программы»	324,81	307,35	№ 2312-200р от 11.12.2023	№ 863 от 12.12.2023

Наименование программного комплекса	Контрагент	Сумма по документу	Затраты на 2024 год	Договор	Принято (акт/сч.ф.)
	ООО «5.25 Защитные решения»	363,83	26,41	№ 2412-143р	№ 2072 от 05.12.2024
ПО для резервного копирования сервера	ООО «Системный софт»	222,97	45,02	№ 2211-194р от 01.11.2022	Акт ИПП прав от 14.11.2022 УПД № 9581
Право исп-я программы Техэксперт Электроэнергетика	ООО «ТехЭксперт – Регины»	85,23	56,04	№ 2404-47р от 12.04.2024	УПД № 63 от 06.05.2024
Итого отражено затрат 2024 года на сумму			1 260,23		

Предприятием представлено документальное подтверждение понесенных фактических расходов по программному обеспечению за 2024 год в сумме 1 260,23 тыс. руб., отнесено на регулируемую деятельность в размере 1 193,72 тыс. руб.

Экспертами проанализированы данные по статье «Программные продукты», отраженные в оборотно-сальдовых ведомостях затратных счетов по подразделениям, расположенных в границах Кемеровской области-Кузбасса, за 2024 год:

- по счету 20 – 858,98 тыс. руб. (г. Междуреченск);
- по счету 26 – 227,96 (333,76 * 68,3%) тыс. руб. (в доле на передачу)
- по счету 44 – 77,24 (78,82 * 98%) тыс. руб. (в доле на передачу)

Таким образом, фактически понесенные экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы по подстатье «Программное обеспечение» составили 1 164, 18 (858,98 + 227,96 + 77,24) тыс. руб.

Поскольку договоры приобретения программных продуктов на 2026 год предприятием не представлено, плановые расходы принимаются на уровне фактических затрат на 2024 год.

Документы по другим прочим расходам, подтверждающие фактические затраты предыдущего расчетного периода представлены предприятием в томе 30.

Таблица 31

Анализ других прочих подконтрольных расходов за 2024 год и план 2026 год

Наименование работ	Контрагент	Сумма пред-я 2024 год, тыс. руб.	Сумма приня-ая факт 2024 год, тыс. руб.	Сумма приня-я план 2026 год, тыс. руб.	Договор	Примечание
Уборка офисов и территорий том 30 стр. 1-55						
Уборка помещений	ООО «Стройфинанс»	2 077,3 0	2 077,3 0	2 077,3 0	от 01.01.19 № 2312-211р от 26.12.2023	Договор с прил-ми, перв. док-ты. Действие до 2025 года, пролонгация и индексация не предусмотрена
Эксплуатация и обсл-е жилого дома (в доме - лаборатория)	ООО УК «Эталон-дом»	18,23	18,23	20,88	от 01.11.2019 № 1911-229р	На уровне факта 2024 года с учетом ИПЦ

Наименование работ	Контрагент	Сумма пред-я 2024 год, тыс. руб.	Сумма принятая факт 2024 год, тыс. руб.	Сумма принята я план 2026 год, тыс. руб.	Договор	Примечание
		2 095,53	2 095,53	2 098,18		
Членские взносы том 30 стр. 56-94						
Членские взносы	АСОКО «Ассоциация»	103,85	103,85	103,85	Без договора	Выписка о членстве, карточка счета, счета
Членские взносы	СРО АП «Содействие организациям проектной отрасли»	56,50	56,50	56,50	Без договора	Выписка о членстве, карточка счета, счета
		160,35	160,35	160,35		
Вода питьевая, том 30, стр. 144-158						
Вода питьевая	ООО «ДАЛС»	108,16	108,16	108,16	от 12.02.2018 № 1802-21р	Карточка счета сч.20 и 44, договор, первичка
Канцелярские расходы, том 30, стр. 122-143						
Канцтовары	ООО «Лион»	267,83	266,90	305,76	от 20.04.2017 № 1704-39р	Договор со спецификациями, автопродление, ОСВ, закупка предоставлялась ранее
Расходы на экологию, том 30 стр. 159-201						
Вывоз ТКО	ООО «ЭкоТек»	161,78	161,78	185,33	от 20.03.2018 № 2482-2018/ТКО	Договор, автопродление, места сбора, первич.док-ты
Утилизация отходов I-IV класса опасности	ООО «Регион-Экология»	10,05	10,05	11,51	от 15.07.2021 № 2107-116р	Договоры, спец-ии, первичные док-ты
	ООО «Экологические инновации	11,07	11,07	12,68	от 17.09.2021 № 2109-150р	
		182,90	182,90	209,52		
Услуги почты, том 30 стр. 335						
Услуги почты	Почта России	147,76	147,68	169,18	-	ОСВ по 26 сч, в доле 63,8%. Регулируется государством
Прочие						
Оплата больничных листов за счет работодателей	-	1 093,26	1 086,00	0	-	Только в расшифровке, учитываем весь ФОТ по статье «Оплата труда»
Книги, техлитератора	ООО «Изд-во Деан»	165,95	165,95	190,11	от 20.06.2025 № 2406-89р	Протоколы, договор, заявки, плакаты
Итого по статье		4 221,74	4 213,47	5 318,56		

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущие отчетные периоды, по мнению экспертов, другие прочие расходы подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере на сумму 6 482,68 (1 164,18 + 5 318,50) тыс. руб.

Введены изменения в тарифное законодательство Постановлением Правительства от 23.10.2025 № 1635 (Постановление № 1635), согласно которым начиная с 2026 года подконтрольные расходы формируются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций. Однако, пунктом 5 Постановление № 1635 определен перечень ТСО, на которые не распространяется действия настоящего нормативного документа. Так, в

частности, абзацем 6 определено об исключении ТСО, необходимая валовая выручка на 2025 год которых утверждена ниже 5% суммарной необходимой валовой выручки, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год. Именно этот показатель исключает для АО «Электросеть» применение эталонов затрат при определении подконтрольных расходов на переходный период 2026-2027 годов.

Заключение по планируемым расходам на 2026 год АО «Электросеть» на обеспечение коммерческого учета электроэнергии

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

План на 2026 год

Для выполнения, в соответствии с действующим законодательством РФ, обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) АО «Электросеть» в границах Кемеровской области-Кузбасса на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годов заявило расходы: см. таблица 1

Таблица 32

№ п/п	Наименование средства учета	Ед. изм.	Предложение 2026	Предложение 2027	Предложение 2028	Предложение 2029	Предложение 2030	Всего
1	Приборы учета	тыс. руб.	49,80	183,27	132,59	159,44	156,86	681,96
2	Трансформаторы напряжения	тыс. руб.	399,23	443,15	275,76	58,23	0,00	1 176,36
3	Трансформаторы тока	тыс. руб.	712,25	1 230,53	1 214,66	1 881,76	779,01	5 818,21
	ИТОГО затраты по проверке и установке	тыс. руб.	1 161,28	1 856,95	1 623,01	2 099,43	935,86	7 676,53

Учитывая, что расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» относятся к подконтрольным расходам, в рамках долгосрочного периода регулирования предприятие предлагает распределить их следующим образом: см. таблица 2

Таблица 33

№ п/п	Наименование средства учета	Ед изм.	Предложение 2026	Предложение 2027	Предложение 2028	Предложение 2029	Предложение 2030	Всего
1	Приборы учета	тыс. руб.	128,55	132,36	136,28	140,31	144,46	681,97
2	Трансформаторы напряжения	тыс. руб.	221,75	228,31	235,07	242,03	249,19	1 176,36
3	Трансформаторы тока	тыс. руб.	1 096,76	1 129,23	1 162,65	1 197,07	1 232,50	5 818,21
	ИТОГО затраты по поверке и установке	тыс. руб.	1 447,07	1 489,90	1 534,00	1 579,41	1 626,16	7 676,53

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов по обеспечению коммерческого учета электрической энергии предприятие представило следующие документы (тарифная заявка – Том 103 «Поверка п.5 ст.37 35-ФЗ»):

- Пояснительная записка на организацию системы учета;
- Адресный перечень объектов на которых планируется поверка оборудования;
- База данных по приборам учета и измерительных трансформаторов с указанием срок МПИ;
- Затраты по поверке приборов учета и измерительных трансформаторов.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают экономически обоснованными планируемые расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в 2026 году на сумму **1 447,07 тыс. руб.**

Таким образом подконтрольные расходы без учета расходов из прибыли, определённые методом экономически обоснованных расходов, составят 476 031,58 тыс. руб.

8.2. Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных затрат и включают:

- 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(1) 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.).

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.10.2014 № 1410-170п, помесечная расшифровка расходов за 2024 год, первичные документы - счета-фактуры, акты об оказании услуг (том 58, стр. 162-291). Плановые расходы предприятием не заявляются, поскольку тарифным законодательством определено, что расходы консолидированно формируются в учете системообразующей территориальной сетевой организации.

Фактические затраты экономически обоснованы, подтверждены первичными документами в сумме 559 429,92 тыс. руб. В качестве подтверждения указанных расходов представлены копии первичных документов, договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.10.2014 № 1410-170п. Плановые расходы по статье «Плата ФСК ЕЭС» АО «Электросеть» утверждены в сумме 571 068,00 тыс. руб. в составе необходимой валовой выручке на 2024 год Постановлением РЭК Кузбасса № 226 от 01.10.2024. Предлагается экономически обоснованные неизрасходованные средства в сумме 11 638,08 (559 429,92 – 571 068,00) тыс. руб. исключить из необходимой валовой выручки 2026 года по строке «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования».

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Расходы на покупку электрической энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования, и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э.

Предприятие заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 9 708,81 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров о электроснабжении, копии первичных документов, сводные таблицы (том 5 стр. 159-161, том 59). Представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 33:

Таблица 33

Анализ обоснованности расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2026 год

Наименование	Принято экспертами				
	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма предприятие, тыс.руб.	Сумма, тыс.руб.	комментарии/ пояснения
Электроэнергия на хозяйнужды	ООО «Мечел-Энерго»	№ 42-ЭЭ-005/14 от 04.04.2014	8 300,54	8 300,54	Принято на уровне заявленных расходов. При расчете с учетом индекса-дефлятора по фактическим объемам формируется превышение
	ОАО «Кузбассэнергосбыт»	№ 701141 от 01.03.2021	1 408,27	1 408,27	
ИТОГО			9 708,81	9 708,81	

Плановые объемы потребления электроэнергии приняты на уровне 2024 года, как округленные фактические данные предыдущего периода, тарифы проиндексированы в соответствии с показателями Прогноза Минэкономразвития от 26.09.2025, проведенные расчеты представлены в таблице 16.

Так как результат произведенных расчетов превышает размер плановых расходов, заявленных предприятием, к утверждению принимается на уровне, представленном в расчете предприятия.

Таблица 34

Расчет затрат по электрической энергии на хозяйственные нужды на 2026 год

Факт 2024 год							
Период	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
январь	230,327	4,73214	1089,94	50,065	6,01318	301,05	1390,99
февраль	219,212	5,00087	1096,25	30,365	6,13568	186,31	1282,56
март	188,172	4,56944	859,84	15,817	5,98849	94,72	954,56
апрель	136,462	4,79584	654,45	9,758	5,96229	58,18	712,63

май	64,528	4,97350	320,93	8,530	5,73623	48,93	369,86
июнь	35,388	5,02741	177,91	8,451	5,67507	47,96	225,87
июль	23,212	5,27917	122,54	7,007	6,23947	43,72	166,26
август	21,907	5,66531	124,11	10,452	6,25048	65,33	189,44
сентябрь	87,048	5,43482	473,09	8,469	6,61353	56,01	529,10
октябрь	126,892	5,06163	642,28	10,560	6,49527	68,59	710,87
ноябрь	164,580	5,26498	866,51	11,795	6,66299	78,59	945,10
декабрь	219,451	5,05261	1108,80	26,230	6,47998	169,97	1278,77
год	1 517,179		7 536,65	197,499		1219,36	8 756,01
Ожидаемый факт 2025 год							
	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнерго-сбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
Период	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
год	1 517,179	5,52791	8 386,83	197,499	6,74462	1332,06	9 718,88
План 2026 год							
	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнерго-сбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
Период	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
год	1 517,179	5,80983	8 814,55	197,499	7,08859	1 399,99	10 214,54

Таким образом, при планировании затрат покупки электрической энергии на хозяйственные нужды по фактическим объемам и тарифам, проиндексированным по плановым индексам-дефляторам определены расходы по указанной статье в сумме 10 214,54 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере, заявленном предприятием, в сумме **9 708,81 тыс. руб.**

В составе НВВ предприятия на 2024 год плановые расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды учтены в сумме 8 237,77 тыс. руб., фактические экономически обоснованные расходы предприятия за 2024 год составили 8 756,01 тыс. руб. Перерасход средств в размере 518,23 тыс. руб. предлагается включить в НВВ предприятия на 2026 год при проведении корректировки неподконтрольных расходов в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Расходы на теплоэнергию, водоснабжение и водоотведение

Расходы на покупку теплоэнергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией услуг на основании подпункта 2 пункта 18 и пункта 22 Основ ценообразования, и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э. Предприятие в этом разделе также учитывает расходы на коммунальные платежи по водопотреблению и водоотведению.

Предприятие заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 6 213,63 тыс. руб. с учетом уточненного предложения, представленного

предприятием письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025). В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров теплоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, копии первичных документов, сводные таблицы и данные бухгалтерского учета (том 5 стр. 162-167, том 20).

Плановые расходы на 2026 год определены на основании фактических объемов потребления теплоэнергии, водопотребления и водоотведения за 2024 год и утвержденных РЭК Кузбасса тарифов на 2024 и 2025 год, тарифы на 2026 год проиндексированных на индекс-дефлятор 2026/2025 года по данным Прогноза Минэкономразвития России от 26.09.2025. Все представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 35:

Таблица 35

Анализ обоснованности расходов на теплоэнергию на 2025 год

Наименование	Принято экспертами					Комментарии/ пояснения
	контрагент	конкурс	Реквизиты док-та	Сумма предприятия , тыс. руб.	Сумма к учету, тыс.руб	
Тепловая энергия	МУП «МТСК»	№ 18 от 18.12.2017	№ 108 от 08.06.2018	44,34	44,34	Принято по фактическим объемам, тарифы в соответствии с Постановлениям и РЭК Кузбасса, а также с учетом прогноза Минэкономразвития
Тепловая энергия	ООО «УТС»	№ 3 от 16.01.2019	№ 108 от 08.12.2018	4 294,13	4 294,13	
Тепловая энергия	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	№ 19 от 18.12.2017	№ ТВ-5 от 01.04.2014	1 045,93	1 045,93	
Водоснабжение	МУП «Междуреченский водоканал»	№ 70 от 01.01.2019		829,23	270,12	
ИТОГО				6 213,63	5 654,52	

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, а также плановые тарифы, утвержденные РЭК Кузбасса, по мнению экспертов расходы на теплоэнергию и водопользование подлежат включению с учетом Прогноза Минэкономразвития РФ от 26.09.2025 в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 5 654,52 тыс. руб.

Таблица 36

Расчеты плановых расходов на теплоэнергию и водопотребление на 2024 год

Договор теплоснабжения с МУП "Междуреченская теплосетевая компания" № 108 от 08.06.2018 г.

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем Гкал	тариф руб.	Всего, руб.	Объем м3	тариф руб.	Всего, руб.
Январь	№ 442 от 31.01.2023	0,981	2 722,27	2 670,55	0,000	173,31	0,00
Февраль	№ 1043 от 28.02.2023	0,981	2 722,27	2 670,55	0	173,31	0,00
Март	№ 2198 от 31.03.2023	0,981	2 722,27	2 670,55	0	173,31	0,00
Апрель	№ 2903 от 30.04.2023	0,981	2 722,27	2 670,55	0	173,31	0,00
Май	№ 3559 от 31.05.2023	0,981	2 722,27	2 670,55	0	173,31	0,00
Июнь	№ 4174 от 30.06.2023	0,981	2 722,27	2 670,55	1	173,31	173,31
Июль	№ 4989 от 31.07.2023	0,981	2 956,13	2 899,96	4	195,02	780,08
Август	№ 5696 от 31.08.2023	0,981	2 956,13	2 899,96	1	195,02	195,02
Сентябрь	№ 6539 от 30.09.2023	0,98	2 956,13	2 899,96	3	195,02	585,06
Октябрь	№ 7742 от 31.10.2023	0,981	2 956,13	2 899,96	2	195,02	390,04
Ноябрь	№ 8684 от 30.11.2023	0,981	2 956,13	2 899,96	2	195,02	390,04
Декабрь	№ 9489 от 30.11.2023	0,981	2 956,13	2 900,00	3	195,02	585,06
Итого за 2023 год		11,77		33 423,10	16		3 098,61
Затраты на тепловую энергию на 2025 год							
2025 год	1-е полугодие	5,886	2 956,13	17 399,78	1	195,02	195,02
	2-е полугодие	5,886	3 394,45	19 979,73	15	220,09	3 301,35
	Итого на 2024 год	11,77		37 379,51	16		3 496,37
Затраты на тепловую энергию на 2026 год							
Предложение 2026 год	1-е полугодие	5,886	3 394,45	19 979,73	1,000	220,09	220,09
	2-е полугодие	5,886	3 567,57	20 998,70	15	231,31	3 469,73
	Итого на 2025 год	11,77		40 978,43	16		3 689,82

Тарифы на тепловую энергию рассчитаны на основании объемов потребления, установленных долгосрочных тарифов
(Постановление РЭК Кузбасса № 8 от 21.01.2025 г.)

Всего затрат по договору $(40\,978,43 + 3\,689,82)/1000 = 44,67$ тыс. руб.

Таблица 37

Договор теплоснабжения с ООО "УТС" № 108 от 08.12.2018г.

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем Гкал	тариф руб.	Всего, руб.	Объем м3	тариф руб.	Всего, руб.
Январь	№ 2 от 31.01.2024	106,109	4 063,33	431 155,88	4,0	251,38	1005,52
Февраль	№ 176 от 28.02.2024	123,416	4 063,33	501 479,94	22,0	251,38	5530,36
Март	№ 360 от 31.03.2024	111,991	4 063,33	455 056,39	24,0	251,38	6033,12
Апрель	№ 585 от 30.04.2024	87,498	4 063,33	355 533,25	26,0	251,38	6535,88
Май	№ 751 от 31.05.2024	55,424	4 063,33	225 206,00	14,0	251,38	3519,32
Июнь	-	0,000	4 063,33	0,00	0,0	251,38	0,00
Июль	-	0,000	4 575,31	0,00	0,0	284,26	0,00
Август	-	0,000	4 575,31	0,00	0,0	284,26	0,00
Сентябрь	№ 1308 от 30.09.2024	37,803	4 575,31	172 960,44	20,0	284,26	5685,20
Октябрь	№ 1454 от 31.10.2024	78,149	4 575,31	357 555,90	39,0	284,26	11086,14
Ноябрь	№ 1606 от 30.11.2024	85,802	4 575,31	392 570,75	44,0	284,26	12507,44
Декабрь	№ 1789 от 31.12.2024	103,528	4 575,31	473 668,60	48,0	284,26	13644,48
Итого за 2024 год		789,72		3 365 187,16	241,0		65547,45
Затраты на тепловую энергию на 2025 год							
2025 год	1-е полугодие	484,438	4 575,31	2 216 454,03	90,0	284,26	25 583,40
	2-е полугодие	305,282	5 261,61	1 606 274,82	151,0	322,41	48 683,91
	Итого на 2024 год	789,72		3 822 728,85	241		74 267,31
Затраты на тепловую энергию на 2026 год							
Предложение 2026 год	1-е полугодие	484,438	5 261,61	2 548 923,83	90,0	322,41	29 016,90
	2-е полугодие	305,282	5 529,95	1 688 194,84	151,0	338,85	51 166,79
	Итого на 2026 год	789,72		4 237 118,67	241		80 183,69

Постановление РЭК Кузбасса на 2025 год № 686, 688 от 19.12.2024

Всего затрат по договору $(4\,237\,118,67 + 80\,183,69)/1000 = 4\,317,30$ тыс. руб.

Таблица 38

Договор поставки теплоснабжения в горячей воде с ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" № ТВ-5 от 1.04.2014 г. (ПС "Томусинская")

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.	
Январь	№ 28 от 31.01.2024	54,17	3 090,12	167 391,80
Февраль	№ 287 от 28.02.2024	46,289	3 090,12	143 038,56
Март	№ 625 от 31.03.2024	42,495	3 090,12	131 314,65
Апрель	№ 977 от 30.04.2024	27,044	3 090,12	83 569,21
Май	№ 1205 от 31.05.2024	7,338	3 090,12	22 675,30
Июнь	№ 1958 от 31.07.2024	1,34	3 090,12	4 140,76
Июль	№ 2221 от 31.07.2024	1,34	3 090,12	4 140,76
Август	№ 2533 от 31.08.2024	1,34	3 090,12	4 140,76
Сентябрь	№ 2863 от 30.09.2024	7,695	3 090,12	23 778,47
Октябрь	№ 3194 от 31.10.2024	26,15	3 090,12	80 806,64
Ноябрь	№ 3483 от 30.11.2024	40,885	3 090,12	126 339,56
Декабрь	№ 3813 от 31.12.2024	52,418	3 090,12	161 977,91
Итого за 2024 год		308,504		953 314,38
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2025 год				
2025 год	1-е полугодие	178,68	3 368,23	601 822,01
	2-е полугодие	129,83	3 368,23	437 290,67
	Итого на 2025 год	308,50		1 039 112,67
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2026 год				
Предложение 2026 год	1-е полугодие	178,68	3 540,01	632 529,09
	2-е полугодие	129,83	3 540,01	459 599,57
	Итого на 2026 год	308,50		1 092 128,66

Таблица 39

Договор "холодного водоснабжения и водоотведения МУП "Междуреченский водоканал" № 70 от 01.01.2019 г.

Подача питьевой воды и прием сточных вод

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Объем	тариф	Всего, руб.
		м3	руб.	м3	руб.	
Январь	№ 1307 от 31.01.2024	240,22	28,71	240,22	38,74	16 202,84
Февраль	№ 2874 от 29.02.2024	284,22	28,71	306,22	38,74	20 022,92
Март	№ 4937 от 31.03.2024	274,22	28,71	298,22	38,74	19 425,90
Апрель	№ 6578 от 30.04.2024	292,22	28,71	318,22	38,74	20 717,47
Май	№ 8210 от 31.05.2024	248,22	28,71	262,22	38,74	17 284,79
Июнь	№ 9871 от 30.06.2024	307,22	28,71	307,22	38,74	20 721,98
Июль	№ 11707 от 31.07.2024	269,22	33,53	273,22	44,55	21 198,92
Август	№ 13504 от 31.08.2024	377,22	33,53	378,22	44,55	29 497,91
Сентябрь	№ 15445 от 30.09.2024	269,22	33,53	292,22	44,55	22 045,37
Октябрь	№ 17097 от 31.10.2024	251,22	33,53	292,22	44,55	21 441,83
Ноябрь	№ 18862 от 30.11.2024	190,22	33,53	236,22	44,55	16 901,69
Декабрь	№ 20647 от 31.12.2024	224,22	33,53	275,22	44,55	19 779,10
Итого за 2024 год		3227,64		3479,64		245 240,70
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2025 год						
2025 год	1-е полугодие	1646,32	33,53	1732,32	44,55	132 375,97
	2-е полугодие	1581,32	35,40	1747,32	46,29	136 862,17
	Итого на 2025 год	3227,64		3 479,64		269 237,86
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2026 год						
Предложение 2026 год	1-е полугодие	1646,32	35,40	1 732,32	46,29	138 468,82
	2-е полугодие	1581,32	37,21	1 747,32	48,65	143 842,14
	Итого на 2026 год	3227,64		3 479,64		282 310,67

Также в рамках договора с МУП «Междуреченский водоканал» поставщик предъявил в адрес АО «Электросеть» по услуге за водоотведение плату за превышение нормативов состава сточных вод и плату за негативное воздействие на работу центральных систем водоотведения, которое предприятие отражает в составе производственных расходов, а также заявляет данные расходы к включению в НВВ на 2026 год с учетом инфляции.

Указанные виды платежей предусмотрены федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011 № 416, который регулирует

отношения в сфере водоснабжения и водоотведения и принимаются по факту начисления ресурсоснабжающей организацией. Так как договором холодного водоснабжения и водоотведения указанные платежи не предусмотрены, соответственно объем плановых начислений не может быть учтен в НВВ предприятия на 2026 год.

На 2024 год АО «Электросеть» утверждены Постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2024 № 226 расходы на покупку тепловой энергии, а также затраты на водопользование и водоотведение в сумме 4 943,93 тыс. руб. Фактические затраты предприятия экономически обоснованные и документально подтвержденные составили 5 183,74 тыс. руб. Перерасход средств в размере 239,81 тыс. руб. подлежат включению в НВВ предприятия на 2026 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний 98-э.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации на ином законном основании (аренда),⁶⁶ определяется в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1).

Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

Предприятие в материалах тарифного дела заявляет на 2026 год расходы по данной статье в сумме 62 348,87 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы (тома 37-40, том 5 стр. 168-180):

- договоры аренды движимого и недвижимого имущества с приложением перечня передаваемого имущества, содержащие данные о первоначальной стоимости объектов электросетевого хозяйства, начисленной амортизации, срока полезного использования и амортизационной группы, а также расчетов арендной платы, налога на имущества и обязательных платежей;
- первичные документы (счета фактуры, акты), оборотно-сальдовые ведомости;

- документы арендодателей, подтверждающие право собственности.

Дополнительными материалами от 18.11.2020 вх. № 5525 АО «Электросеть» заявляет скорректированный размер планируемых расходов на аренду в сумме 66 499,82 тыс. руб. в связи с заключением следующих договоров (том 104 стр. 110-185):

По статье «Плата за аренду имущества и лизинг» АО «Электросеть» планирует следующие расходы:

- аренда электросетевого оборудования;
- аренда офисных и производственных помещений;
- аренда АИИСКУЭ и прочего движимого имущества.

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы электросетевого хозяйства, исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам и налога на имущество.

Экспертами проведена корректировка фактических и плановых расходов в сторону снижения в части рентабельности и накладных расходов, а также в соответствии с положениями пп. 5 п. 28 Основ ценообразования.

Подробный расчет экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов по арендной плате в разрезе договоров представлен в таблице ниже:

Таблица 40

Затраты по аренде АО «Электросеть» в границах Кемеровской области - Кузбасс, тыс. руб.

№ п/п	Договор (номер, дата)	Контрагент	Перечень арендуемого имущества	2 024,00		2 026,00		Том №, стр.	Примечание
				Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Заявлено предприятием	Принято экспертом		
1	№ МР 1306-56р от 01.06.2013 г.	ОАО "Томусинское энергоуправление"	Движимое имущество АИЙСКУЭ	2 582,20	2 544,79	2 582,20	2 544,79	Том № 37 стр.1-58	Принято без рентабельности. Аренда АИЙСКУЭ, на 01.11.2021 произведена переоценка, оборудование используется в передаче ЭЭ, принято в части амортизации
2	№ 1105-151р (ФД.65-11) от 01.04.2011 г.	ООО "Финком-инвест"	АБК	160,86	160,86	160,86	160,86	Том № 37 стр. 59-153	Москва, соответствует соотношению по выручке обособленных подразделений Кемеровской обл. 68,3%
3	№ 45 ЮК/16 от 01.01.2016 г.	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС Ерунаковская)	1 284,08	1 123,24	1 284,08	1 123,24	Том № 37 стр. 154-197	На неопределенный срок. В соответствии с расчетом без рентабельности и накладных расходов, в размере амортизационных отчислений. Предоставлены документы по земельным платежам
4	№ ДГР7-000666 от 01.01.2016 г.	ПАО "Распадская"	Движимое имущество АИЙСКУЭ	1 221,28	1 110,25	1 221,28	1 110,25	Том № 37 стр. 155-270	Принято в части расходов на амортизацию без учета рентабельности
5	№ ДГР07-000274 от 03.12.2015 г.	АО ОФ "Распадская"	Движимое имущество АИЙСКУЭ	858,24	608,42	858,24	608,42	Том № 37 стр.271-307	Оборудование относится к движимому электросетевому имуществу, налог на имущество исключен, срок до 30 года
6	Дог. 1708-126 р от 02.08.2017	ОАО "ТЭУ"	Недвижимое имущество	1 807,06	1 721,01	1 807,06	1 721,01	Том № 38 стр. 1-136	Приложены свидетельства регистрации и все расчеты. Принято без учета рентабельности, срок до 30 года
7	Дог. 1708-127 р от 02.08.2017	ОАО "ТЭУ"	Недвижимое имущество	6 344,92	4 231,68	6 344,92	4 231,68	Том № 40 стр. 112-170	На неопределенный срок. Перечень оборудования с расчетом амортизации, расчет налога и расчет платежей за землю. Принято в части обоснованных расходов без учета рентабельности, расчет амортизации и налога по ИК
8	Дог. 1708-125 р от 02.08.2017	ОАО "ТЭУ"	Движимое имущество	6 308,11	6 308,11	6 308,11	6 308,11	Том № 38 стр. 137-170	В составе арендованного имущества включено не только ЭСО поэтому принимается по договорным обязательствам, как прочая аренда
9	Дог. от 08.12.2018 № 10/18	ООО "УТС"	Здание котельной (субаренда)	152,54	152,54	152,54	152,54	Том № 37 стр. 307-347	Котельная используется как слесарная мастерская, складирования инструмента и материалов. Прочая аренда, в соответствии с договором
10	Дог. от 01.10.2019 № 80/2019	АО разрез "Шестаки"	Электросетевое оборудование ПС	19 649,34	17 413,45	19 649,34	17 413,45	Том № 38 стр. 298-328	Срок действия - до 31.12.2030. ПС 110 с ВЛ-110 кВ и другое ЭС оборудование. Принято в соответствии с п. 28 Основ без рентабельности. Налог на землю подтвержден кадастровой ст-стью, расчет по аренде земли 95,6 т.р., расчет амортизации. Все расчеты и первичные документы в архивной папке
11	Дог от 15.10.2020 № 1274 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Движимое имущество (ПС Ерунаковская)	5 824,26	4 244,71	5 824,26	4 244,71	Том 39 стр. 1-56	Срок действия - 31.12.2030. ПС 110 с оборудованием. Расчет амортизации, инвентарные карточки. СПИ по подстанции указан 180 мес., балансовая ст-сть 83 364,75 т.р.

№ п/п	Договор (номер, дата)	Контрагент	Перечень арендуемого имущества	2 024,00		2 026,00		Том №, стр.	Примечание
				Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Заявлено предприятием	Принято экспертом		
12	Дог от 15.10.2020 № 1283 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Движимое имущество (ПС Чувашинская)	2 743,81	2 608,85	2 743,81	2 608,85	Том 39 стр. 57-116	Срок действия - 31.12.2030. ПС 110 с оборудованием. Расчет затрат, инвентарные карточки. Приняты расходы по амортизации без накладных расходов и рентабельности
13	Дог от 15.10.2020 № 1288 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС Чувашинское)	261,38	226,26	261,38	201,92	Том 39 стр. 173-240	Срок действия - 31.12.2030. Модульное здание для размещения персонала. Арендная плата по земельному участку подтверждена договором+расчет. Принято без рентабельности и НР
14	Дог от 15.10.2020 № 1284 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Движимое имущество (ПС ЦОФ "Сибирь")	229,07	2,08	229,07	2,08	Том 39 стр. 117-172	Срок до 31.12.2030. Принято без учета накладных расходов и рентабельности по несамортизированному основному средству устройство пожар.сигн.
15	Дог от 15.10.2020 № 1289 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС ЦОФ "Сибирь")	89,35	76,85	89,35	76,85	Том 39 стр. 241-307	Срок - 31.12.2025. Расчет, инвентарная карта, расчетный налог на землю по КС гораздо выше! Принято без учета накладных расходов и рентабельности
16	Дог от 15.10.2020 № 1290 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС ОЦ "Солнечный"	10,95	9,65	10,95	9,65	Том 39 стр. 308-373	Срок действия - 31.12.2030. Расчет, инвентарная карточка, землю проверила по КС. Принято без учета рентабельности
17	Дог. №СТ/1А-2021/2106-84р от 01.06.2021	ООО "Сиб-Трейд"	Движимое имущество	99,47	96,57	99,47	96,57	Том 39 стр. 374-394	2 подстанции КТПН с трансформаторами, ПКУ, внешнее электроснабжение Срок - до 31.12.2030. Расчет, инвентарные карточки, ПКУ и внешнее ЭС причислены к 10 гр.
18	Дог от 10.10.2020 № 314/20А/2011-171р	ООО "Разрез "Пермяковский"	Недвижимое имущество (ПС "Октябрьская-1"	11 455,78	10 319,95	11 455,78	10 319,95	Том 38 стр. 329-381	Срок действия - 31.12.2030. Перечень оборудования, расчет, перечень техн-док-ии. Представлена инвентарная карточка, срок эксплуатации - 20 лет.
19	№ 03-117/11 (1103-109р) от 01.03.2011г.	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	Имущественный комплекс	1 171,39	1 171,38	0,00	0,00	Том № 40 стр. 1-42	Договор пролонгируемый. Фактические затраты приняты на уровне расчета к договору. ДС о расторжении с 10.10.2024
20	№ 2005-61р от 19.05.2020	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	Движимое имущество ЭСО и др. оборудование	1 919,23	1 919,23	0,00	0,00	ТОМ № 40 стр. 43-60	Срок действия 31.12.2025. Перечень оборудования с восстановительной стоимостью и амортизационными отчислениями, по факту - бухучет (амортизация). ДС о расторжении с 10.10.2024
21	№ 10028774/2412-144р от 20.11.2024	ПАО "Челябинский металлургический комбинат"	Движимое имущество г. Гурьевск	120,66	107,06	402,19	356,87	Том № 40 стрю 61-84	Срок -31.12.2030. АПП - ЭСО. Расчет, восстановительная ст-сть, карточки
22	№ 10029753/2501-1р от 01.01.2025	ПАО "Челябинский металлургический комбинат"	Недвижимое имущество г. Гурьевск	140,86	111,13	469,52	370,43	Том № 40 стр. 85-111	Срок -31.12.2030. АПП - ЭСО. Расчет, восстановительная ст-сть, карточки, амортизация соответствует карточкам
21	№ 2210-183р от 01.10.2022	ООО "ТаГо"	Недвижимое имущество	394,49	394,49	394,49	394,94	Том № 40 стр. 171-214	Трансформаторная подстанция. Срок - 31.12.2025, далее - пролонгация. Расчет, инвентарная карта, остаточная стоимость верная.
ВСЕГО				64 829,29	56 662,55	62 348,87	54 057,17		

Сводный расчет расходов по аренде на 2026 год

статья расходов	заявлено предприятием на 2026 год (тыс. руб.)	принято экспертами на 2026 год (тыс. руб.)	Примечание
аренда зданий и помещений	160,86	160,86	Офис в г. Москва - в доле по выручке на Кемеровскую обл.- Кузбасс
аренда эл/сетевого оборудования	62 188,01	53 896,31	Пересчет в соответствии с положениями Основ ценообразования
ИТОГО	62 348,87	54 057,17	

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2024 № 226 размер платы за аренду имущества на 2024 год в размере 59 573,32 тыс. руб. Предприятие заявляет о понесенных в расчетном периоде фактических расходах в сумме 62 363,31 руб. Экспертами проведена корректировка в сторону снижения в связи с включением арендодателем в калькуляции расчетов на аренду имущества процента рентабельности и накладных расходов, а также в соответствии с положениями учета арендной платы Основ ценообразования. Таким образом, экспертами предлагается принять к учету документально подтвержденные и экономически обоснованные фактические расходы предприятия за 2024 год в сумме 56 662,55 тыс. руб.

Недоиспользованные средства утвержденной суммы в размере 2 910,77 тыс. руб. по аренде имущества подлежит исключению из необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2026 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний 98-э.

Налоги

Земельный налог

Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования.

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог».

Платность использования земли устанавливается главой X Земельного кодекса Российской Федерации, при этом статьёй 65 Земельного кодекса РФ платой за землю считается земельный налог и арендная плата.

Согласно ст.22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды.

Общие начала определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, установлены Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 года №582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2026 года земельный налог в размере 566,77 тыс. руб. Предприятием представлены справки-расчеты по земельному налогу с указанием кадастровых номеров участков и стоимости, данные бухгалтерского учёта за 2024 год, а также размер ожидаемых фактических расходов в 2025 году и прогнозные данные по уплате земельного налога на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годов (том 5, стр. 184-196). Налоговые декларации по земельному налогу не составляются. Кадастровая стоимость земельных участков соответствует данным Росреестра. Эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия на 2026 год в размере, заявленном предприятием, как экономически обоснованным и документально подтвержденным в сумме 566,77 тыс. руб. (Таблица 24).

Таблица 42

№ п/п	ИФНС, Объект	Кадастровый номер земельного участка	Дата регистрации	Категория земель (код)	Кадастровая стоимость	Доля налогоплательщика в праве на земельный участок	Налоговая база	Ставка налога	Количество месяцев владения	Количество месяцев использования	Исчисленная сумма налога (руб.)
ФНС 4252 КПП 425245001 (ЗАО "Электросеть" ОП Новокученск)											140 466
1	Участок №42:09:2801001:0005	42:09:2801001:30	01.03.2012	003003000000	2 720 176	1 / 1	2 720 176	1,5	12	12	40803
2	Участок №42:09:0703001:0051	42:09:0703001:411	01.01.2012	003003000000	373 736	1 / 1	373 736	1,5	12	12	5606
3	Участок №42:09:0709001:0041	42:09:0709001:225	01.01.2012	003003000000	252 259	1 / 1	252 259	1,5	12	12	3784
4	Участок №42:09:0801001:0035	42:09:0801001:529	01.01.2012	003003000000	11 852	1 / 1	11 852	1,5	12	12	178
5	Участок №42:09:0804001:0003	42:09:0804001:135	01.01.2012	003003000000	188 357	1 / 1	188 357	1,5	12	12	2825
6	Участок №42:09:0804005:0007	42:09:0804002:112	01.01.2012	003003000000	24 131	1 / 1	24 131	1,5	12	12	362
7	Участок №42:09:0804006:0003	42:09:0804003:18	01.01.2012	003003000000	41 086	1 / 1	41 086	1,5	12	12	616
8	Участок №42:09:0804007:0009	42:09:0804002:107	01.01.2012	003003000000	2 685 343	1 / 1	2 685 343	1,5	12	12	40280
9	Участок №42:09:0804007:0012	42:09:0804002:113	01.01.2012	003003000000	120 978	1 / 1	120 978	1,5	12	12	1815
10	Участок №42:09:0804007:0013	42:09:0804002:106	01.01.2012	003003000000	423 423	1 / 1	423 423	1,5	12	12	6351
11	Участок №42:09:0804007:0014	42:09:0804002:109	01.01.2012	003003000000	90 412	1 / 1	90 412	1,5	12	12	1356
12	Участок №42:09:0804007:0015	42:09:0804002:108	01.01.2012	003003000000	111 969	1 / 1	111 969	1,5	12	12	1680
13	Участок №42:09:0804008:0009	42:09:0804008:0009	01.01.2012	003003000000	918 595	1 / 1	918 595	1,5	12	12	13779
14	Участок №42:09:0804008:0014	42:09:0804002:105	01.01.2012	003003000000	32 175	1 / 1	32 175	1,5	12	12	483
15	Участок №42:09:0805001:0019	42:09:0508001:1	01.01.2012	003003000000	57 578	1 / 1	57 578	1,5	12	12	864
16	Участок №42:09:0809001:0001	42:09:0809001:21	01.01.2012	003003000000	38 273	1 / 1	38 273	1,5	12	12	574
17	Участок №42:09:0814001:0003	42:09:0814001:9	01.01.2012	003003000000	11 466	1 / 1	11 466	1,5	12	12	172
18	Участок №42:09:2802001:0006	42:09:2802001:24	01.01.2012	003003000000	203 185	1 / 1	203 185	1,5	12	12	3048
19	Участок №42:09:2817001:0001	42:09:2817001:14	01.01.2012	003003000000	25 891	1 / 1	25 891	1,5	12	12	388
20	Участок №42:09:2818001:0004	42:09:2818001:22	01.01.2012	003003000000	17 965	1 / 1	17 965	1,5	12	12	269
21	Участок №42:09:2821001:0007	42:09:2821001:677	01.01.2012	003003000000	56 813	1 / 1	56 813	1,5	12	12	852
22	Участок №42:09:3605001:0016	42:09:3605001:75	01.01.2012	003003000000	109 104	1 / 1	109 104	1,5	12	12	1637
23	Участок №42:09:3607001:0003	42:09:3607001:0038	01.01.2012	003003000000	165 200	1 / 1	165 200	1,5	12	12	2478
24	Участок №42:09:3607001:0004	42:09:3607001:39	01.01.2012	003003000000	236 000	1 / 1	236 000	1,5	12	12	3540
25	Участок №42:09:3607001:0005	42:09:3607001:40	01.01.2012	003003000000	448 400	1 / 1	448 400	1,5	12	12	6726
ФНС 4214 КПП 421401001 (Закрытое акционерное общество "Электросеть")											426 306
26	Земельный участок. (42:28:0000000:1619)	42:28:0000000:1619	05.10.2022	003002000000	889 136	1 / 1	889 136	1,0	12	12	8 891
27	Земельный участок. (42:28:0000000:164)	42:28:0000000:164	05.12.2022	003002000000	115 905	1 / 1	115 905	1,0	12	12	1 159
28	Земельный участок. (42:28:0000000:68)	42:28:0000000:68	01.01.2012	003002000000	739 720	1 / 1	739 720	1,0	12	12	7 397
29	Земельный участок. (42:28:0000000:69)	42:28:0000000:69	01.01.2012	003002000000	2 113 046	1 / 1	2 113 046	1,0	12	12	21 130
30	Земельный участок. (42:28:0000000:76)	42:28:0000000:76	01.01.2012	003002000000	9 937 555	1 / 1	9 937 555	1,0	12	12	99 376
31	Земельный участок. (42:28:04030001:39)	42:28:04030001:39	06.03.2024	003002000000	787 341	1	787 341	1,5	12	12	11 810
32	Земельный участок. (42:29:0203001:2)	42:29:0203001:2	15.12.2017	3002000000	469 822	1	469 822	1,5	12	12	7 047
33	Земельный участок. Восточный р-н, пгт-Строителей 52 (42:28:0901004:0005)	42:28:0901004:5	01.01.2012	003002000000	13 709 333	1 / 1	13 709 333	1,5	12	12	205 640
34	Земельный участок. Р-н Ольжерасс, р-н Широкий Лог (42:28:0000000:72)	42:28:0000000:72	01.01.2012	003002000000	148 288	1 / 1	148 288	1,0	12	12	1 483
35	Земельный участок. Р-н Ольжерасс(42:28:0000000:74)	42:28:0000000:74	01.01.2012	003002000000	49 250	1 / 1	49 250	1,0	12	12	493
36	Земельный участок. Р-н Распадный (42:28:1401001:146)	42:28:1401001:146	01.01.2012	003002000000	23 637	1 / 1	23 637	1,0	12	12	236
37	Земельный участок. Р-н Чебал-Су (42:28:0000000:75)	42:28:0000000:75	01.01.2012	003002000000	137 857	1 / 1	137 857	1,0	12	12	1 379
38	Земельный участок. Р-н Чебал-Су, р-н Новый Улус, р-н Косой Порог (42:28:0000000:73)	42:28:0000000:73	01.01.2012	003002000000	383 893	1 / 1	383 893	1,0	12	12	3 839
39	Участок №42:28:0000000:0030	42:28:0000000:30	01.01.2012	003002000000	2 361 070	1 / 1	2 361 070	1,0	12	12	23 611
40	Участок №42:28:0301001:0006	42:28:0301001:6	01.01.2012	003002000000	243 841	1 / 1	243 841	1,0	12	12	2 438
41	Участок №42:28:0301001:0034	42:28:0301001:34	01.01.2012	003002000000	586 582	1 / 1	586 582	1,0	12	12	5 866
42	Участок №42:28:0301001:193	42:28:0301001:193	01.01.2016	003002000000	35 221	1	269 783	1,0	12	12	2 698
43	Участок №42:28:0301003:192	42:28:0301001:192	01.01.2016	003002000000	31 334	1	240 014	1,0	12	12	2 400
44	Участок №42:28:0302001:0005	42:28:0302001:5	01.01.2012	003002000000	244 154	1 / 1	244 154	1,0	12	12	2 442
45	Участок №42:28:0302001:0042	42:28:0302001:42	01.01.2012	003002000000	1 627 064	1 / 1	1 627 064	1,0	12	12	16 271
46	Участок №42:28:0802005:4	42:28:0802005:4	01.01.2016	003002000000	70 041	1	70 041	1,0	12	12	700
Итого											566 772

Эксперты предлагают учесть фактические расходы на основании представленной документации за 2024 год, подтверждающей размер фактически исчисленного налога на землю в 2024 году в размере 564,80 тыс. руб., что больше утвержденной суммы в составе НВВ предприятия на 2024 год на 381,36 тыс. руб., так как произведен пересмотр кадастровой стоимости земельных участков предприятия.

Земельные участки, являющиеся собственностью АО «Электросеть», находятся на балансе и представлены в составе основных средств предприятия.

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается Налоговым кодексом 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 отношении некоторых объектов (жилые помещения, гаражи, машино-места, объекты незавершенного строительства) уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации определяет перечень и налоговую ставку по недвижимому имуществу, в отношении которого налоговая база определяется как кадастровая стоимость. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п. 28 Основ ценообразования № 1178.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2026 год в размере 10 092,11 тыс. руб. В обоснование расходов представлены по объектный расчёт налога на имущество, оборотно-сальдовая ведомость по сч. 91.2, а также копии налоговых деклараций за 2024 год (том 5 стр. 211-223, том 46 стр. 67-71).

Эксперты проанализировали представленные материалы и отмечает следующее:

- расчет проведен без учёта планируемых вводов основных средств и отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение;
- среднегодовая стоимость остаточной стоимости определена корректно, соответствует данным бухгалтерского учета по основным средствам;
- участвующие в расчете основные средства является объектами производственного назначения.

Предлагается к включению расходы по оплате налога на имущество в состав необходимой валовой выручки предприятия на 2026 год в экономически обоснованном размере в доле на передачу электрической энергии в сумме 10 092,11 тыс. руб.

Пообъектный расчет налога на имущество предприятия, планируемого к начислению в 2023 году представлен в таблице 25.

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2022 № 226 размер расходов на уплату налога на имущество в 2024 году тыс. руб. в размере 9 935,33 тыс. руб.

Фактическая оплата налога на имущество за 2024 год экономически обоснована и документально подтверждена налоговой декларацией за 2024 год в доле, относящейся к объектам производственного назначения, расположенным на территории Кемеровской области-Кузбасса, выгрузкой из системы бухгалтерского учета, а также пообъектным расчетом среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества в сумме 13 810,24 (12 747,73 тыс. руб. (в соответствии с налоговой декларацией 2024 года) + 1 062,51 тыс. руб. (по кадастровой стоимости в размере 2%)) тыс. руб.

Предприятием с учетом уточненного предложения письмом исх2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) представлены следующие обосновывающие материалы:

- пояснительная записка;
- скорректированная налоговая декларация за 2024 год;
- реестр налоговых платежей, а также платежные поручения за 2024 год.

Отклонения от плановой суммы расходов в размере 3 874,91 тыс. руб. предлагается включить в НВВ предприятия на 2026 год по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 и формуле 7 Методических указаний 98-э.

Таблица 43

Расчет планируемого налога на имущество АО «Электросеть» на 2026 год

Вид налоговой базы: среднегодовая стоимость

Руб.

№ п/п	ИФНС, Объект	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период													Среднегодовая стоимость	Ставка налога	Сумма налога без льгот, уменьшающих сумму налога
			01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12	31.12			
1	2	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	22	23
ФНС 4214 КПП 421401001 (АО "Электросеть")			431 353 231,24	427 867 094,42	424 380 957,58	420 894 820,77	417 408 683,94	413 922 547,12	410 436 410,28	406 950 273,47	403 464 136,63	399 977 999,82	396 491 862,98	393 005 726,17	389 519 589,33	410 436 409,82		9 029 601
1	ВЛ-110кВ (Кемеровская обл,г.Мыски, от г.Мыски до подстанции 110/35/6кВ Чувашинская)	29.11.2013	38 059 777,1	37 875 083,03	37 690 388,94	37 505 694,85	37 321 000,76	37 136 306,67	36 951 612,58	36 766 918,49	36 582 224,40	36 397 530,31	36 212 836,2	36 028 142,13	35 843 448,04	36 951 612,55	2,20	812 935,50
2	Водопровод базы ГЭС	01.10.2012	27 464,79	27 271,4	27 077,97	26 884,56	26 691,15	26 497,74	26 304,33	26 110,92	25 917,51	25 724,10	25 530,69	25 337,3	25 143,87	26 304,33	2,20	578,70
3	Водопровод к новому зданию	01.10.2012	723,17	671,51	619,86	568,20	516,55	464,89	413,2	361,58	309,93	258,27	206,62	154,96	103,31	413,2	2,20	9,09
4	Двухцепная ЛЭП 110кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-ПС 110/35/6 Чувашинская	15.12.2017	286 292 320,38	283 303 503,63	280 314 686,89	277 325 870,14	274 337 053,40	271 348 236,65	268 359 419,91	265 370 603,2	262 381 786,42	259 392 969,67	256 404 152,93	253 415 336,18	250 426 519,44	268 359 419,77	2,20	5 903 907,47
5	Ж\б ограда база ГЭС	01.10.2012	33 399,7	33 274,15	33 148,57	33 023,00	32 897,42	32 771,85	32 646,27	32 520,7	32 395,12	32 269,55	32 143,97	32 018,4	31 892,82	32 646,27	2,20	718,22
6	Ж\б ограда ЦРП-2 Восточная	01.10.2012	52 000,00	52 000,00	52 000,00	52 000,0	52 000,00	52 000,00	52 000	52 000	52 000	52 000	52 000	52 000	52 000	52 000,00	2,20	1 144,00
7	Здание ОДС	01.10.2012	1 436 692,92	1 429 615,61	1 422 538,30	1 415 461,00	1 408 383,7	1 401 306,39	1 394 229,08	1 387 151,78	1 380 074,47	1 372 997,17	1 365 919,86	1 358 842,56	1 351 765,25	1 394 229,08	2,20	30 673,04
8	Здание п/с Районная котельная 110/6	01.10.2012	303 179,99	301 686,49	300 192,99	298 699,49	297 205,99	295 712,49	294 218,99	292 725,49	291 231,99	289 738,49	288 244,99	286 751,49	285 257,99	294 218,99	2,20	6 472,8
9	Здание п/с Северный Борт	01.10.2012	29 650,96	29 504,90	29 358,84	29 212,8	29 066,72	28 920,66	28 774,60	28 628,54	28 482,5	28 336,42	28 190,36	28 044,30	27 898,24	28 774,60	2,20	633,0
10	Здание п/с Стройбаза 110/10 Кв	01.10.2012	2 654 073,69	2 640 999,44	2 627 925,19	2 614 850,94	2 601 776,69	2 588 702,44	2 575 628,19	2 562 553,94	2 549 479,69	2 536 405,44	2 523 331,19	2 510 256,94	2 497 182,69	2 575 628,18	2,20	56 663,77
11	Здание п/с Талдинская	01.10.2012	1 082 532,80	1 077 286,38	1 072 040	1 066 793,54	1 061 547,12	1 056 300,70	1 051 054,28	1 045 807,9	1 040 561,44	1 035 315,02	1 030 068,60	1 024 822,18	1 019 575,8	1 051 054,27	2,20	23 123,21
12	Здание п/с Томусинская	01.10.2012	97 536,54	97 180,20	96 823,86	96 467,5	96 111,18	95 754,84	95 398,50	95 042,16	94 685,8	94 329,48	93 973,14	93 616,80	93 260,46	95 398,50	2,20	2 098,77
13	Здание п/с Томусинская 110/35/6	01.10.2012	1 268 239,58	1 261 992,09	1 255 744,60	1 249 497,11	1 243 249,6	1 237 002,13	1 230 754,64	1 224 507,15	1 218 259,66	1 212 012,17	1 205 764,68	1 199 517,19	1 193 269,70	1 230 754,64	2,20	27 076,60
14	Здание п/с Усвятская 220/110/10 кВ	01.10.2012	1 647 351,15	1 639 236,12	1 631 121,09	1 623 006,06	1 614 891,03	1 606 776,00	1 598 660,97	1 590 545,9	1 582 430,91	1 574 315,88	1 566 200,85	1 558 085,82	1 549 970,79	1 598 660,96	2,20	35 170,51
15	Здание Подстанция "Распадская №1"	31.01.2012	1 211 016,82	1 204 742,12	1 198 467,42	1 192 192,72	1 185 918,02	1 179 643,32	1 173 368,62	1 167 093,92	1 160 819,22	1 154 544,52	1 148 269,82	1 141 995,12	1 135 720,42	1 173 368,62	2,20	25 814,11

№ п/п	ИФНС, Объект	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период													Среднегодовая стоимость	Ставка налога	Сумма налога без льгот, уменьшающих сумму налога
			01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12	31.12			
1	2	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	22	23
16	Здание ПС Распадская-2	30.11.2015	753 955,41	751 433,8	748 912,23	746 390,64	743 869,05	741 347,46	738 825,87	736 304,28	733 782,69	731 261,10	728 739,51	726 218	723 696,33	738 825,87	2,20	16 254,17
17	Здание ТМХ	01.10.2012	34 831,92	34 768,2	34 704,56	34 640,88	34 577,20	34 513,52	34 450	34 386,16	34 322,48	34 258,80	34 195,12	34 131,4	34 067,76	34 450	2,20	757,90
18	Канализация база ГЭС	01.10.2012	213,28	212,80	212,32	211,8	211,36	210,88	210,40	209,92	209,4	208,96	208,48	208,00	207,52	210,40	2,20	4,63
19	Канализация к новому зданию	01.10.2012	7 332,44	7 316,00	7 299,56	7 283,1	7 266,68	7 250,24	7 233,80	7 217,36	7 200,9	7 184,48	7 168,04	7 151,60	7 135,16	7 233,80	2,20	159,14
20	ЛЭП 110 кВ	01.10.2012	2 188 960,37	2 185 981,00	2 183 001,62	2 180 022,25	2 177 042,87	2 174 063,50	2 171 084,12	2 168 104,75	2 165 125,37	2 162 146,0	2 159 166,62	2 156 187,25	2 153 207,87	2 171 084,12	2,20	47 763,85
21	ЛЭП 110 кВ ЗСМК-К-1,2 п/с Курегешская-1	01.10.2012	2 502 169,78	2 496 589,73	2 491 009,68	2 485 429,63	2 479 849,58	2 474 269,53	2 468 689,48	2 463 109,43	2 457 529,38	2 451 949,33	2 446 369,28	2 440 789,23	2 435 209,18	2 468 689,47	2,20	54 311,12
22	ЛЭП 110 кВ п/с Междуреченская-п/с Томусинская	01.10.2012	727 011,59	718 145,59	709 279,60	700 413,60	691 547,61	682 681,61	673 815,62	664 949,62	656 083,63	647 217,63	638 351,64	629 485,64	620 619,65	673 815,62	2,20	14 823,94
23	ЛЭП 110 кВ п/с Мысковская-п/с Курейнская	01.10.2012	6 724 905,75	6 722 137,46	6 719 369,17	6 716 600,88	6 713 832,59	6 711 064,30	6 708 296,01	6 705 527,7	6 702 759,43	6 699 991,14	6 697 222,85	6 694 454,56	6 691 686,27	6 708 296,00	2,20	147 582,52
24	ЛЭП 110 кВ п/с Талдинская - п/с Северный борг	01.10.2012	2 351 450,98	2 343 022,79	2 334 594,60	2 326 166,41	2 317 738,2	2 309 310,03	2 300 881,84	2 292 453,65	2 284 025,46	2 275 597,27	2 267 169,08	2 258 740,89	2 250 312,70	2 300 881,82	2,20	50 619,42
25	ЛЭП 110 кВ п/с Ускальская-п/с Казанковская	01.10.2012	9 431 502,79	9 400 989,74	9 370 476,69	9 339 963,64	9 309 450,59	9 278 937,54	9 248 424,49	9 217 911,44	9 187 398,39	9 156 885,34	9 126 372,29	9 095 859,24	9 065 346,19	9 248 424,43	2,20	203 465,18
26	ЛЭП 110 кВ п/с Ускальская-п/с Талдинская до гр с Прокопьевским районом	01.10.2012	1 499 739,80	1 499 720,87	1 499 701,9	1 499 683,01	1 499 664,08	1 499 645,15	1 499 626,22	1 499 607,29	1 499 588,36	1 499 569,43	1 499 550,50	1 499 531,57	1 499 512,6	1 499 626,21	2,20	32 991,75
27	ЛЭП 110 кВ п/с Ускальская-п/с Талдинская Прокопьевский район	01.10.2012	1 499 739,80	1 499 720,87	1 499 701,9	1 499 683,01	1 499 664,08	1 499 645,15	1 499 626,22	1 499 607,29	1 499 588,36	1 499 569,43	1 499 550,50	1 499 531,57	1 499 512,6	1 499 626,21	2,20	32 991,79
28	ЛЭП 110 кВ УС-1, УС-2 п/ст Ускальская 220/110/10кВ-п/ст Стройбаза 110/10 кВ(сооруж	01.10.2012	532 510,59	531 002,22	529 493,84	527 985,47	526 477,09	524 968,72	523 460,34	521 951,97	520 443,59	518 935,22	517 426,84	515 918,47	514 410,09	523 460,34	2,20	11 516,12
29	ЛЭП 110 п/ст Междуреченская-п/ст Распадская 1.2.3.	31.01.2012	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,13	2,20	168 018,14

№ п/п	ИФНС, Объект	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период													Среднегодовая стоимость	Ставка налога	Сумма налога без льгот, уменьшающих сумму налога
			01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12	31.12			
1	2	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	22	23
30	ЛЭП 220 кВ п/с Новокузнецкая -п/с Усатская от границы Прокопьевского района	01.10.2012	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,7	2,20	87 937,84
31	ЛЭП 220 кВ п/с Новокузнецкая-п/с Усатская Прокопьевский район	01.10.2012	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,17	2,20	263 153,86
32	Нежилое помещение (ул.Дзержинского 1)	01.10.2012	54 551,0	54 282,24	54 013,52	53 744,80	53 476,08	53 207	52 938,64	52 669,92	52 401,20	52 132,48	51 863,8	51 595,04	51 326,32	52 938,64	2,20	1 164,65
33	Ограда ж/б п/ст Западная	01.10.2012	48 000,00	48 000,00	48 000,0	48 000,00	48 000,00	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000,00	2,20	1 056,00
34	Ограда ж/б п/ст Центральная	01.10.2012	31 500,00	31 500,00	31 500,00	31 500,00	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500,00	2,20	693,00
35	П/ст."Курегешская 110/6 кВ"	31.01.2012	426 940,05	424 880,9	422 821,75	420 762,6	418 703,45	416 644,3	414 585,15	412 526,0	410 466,85	408 407,7	406 348,55	404 289,4	402 230,25	414 585,15	2,20	9 120,87
36	П/ст."Распадская 3"	31.01.2012	441 495,55	439 208,01	436 920,47	434 632,93	432 345,39	430 057,85	427 770,31	425 482,77	423 195,23	420 907,69	418 620,15	416 332,61	414 045,07	427 770,31	2,20	9 410,95
37	Площадка асфальтно-бетонная (АУП)	01.10.2012	88 046,00	87 640,26	87 234,5	86 828,78	86 423,04	86 017,30	85 611,56	85 205,8	84 800,08	84 394,34	83 988,60	83 582,86	83 177	85 611,56	2,20	1 883,45
38	Подстанция "Курегинская"	31.01.2012	3 152 845,10	3 136 509,12	3 120 173,13	3 103 837,15	3 087 501,16	3 071 165	3 054 829,19	3 038 493,21	3 022 157,22	3 005 821,24	2 989 485,25	2 973 149,27	2 956 813,3	3 054 829,19	2,20	67 206,24
39	Сеть наружной канализации от пром.площадки и АО "Электросеть проезд.Горького 25 к зданию АБК	31.12.2017	1 611 703,77	1 605 621,87	1 599 539,97	1 593 458,07	1 587 376,17	1 581 294,27	1 575 212,37	1 569 130,47	1 563 048,57	1 556 966,67	1 550 884,77	1 544 802,87	1 538 720,97	1 575 212,37	2,20	34 654,7
40	Теплосеть базы ГЭС	01.10.2012	27 521,59	27 327,8	27 133,97	26 940,16	26 746,35	26 552,54	26 358,73	26 164,92	25 971,11	25 777,30	25 583,49	25 389,7	25 195,87	26 358,73	2,20	579,89
41	Подстанция 35/6/6,3кВ "Мрасская-2"	31.01.2025	34 149 658,12	34 006 672,5	33 863 686,87	33 720 701,25	33 577 715,63	33 434 730,00	33 291 744,37	33 148 758,75	33 005 773,12	32 862 787,50	32 719 801,87	32 576 816,3	32 433 830,62	33 291 744,34	2,20	732 418,4
42	Две одноцепные линии ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" до точки подключения к ВЛ 35кВ "Карьерная-Томская"	31.01.2025	5 274 786,83	5 244 464,4	5 214 142,01	5 183 819,60	5 153 497,19	5 123 174,78	5 092 852,37	5 062 529,96	5 032 207,55	5 001 885,14	4 971 562,73	4 941 240,3	4 910 917,91	5 092 852,37	2,20	112 042,76
Итого			431 353 231,24	427 867 094,42	424 380 957,58	420 894 820,77	417 408 683,94	413 922 547,12	410 436 410,28	406 950 273,47	403 464 136,63	399 977 999,82	396 491 862,98	393 005 726,17	389 519 589,33	410 436 410		9 029 601

Вид налоговой базы: Кадастровая стоимость

Руб.

№ п/п	ИФНС, Объект	Кадастровый номер	Код налогового органа	Начало применения сведений	Налоговая база (кадастровая стоимость)	Доля в праве общей собственности	Доля стоимости на территории субъекта РФ	Доля в праве (гр. 8 * гр. 9)	Налоговая ставка (%)	Количество месяцев владения в году / 12	Сумма налога без льгот (гр. 7 * гр. 10 * гр. 11 / 100 * гр. 12 / 12)	Налоговая льгота	Сумма налоговых льгот	Сумма исчисленного налога (гр. 13 - гр. 15)	Сумма авансовых платежей	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (гр. 16 - гр. 17)
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ФНС 4214 КПП 421401001 (АО "Электросеть")										1 062 511			1 062 511	796 881	265 630
43	Здание АБК	42:28:0901004:35	4214	01.01.2024	21 747 634,43	1	1	1	2,00	12	434 953			434 953	326 214	108 739
44	Здание гаража №1	42:28:0901004:36	4214	01.01.2024	29 110 049,33	1	1	1	2,00	12	582 201			582 201	436 650	145 551
45	Здание гаража №2	42:28:0101001:2124	4214	01.01.2024	2 267 846	1	1	1	2,00	12	45 357			45 357	34 017	11 340
Итого					53 125 529,76						1 062 511			1 062 511	796 881	265 630

Всего налог на имущество на 2026 год: $9\,029,60 + 265,63 = 9\,295,23$ тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие заявляет следующие налоги и обязательные платежи: транспортный налог, арендная плата за землю и платежи за загрязнение окружающей среды.

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

С 2020 года отменена обязанность по предоставлению налоговой декларации по транспортному налогу.

Предприятием представлены в качестве обоснования оборотно-сальдовые ведомости за 2024 год по затратным счетам бухгалтерского учета 20 и 26, расчет транспортного налога по 48 единицам автотранспорта по прогнозу на 2025 год и плановые расчеты на 2026-2030 гг. (том 5 стр. 197-210). Предприятие планирует на 2026 год оплату транспортного налога по 48 единицам транспортных средств с учетом доли на передачу электрической энергии в сумме 236,17 тыс. руб. Поскольку ставки транспортного налога устанавливаются законодательством и не подвержены инфляции, при расчете величины налога на плановый период индексация не учитывается.

Эксперты изучили представленные документы признают затраты документально подтвержденными в полной мере. С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, транспортный налог подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере с учетом доли на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса в сумме 236,17 тыс. руб.

В соответствии с представленными документами, оборотно-сальдовой ведомостью по счетам 20 и 26, а также расчетом в разрезе единиц транспортных средств, предприятием подтверждаются плановые расходы на уплату транспортного налога в доле на передачу электрической энергии в сумме 236,17 тыс. руб.

Расчет расходов по оплате транспортного налога на 2026 год в разрезе единиц транспортных средств представлен в таблице 26:

Справка-расчет транспортного налога в разрезе единиц техники АО «Электросеть» на 2026 год

№ п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрац. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ФНС 4214 КПП 421401001 (Закрытое акционерное общество "Электросеть")												
1	Автобус КАВЗ-3976-011	17.04.2012	54003	X1E 3976ПХ0029020	КАВЗ-3976	АР 152 42	125	251	1 / 1	1,0000	25	3 125
2	Автобус ПАЗ 423003	20.04.2012	54003	X1M42300350000026	ПАЗ 423003	АР 154 42	136	251	1 / 1	1,0000	25	3 400
3	Автобус ПАЗ-320412-04	09.07.2019		X1M3204CSK0000914	ПАЗ-320412-04	АТ63442	169	251	1 / 1	1,0000	25	4 223
4	Автобус ПАЗ-3205 OR	05.04.2012	54003	X1M3205OR10000101	ПАЗ 3205OR	АР 149 42	130	251	1 / 1	1,0000	25	3 250
5	Автобус ПАЗ-32053	12.04.2012	54003	X1M3205E060005757	ПАЗ 32053	АР 151 42	130	251	1 / 1	1,0000	25	3 250
6	Автобус специальный БМ-3284	04.04.2012	54003	X6H328400300000094	БМ 3284	АР 147 42	119	251	1 / 1	1,0000	25	2 975
7	Автомобиль Toyota Corolla	11.11.2011	51004	JTNBV58E10J060818	TOYOTA COROLLA	C835TX42	124	251	1 / 1	1,0000	14	1 736
8	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 120 (PRADO) (336)	11.04.2012	51004	JTEBU29J805106148	TOYOTA LAND GRUISER 120 (PRADO)	X 336 BA142	249	251	1 / 1	1,0000	68	16 932
9	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 120 (PRADO) (692)	28.10.2011	51004	JTEBU29J805114198	TOYOTA LAND CRUISER120 (PRADO)	B692CX42	249	251	1 / 1	1,0000	68	16 932
10	Автомобиль Соболь ЦМФ 27527 VIN X96275270P0996567	14.06.2024		X96275270P0996567	ГАЗ Соболь 27527	T375HY142	107	251	1 / 1	1,0000	40	4 268
11	Автомобиль Соболь ЦМФ 27527 VIN X96275270P0959690	15.03.2023	#	X96275270P0959690	ГАЗ Соболь 27527	B794HP142	107	251	1 / 1	1,0000	40	4 268
12	Автомобиль УАЗ 374195 VIN XTT374195G1200280 (211)	14.04.2017	52001	XTT374195G1200280	УАЗ-374195	P211EC142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
13	Автомобиль УАЗ 396254 (220)	20.10.2011	59013	XTT39625470494166	УАЗ 396254	K220CB	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
14	Автомобиль УАЗ 396254 (965)	28.10.2011	59013	XTT39625480418352	УАЗ- 396254	T965CP	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
15	Автомобиль УАЗ-220695-04 (O986EM)	02.02.2016	51004	XTT220695F1229485	УАЗ-220695-04	O986EM142	112,2	251	1 / 1	1,0000	25	2 805
16	Автомобиль УАЗ-390995 (O989EM)	02.02.2016	52001	XTT390995F1222467	УАЗ-390995	O989EM142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
17	Автомобиль-самосвал ЗИЛ-450650	05.04.2012	52001	ХТР45065010000264	ЗИЛ 450650	X 250 BA 42	150	251	1 / 1	1,0000	40	6 000
18	Автомобильный кран КС-45721	04.04.2012	59016	77M692913A0000021	КС-45721	X230BA142	224,4	251	1 / 1	1,0000	65	14 586
19	Бурильно-крановая машина BUER LS 1036-005 на шасси а/м КАМАЗ 4326 (P876BC)	14.03.2014	59016	X8963778MDOAR3012	63778M	P876BC142	225	251	1 / 1	1,0000	65	14 625
20	Бурильно-крановая машина БМ-205 (83-43)	01.01.2016	57001	0	БМ-205	КТ 8343	78,8	251	1 / 1	1,0000	25	1 970
21	Бурильно-крановая машина БМ-205 Д	28.11.2011	57001	0	БМ 205Д	42КР1303	81	251	1 / 1	1,0000	25	2 025
22	Бурильно-крановая машина на автомобильном шасси	18.06.2024		X1P432000P1462594	Урал	T392HY142	282,8	251	1 / 1	1,0000	85	24 038
23	Бурокрановая установка БМ-205В на базе МТЗ-82	05.05.2012	57001	0	МТЗ 82	42 КР 1304	80	251	1 / 1	1,0000	25	2 000
24	Грузовой автомобиль ГАЗ 33023-16 (804)	20.10.2011	52001	XTN330230Y1765831	ГАЗ-33023	X 804 EA 142	86	251	1 / 1	1,0000	25	2 150

№ п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистрац. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
25	Грузовой бортовой ЗИЛ-5301АО(Электrolаборатория ППУ 4Л ЗИЛ-5301)	05.04.2012	59013	XTZ 5301A0 2 0062714	ЗИЛ-5301АО	X 253 BA 142	105	251	1 / 1	1,0000	40	4 192
26	Грузовой УАЗ-330364	15.03.2012	52001	XTT33036480428721	УАЗ-330364	X 028BA 42	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
27	Грузовой УАЗ-39099	15.03.2012	52001	XTT39099060461396	УАЗ-39099	X 027BA 42	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
28	Грузовой УАЗ-39099 (930)	19.10.2011	52001	XTT39099060464752	УАЗ-39099	P930PA42	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
29	Грузовой фургон УАЗ-390995	05.04.2012	52001	XTT390995A0490985	УАЗ-390995	X251BA142	112	251	1 / 1	1,0000	40	4 480
30	Грузовой фургон УАЗ-390995	11.04.2012	52001	XTT390995A0490987	УАЗ-390995	X328BA142	112	251	1 / 1	1,0000	40	4 480
31	Грузовой фургон УАЗ-390995-04	13.06.2018	52001	XTT390995J1210915	УАЗ-390995-04	У 699 KA 142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
32	Лаборатория Высоковольтных Испытаний ЛВИ НVT 3AG №516 на базе а/б ГА3 33081 (VIN) X89378948BOAM8516	27.12.2011	59013	X89378948BOAM8516	Атомобиль-Лаборатория, 37894-0000010-08	У482АН142	117	251	1 / 1	1,0000	40	4 680
33	Легковой А/М UAS PATRIOT	05.04.2012	51004	XTT3160080003982	UAZ PATRIOT	X 246 BA 42	128	251	1 / 1	1,0000	14	1 792
34	Машина бурильно-крановая (БКМ-516) 48101 (48101-0000010)	04.04.2012	59016	XO848100120000003	БКМ-516 48101	X 229 BA 142	240	251	1 / 1	1,0000	65	15 600
35	Снегоболотоход "PM 800" (квадрацикл)	01.08.2019		XWTRM8006K0204708	PM800	42KO6794	60	251	1 / 1	1,0000	25	1 500
36	Снегоболотоход "PM 800" (квадрацикл) с прицепом	01.08.2019		XWTRM8006K0204707	PM800	42KO6793	60	251	1 / 1	1,0000	25	1 500
37	Снегоход "TAYGA" Patrol 551 SWT с санями-волокушами 180 с отбойником и чехлом	15.03.2017	56700	C416120343	"TAYGA" Patrol 551 SWT	нет	60	251	1 / 1	1,0000	35	2 100
38	Снегоход Буран АДЕ	07.03.2018	56700	XWT11BA33H1147877	БУРАН АДЕ	42 КО 0336	34	251	1 / 1	1,0000	20	680
39	Снегоход Буран АДЕ	07.03.2018	56700	XWT11BA33H1147890	БУРАН АДЕ	42 КО 0337	34	251	1 / 1	1,0000	20	680
40	Спец прочие(трубовоз) УРАЛ-4320 ПВ-95(прицеп)	06.04.2012	52001	XTP432000J0093852	УРАЛ 34320	X 259 BA142	210	251	1 / 1	1,0000	65	13 650
41	Специальный а/м УАЗ 396254 (635)	19.10.2011	59013	XTT39625470491286	УАЗ-396254	H635PX	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
42	Трактор ДТ-75 МЛ	05.05.2012	57001	0	ДТ-75МЛ	42 КР 1308	90	251	1 / 1	1,0000	25	2 250
43	Трактор Т-40 (1302)	29.11.2011	53002	0	Т-40	42 КР 1302	55	251	1 / 1	1,0000	25	1 375
44	Тягач бортовой КамАЗ-532150	05.04.2012	52001	XTC532150 1 2145956	КамАЗ 532150	X 254 BA 142	240	251	1 / 1	1,0000	65	15 600
45	Фургон цельнометаллический ГА3-27057 (ЭТЛ-10 Омичка (962)	20.10.2011	52001	XTH270570W0102030	ГА3-27057	X962EE42	110	251	1 / 1	1,0000	40	4 400
46	Экскаватор ЭО 2621	28.11.2011	57001	0	ЭО 2621	42 КР 1306	78,0	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
47	Экскаватор ЭО 3323А (66-60)	28.11.2011	57001	0	ЭО3323А	42 КР 1307	78	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
48	Экскаватор-погрузчик с дополнительным навесным оборудованием ELAZ BL880	14.06.2018	57001	ELAZBL880A18PO137	ELAZ-BL мод.880	42 КО 0377	100	251	1 / 1	1,0000	25	2 500
Итого												247 481
в т.ч. на передачу электроэнергии												236 196

Фактические расходы за 2024 год по транспортному налогу на основании представленных материалов составили 260,26 тыс. руб.

Арендная плата за землю

В целях производственной деятельности АО «Электросеть» заключены договоры на аренду земельных участков, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства.

Согласно ст. 22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды. Общие начала определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, установлены Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 года № 582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации». Арендная плата за земельные участки определена в соответствии с п. 2.5. Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и предоставленные в аренду без торгов, сроков и условий ее уплаты, утвержденного Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47.

В обосновании предстоящих расходов по арендной плате за землю на 2026 год в сумме 1 557,36 тыс. руб. предприятием представлены:

- свод затрат на оплату арендной платы за земельные участки с указанием кадастровой стоимости и площади в разрезе заключенных договоров за 2024 год и на долгосрочный период регулирования 2026-2030 гг.;
- копии заключенных договоров, соглашений и сервитутов;
- расчеты-калькуляции стоимости в формате приложений к договорам.

Экспертами произведена корректировка плановых расходов в связи с опубликованием Минэкономразвития РФ актуальных ИПЦ на 2025-2026 гг., а также с учетом отсутствия в расчетах КУМИ Прокопьевского района и АО «Разрез Томусинский» инфляционных корректировок стоимости арендной платы за землю. Таким образом, по статье «Плата за аренду земли» предлагается принять, руководствуясь положениями п. 29 Основ ценообразования, обоснованные и документально подтвержденные расходы и учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2026 год в сумме 1 532,74 тыс. руб.

Список земельных участков, площади и кадастровые стоимости, а также суммы, принятые в расчет, представлены в таблице:

Таблица 45

Затраты по арендной плате за землю АО «Электросеть» за 2024 год и плановые расходы на 2026 год

Обособленное подразделение	№ договора	площадь, кв. м	Кадастровая ст-ть зем.участка	Фактические затраты 2024 г.	Сумма платежа на 2025 г., руб.	Сумма платежа на 2026 г., руб.
Междуреченск	5916/1	3 264,54	5 837 585,13	27,39	28,62	30,08
Междуреченск	5917/1	3 214,53	5 748 158,26	26,97	28,19	29,62
Междуреченск	6541/1	3 026,40	5 411 747,95	25,39	26,54	27,89

Обособленное подразделение	№ договора	площадь, кв. м	Кадастровая ст-ть зем.участка	Фактические затраты 2024 г.	Сумма платежа на 2025 г., руб.	Сумма платежа на 2026 г., руб.
Междуреченск	6542/1	450,3	813 335,79	3,78	3,95	4,15
Междуреченск	6544/1	293,00	523 936,74	2,46	2,57	2,70
Междуреченск	6545/1	2257	4 035 922,26	18,94	19,79	20,80
Междуреченск	6546/1	520,6	150,00	4,37	4,56	4,80
Междуреченск	6547/1	758,8	220,00	6,37	6,65	6,99
Междуреченск	6548/1	5426,4	9 703 379,95	10,70	0,00	0,00
Междуреченск	6549/1	6 106,60	10 919 699,98	51,24	53,54	56,27
Междуреченск	6699/1	1 058,80	1 893 324,98	8,88	9,28	9,76
Междуреченск	6694/1	325,5	94,00	2,73	2,85	3,00
Междуреченск	6695/1	1 188,50	2 125 251,93	9,97	10,42	10,95
Междуреченск	6696/1	380,38	680 187,91	3,19	3,34	3,51
Междуреченск	6697/1	402,28	116,00	3,38	3,53	3,71
Междуреченск	6698/1	3763	6 728 921,34	31,57	32,99	34,68
Междуреченск	6713/1	117,35	210 200,56	0,99	1,03	1,08
Междуреченск	7411/1	516,4	923 416,15	4,33	4,53	4,76
Междуреченск	7412/1	3 004,40	5 372 407,99	25,21	26,34	27,69
Междуреченск	7413/1	3615,9	6 465 880,06	30,34	31,71	33,32
Междуреченск	7414/1	423,50	757 294,23	3,55	3,71	3,90
Междуреченск	7415/1	157,9	282 353,62	1,33	1,38	1,45
Междуреченск	7416/1	517	149,93	4,34	4,53	4,76
Междуреченск	7418/1	437,10	781 613,48	3,67	3,83	4,03
Междуреченск	7419/1	845,70	1 512 263,83	7,10	7,42	7,79
Междуреченск	7420/1	260,1	465 105,62	2,18	2,28	2,40
Междуреченск	7570/1	6 274,50	11 219 935,41	52,65	55,02	57,82
Междуреченск	7571/1	1 114,60	1 993 105,43	9,35	9,77	10,27
Междуреченск	7572/1	6591,8	1 911,62	55,31	57,80	60,75
Междуреченск	11918	483	963 102,00	5,87	5,87	5,87
Междуреченск	11919	108	215 352,00	1,31	1,31	1,31
Междуреченск	12702	630	2 112 724,10	2,88	3,93	4,13
				447,72	457,28	468,93
Мыски	Соглашение об уст-е сервитута от 01.07.2018	198,00	ставка платы 1616,44	4,80	4,80	4,80
Мыски	10-12	128,00	173 219,84	2,52	2,63	2,76
Мыски	11-12	647,00	875 572,16	6,29	6,57	6,91
Мыски	12-12	586,00	793 022,08	11,52	12,03	12,65
Мыски	13-12	547,00	740 244,16	5,32	5,56	5,84
Мыски	14-12	81,00	109 615,68	1,40	1,46	1,53
Мыски	15-12	713,00	964 888,64	1,58	1,65	1,74
Мыски	16-12	4 226,00	5 718 961,28	110,73	115,72	121,62
Мыски	17-12	11 060,00	14 967 276,80	24,53	25,64	26,94
Мыски	44-12	7 306,00	9 887 063,68	558,76	583,90	613,68
				727,44	755,15	798,46
Прокопьевск	5.40	1 417,6	1 275,84	3,40	0,00	3,40
Прокопьевск	5.41	154,30	138,87	0,92	0,00	0,92
Прокопьевск	5.42	78,30	70,47	0,47	0,00	0,47
Прокопьевск	7.44	3 000,00	2 700,00	17,91	0,00	17,91
Прокопьевск	7.45	14 700,00	13 230,00	87,76	0,00	87,76
Прокопьевск	7.46	5 400,00	4 860,00	32,24	0,00	32,24
Прокопьевск	7.47	1 800,00	1 620,00	10,75	0,00	10,75
Прокопьевск	7.48	2 100,00	1 890,00	12,54	0,00	12,54
				165,98	165,98	165,98
ПАО "Южный Кузбасс"	479/12	1044,5	2 159 117,29	8,90	7,51	7,51
ПАО "Южный Кузбасс"	30/16	76	151 600,24	0,56	0,55	0,55
ПАО "ЮК ГРЭС"	10 от 20.12.2019	75	-	10,00	10,00	10,00
МТУ Росимущества в Кемеровской и Томской обл.	№ 2202-7р/д22-4/006-ФЗ	12 707	-	34,17	35,71	37,53
Администрация Калтанского ГО	Соглашение № 41 от 09.01.2020	1 553	-	43,78	43,78	43,78
РПРС Кемеровский ОТРПЦ	Соглашение № 1\2310-180р от 03.10.2023	часть участка 240 м2		0,03	0,00	0,00
ВСЕГО				1 438,54	1 475,96	1 532,74

Фактические расходы подтверждены расчетами-приложениями к договорам на аренду земли.

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия на арендную плату за земельные участки за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов сформировались в сумме 1 438,54 тыс. руб.

В составе прочих налогов предприятием учитывается плата за загрязнение окружающей среды. Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещения отходов и других вредных воздействий определяется положениями Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.05.2023 № 881. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учитывается на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие планирует на 2026 год расходы по плате за загрязнение окружающей среды в сумме 4,62 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлены в том 6 на стр. 11-41:

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год;
- расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год и прогноз на 2026-2030 год;
- карточка счета 20 по статье затрат «Охрана окружающей среды» за 2024 год.

Эксперты изучили представленные документы, отмечают необоснованность проведения индексации обязательных платежей, не связанных с инфляционными процессами. С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, а также фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, плата за предельно допустимые выбросы подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в экономически обоснованном размере в сумме 4,19 тыс. руб.

Итого планируемые прочие налоги АО «Электросеть» на 2026 год составят:

$$236,20 + 1\,532,74 + 4,19 = 1\,773,09 \text{ тыс. руб.}$$

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2024 № 226 размер расходов по статье «Прочие налоги» на 2024 год в размере 1 742,62 тыс. руб. Предприятие заявляет об отражении в учете фактических расходов за расчетный период в сумме 1 874,00 тыс. руб. Эксперты предлагают принять к учету экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы (обороты-сальдовые ведомости по счетам 20 и 26, пообъектные расчеты по транспортным средствам и земельным участкам) по

транспортному налогу, аренде земельных участков и плате за предельно допустимые выбросы в сумме:

$$260,26 + 1\,438,54 + 4,19 = 1\,702,99 \text{ тыс. руб.}$$

Недоиспользованные средства в размере 39,63 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ предприятия на 2026 год при проведении корректировок по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с Методическими указаниями 98-э.

Страховые взносы с выплат и иных вознаграждений физическим лицам

Страховые взносы производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 426 закона на 2026 год утверждены следующие ставки:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. АО «Электросеть» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомлений Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (предоставлено предприятием в тарифном деле том 63 стр. 362-369). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды за 2024 и на 2026 год составил 30,4%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2026 год, составляет 112 888 тыс. руб.

Однако, постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 введены изменения в Основы ценообразования № 1178, согласно которым для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

На 2024 год Постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2024 № 226 предприятию утвержден размер расходов по отчислениям на социальные нужды в сумме 74 798,60 тыс. руб. Предприятие отчиталось о понесенных фактических

расходах по данной статье за предыдущий отчетный период в сумме 82 861,50 тыс. руб., что ниже уровня исчисленного размера отчислений на социальное страхование по действующим ставкам от фактического начисленного фонда оплаты труда.

Фонд оплаты труда определен на основании статистической отчетности П-4 и составил 275 646,33 тыс. руб., при этом среднесписочная численность составила 344 человек (утверждена ССЧ в размере 395 чел.), а средняя заработная плата 66 775 руб., что ниже средних значений данного показателя территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса за аналогичный период.

Фактические отчисления сформированы в размере 82 861,50 тыс. руб., что ниже расчетного уровня, исчисленного по ставкам отчислений от фонда оплаты труда, за счет расходов средств Фонда социального страхования.

На основании положений п. 10⁴ Основ ценообразования № 1178 расходы на уплату страховых взносов рассчитываются с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития РФ на текущий и очередной периоды регулирования, что и предлагается учесть в составе необходимой валовой выручке на 2026 год:

$$82\,861,50 * 1,058 * 1,051 = 92\,138,51 \text{ тыс. руб.}$$

Также перерасход средств за 2024 год в сумме 8 062,90 (82 861,50 – 74 798,60) тыс. руб. подлежат учету при формировании НВВ предприятия на 2026 год при проведении корректировок по формуле 7 Методических указаний 98-э.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов АО «Электросеть»

о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению
заявителей по пп. 4.2, 4.4 Методических указаний ФАС России
от 11.09.14 №215-э/1 за 2024 год

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

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

1) Акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2024 г. или ранее.

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

выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются.

2) Согласно п. 27(1) Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, затраты по мероприятиям принимаются при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмом вх. 2658 от 30.04.2025 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2, 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 3 880,67 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 150 кВт включительно составили по отчету 6 095,93 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2024 год организация представила:

- Отчет о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Проектные решения;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2024 год;
- Счет-фактуры;
- Платежные поручения;
- Акты допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3).

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 3 880,67 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 6 095,93 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, $9\,976,60 = 3\,880,67 + 6\,095,93$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ АО «Электросеть» на 2026 год

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

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

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 29.08.2025 № 1788/01-03/12 с приложением электронного носителя (вх. № 5416 от 29.08.2025), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2026 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт АО «Электросеть» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2023 год;

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, а также выгрузки из системы бухгалтерского учета,

подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2023 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 281,33 тыс. руб.;
- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 6 392,30 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2024 год составила 3 607,66 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 150 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2023 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия документально подтверждены и принимаются в сумме 281,33 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 3 607,66 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 3 880,67 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2023 год составили 554,34 (281,33 + 3 880,67 – 3 607,66) тыс. руб.

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

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц,

максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, согласно действующему законодательству сформирован в сумме 544,34 тыс. руб.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2023 год, установлен в сумме 2 521,24 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития РФ, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2024 год составил – $(544,34 - 2\,521,24) * 1,058 * 1,051 = -2\,187,11$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2026 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2022-2024 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных и кабельных линий;
- количества приборов учета.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2026 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 4 754,45 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 8 196,72 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ АО «Электросеть» на 2026 год составили:

$$-2\,187,11 + 4\,754,45 = 2\,567,34 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 46.

Расчет размера расходов АО «Электросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г			Расчетные (фактические) данные за 2024 г.			Плановые показатели на 2026 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	150,00	281,33	X	150,00	2 092,50	X	138,00	2 698,87
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	892,73	150,00	133,91	6 350,00	150,00	952,50	9 482,00	138,00	1 308,52
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	982,80	150,00	147,42	7 600,00	150,00	1 140,00	10 075,00	138,00	1 390,35
1.2.2	проверка выполнения технических условий									
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	3 880,67	X	X	8 657,17	X	X	9 973,61
3.	Строительство воздушных линий		4,820	2 547,58		4,820	7 268,645		3,40	8 244,58
3.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n =1) двухцепная (n =2))									
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. до 50 кв. мм	521 601,26	4,765	2 485,43	1 497 871,46	4,765	7 137,36	2 021 762,01	3,15	6 375,96
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-6(10) ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. до 50 кв. мм	1 130 000,00	0,055	62,15	2 387 045,11	0,055	131,29	5 443 581,71	0,02	99,80
3.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ 6(10) ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. от 50 до 100 кв. мм	0,00	0,000	0,00	1 773 795,84	0,000	0,00	7 873 069,44	0,22	1 768,82
4.	Строительство кабельных линий		0,00	0,00		0,00	0,00		0,16	980,09
3.1.2.1.3.1	Строительство КЛ 6(10) многожильные с рез. или пласт. изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм один кабель в траншее	0,00	0,000	0,00	3 176 245,31	0,000	0,00	8 576 860,32	0,03	237,29
3.6.2.1.2.1	Строительство КЛ 6(10) методом ГНБ многожильные сечением от 50 до 100 кв. мм с одной трубой в скважине	0,00	0,000	0,00	5 489 651,57	0,000	0,00	5 570 972,80	0,13	742,80
	Строительством пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 г			Расчетные (фактические) данные за 2024 г.			Плановые показатели на 2026 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	47,000	1 333,09	0,000	47,000	1 388,529	0,000	15,667	748,947
6.1.1.1.1	Строительство однотоа трансформаторной подстанции 6/0,4 мощностью до 25 кВа столбового типа	22 750,21	23,50	534,63	28 105,29	23,50	660,47	39 624,79	7,83	310,39
6.1.1.1.2	Строительство однотоа трансформаторной подстанции 6/0,4 мощностью до 25 кВа шкафного типа	33 977,02	23,50	798,46	30 981,05	23,50	728,05	55 985,43	7,83	438,55
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПЦ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.1	ПУ Однофазный прямого включения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.1	ПУ Трехфазный прямого включения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	3 607,66	X	X	3 607,66	X	X	7 918,03
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	554,34	X	X	7 142,01	X	X	4 754,45

Расходы, принимаемые в расчет	554,34
Установленные выпадающие доходы на 2024 год	2 521,24
Невозмещённые расходы за 2024 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-1 966,90
ИПЦ 2024/2025	1,058
ИПЦ 2025/2026	1,051
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-2 187,11
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 г.	2 567,34

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт
включительно, не включаемых в состав платы за
технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ
АО «Электросеть» на 2026 год**

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2024 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 3 303,77 тыс. руб. с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2024 год в сумме 6 044,47 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778, на 2024 год.

В необходимой валовой выручке на 2024 год учтены плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ АО «Электросеть» на 2024 год в размере 491,55 тыс. руб.

С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2024/2025 и 2025/2026 Прогноза Минэкономразвития РФ:

$$(6\,044,47 - 491,55) \times 1,058 \times 1,0514 = 5\,356,98 \text{ тыс. руб.}$$

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;
- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Экспертами произведен пересмотр заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022-2024 годы, учитываемых при расчете плановых выпадающих доходов на 2026 год, которые определены в сумме 9 750,12 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ АО «Электросеть» на 2026 год составили 15 107,11 (5356,98 + 9 750,12) тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 47.

Расчет размера расходов филиала АО «Электросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2026 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	6 044,47	x	x	5 309,16	x	x	9 750,12
2.	Строительство воздушных линий		1,30	1 151,15		1,30	2 609,94		0,47	2 808,99
2.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВт ж/б опоры алюминиевый провод сечением до 50 кв. мм	605 642,32	0,397	240,44	1497871,46	0,397	594,65	2 021 762,01	0,322	651,68
2.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВт ж/б опоры изол. алюм. проводом сеч. от 50 до 100 кв. мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	3 147 722,33	0,166	522,52
3.3.1.4.1.2	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. до 50 кв. мм двухцепные	902 305,08	0,295	266,18	1 806 491,24	0,295	532,91	10 041 247,54	0,098	987,39
3.3.1.4.1.2	Строительство ВЛ-6(10) ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. до 50 кв. мм двухцепные	1 280 393,70	0,127	162,61	2 593 937,35	0,127	329,43	9 984 238,43	0,042	422,67
2.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ 6(10) кВт ж/б опоры алюминиевый провод сечением до 50 кв. мм	997 763,98	0,483	481,92	2 387 045,11	0,483	1 152,94	5 443 581,71	0,161	876,42
3.	Строительство кабельных линий		0,11	163,66		0,11	170,85		0,57	5 024,58
3.1.2.1.3.2	Строительство КЛ-0,4 многожильные в траншеях с рез. или пласт. изоляцией сеч. от 100 до 200 кв. мм	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 314 110,16	0,287	1 810,04
3.1.2.1.3.2	Строительство КЛ-6(10) многожильные в траншеях с рез. или	4 091 500,00	0,04	163,66	4 271 127,49	0,04	170,85	6 794 302,47	0,013	90,59

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2024 год			Расчетные (фактические) данные за 2024 год			Плановые показатели на 2026 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
	пласт. изоляцией сеч. от 100 до 200 кв. мм									
3.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4 многожилные в траншеях с рез. или пласт. сеч. от 200 до 250 кв. мм	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07	0,00	11 429 081,03	0,273	3 123,95
4.	Строительство пунктов секционирования			-		-	-		-	-
4.1.4	Реклоузер ном. ток от 500 до 1000 А включительно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	268,84	4 729,66	-	268,84	2 528,38	-	109,35	1 916,55
5.2.2.2.2	Двухтрансформаторная подстанция шкафного типа от 25 до 100	34756,84	118,44	4116,60	13715,28	118,44	1 624,44	19 531,41	59,22	1 156,65
5.1.3.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 шкафного типа от 100 до 250	4076,20	150,40	613,06	6010,23	150,40	903,94	15 157,49	50,13	759,90
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Расходы, принимаемые в расчет	5 309,16
Установленные выпадающие доходы на 2024 год	491,55
Невозмещённые расходы за 2024 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	4 817,61
ИПЦ 2024/2025	1,058
ИПЦ 2025/2026	1,051
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	5 356,98
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2026 года	15 107,11

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ АО «Электросеть» на 2025 год в сумме 17 674,45 (2 567,34 + 15 107,11) тыс. руб.

Амортизация

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

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

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта. Для целей бухгалтерского учета сроком полезного использования считается период, в течение которого использование объекта основных средств будет приносить экономические выгоды организации.

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(1) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных 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. При этом не учитываются

обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

- используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируем к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

- в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы";

в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования активов принимается на основании данных бухгалтерского учета территориальной сетевой организации, но не ниже минимального срока полезного использования, предусмотренного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", в отношении соответствующей амортизационной группы;

результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации с учетом положений пункта 32(4) Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 133 612,30 тыс. руб. (том 7 тарифного дела).

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчет амортизации и в необходимую валовую выручку 2026 года предлагается включить расходы на амортизационные отчисления в сумме 123 307,90 тыс. руб., которые следует рассматривать как источник финансирования инвестиционной программы на 2026 год.

Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 3.

8.3. Расходы (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 её передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования; с учетом сбытовой надбавки, величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

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

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

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных 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 государственного 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 гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах.

В стоимость электрической энергии (мощности) добавлена составляющая - стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которая представляет собой плату за услуги агрегатов по обеспечению готовности и изменению режима потребления электрической энергии объектами регулирования. Данная плата ежемесячно рассчитывается АО «АТС».

Статистика по составляющим цены за 2025 год опубликованы на сайтах гарантирующих поставщиков ПАО «Кузбассэнергогосбыт», ООО «Металлэнергофинанс».

В соответствии с статьей 40 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности) (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему категориям потребителей) на розничных рынках по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней

нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков исходя из цен на приобретаемые гарантирующими поставщиками электрическую энергию и мощность, услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и цен на услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией.

Таким образом, с учетом вышеуказанного законодательства, расчет цены покупки потерь произведен по каждому гарантирующему поставщику и независимому сбыту, с учетом следующих показателей:

1. Цены покупки электрической энергии на ОРЭМ, в том числе по составляющим расчета, а именно:

- покупка электрической энергии, в соответствии с «Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

- покупка мощности;

- коэффициент оплаты мощности, составляющие которого опубликованы на официальных сайтах гарантирующих поставщиков.

2. Сбытовая надбавка, для гарантирующих поставщиков установлена РЭК Кузбасса, для независимых сбытов в соответствии с заключенными договорами между территориальными сетевыми организациями и независимыми сбытовыми организациями.

3. Инфраструктурные платежи (АО «ЦФР», АО «АТС», СО «ЕЭС»).

4. Платы за услуги по управлению изменением режима потребления.

5. С учетом объемных показателей, утвержденных приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП.

6. Отчетной формы FORM.1.TSO.2026.SUMMARY, представленные сбытовыми организациями и направленных В РЭК Кузбасса через систему ЕИАС.

7. Предельные уровни тарифов, утвержденные приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

Сводные цены покупки потерь по всем территориальным сетевым организациям

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	3 мес		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 421727144)	86,094	40,889	126,983	351 945,11	218 996,72	570 941,83	4 087,94	5 355,89	4 496,22	126,983	4496,224	570 941,83
2	ООО «ЕвроЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	25,890	8,828	34,718	116 567,28	47 926,18	164 493,46	4 502,36	5 429,14	4 738,01	34,718	4738,007	164493,462
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	8,636	3,065	11,701	35 305,08	16 414,16	51 719,24	4 087,90	5 355,88	4 420,00	11,701	4419,998	51719,2398
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	150,412	56,610	207,022	619 012,84	303 490,01	922 502,85	4 115,45	5 361,05	4 456,06	207,022	4456,062	922502,846
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	482,575	180,217	662,792	1 972 716,63	965 221,80	2 937 938,43	4 087,90	5 355,88	4 432,67	662,792	4432,669	2937938,43
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,740	0,458	1,198	3 027,01	2 450,46	5 477,48	4 087,90	5 355,88	4 572,15	1,198	4572,147	5477,47808
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	16,644	5,956	22,600	68 205,10	31 868,33	100 073,43	4 097,93	5 350,34	4 428,00	22,600	4428,004	100073,43
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	13,558	5,066	18,624	43 596,56	17 648,24	61 244,80	3 215,63	3 483,44	3 288,48	18,624	3288,483	61244,8005
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	15,659	4,853	20,511	59 707,14	22 749,36	82 456,50	3 813,07	4 688,10	4 020,08	20,511	4020,084	82456,4996

№ п/п	Наименование субъекта	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) (из баланса)			Покупка потерь по прогнозам			цена 9 мес	цена 3 мес	Год	Учтено в сметах на 2026 год		
		9 мес	3 мес		9 мес 2026	3 мес 2026	год	9 мес 2026	3 мес 2026	год	объем	цена	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	179,697	85,011	264,708	734 583,24	455 306,00	1 189 889,24	4 087,90	5 355,88	4 495,11	264,708	4495,107	1189889,24
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	42,093	17,931	60,024	156 655,60	86 185,85	242 841,45	3 721,68	4 806,54	4 045,76	60,024	4045,765	242841,45
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	36,960	12,730	49,689	143 349,74	63 737,71	207 087,44	3 878,56	5 006,99	4 167,65	49,689	4167,649	207087,441
ВСЕГО		1 058,96	421,61	1 480,57	4 304 671,32	2 231 994,83	6 536 666,15	4 065,01	5 293,95	4 414,97	1 480,57	4 414,97	6 536 666,15

Таким образом, плановые расходы АО «Электросеть» на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь в электрических сетях определены по сроке 11 таблицы 48 в размере 242 841,45 тыс. руб., при этом объем электрической энергии составил 60,024 тыс. МВт*ч при средневзвешенной цене приобретения 4 045,77 руб./мВт*ч.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2026 год

9.1. Подконтрольные расходы из прибыли

По данной статье предприятием учтены расходы за счет прибыли на:

- прибыль на поощрения;
- материальная помощь;
- выплата стипендий;
- другие расходы из прибыли.

К другим расходам из прибыли отнесены культурно-массовая работа, подарки детям к Новому году, праздничные мероприятия, летнее оздоровление детей работников.. По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Положением по оплате труда и премирования сотрудников АО «Электросеть», утвержденное Приказом № 16-орг № 20.10.2014 (том 63 стр. 179-196), и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть по статье расходы в размере 1 255,56 тыс. руб. на уровне фактических затрат на передачу электрической энергии за 2024 год с учетом индексов-дефляторов на планируемый долгосрочный период 2026-2030 гг., расчет и обосновывающие документы приложены в тарифном деле (том 6 стр. 10, том 21).

Проанализировав представленные документы с учётом их состава, полноты и экономической обоснованности заявляемых расходов, предлагается учесть в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2026 год 713,80 тыс. руб. на уровне фактических экономически обоснованных расходов 2024 года с учетом индексов-дефляторов, определенных Прогнозом Минэкономразвития от 26.09.2025 на 2025/2024 и 2026/2025 гг. в отношении части расходов.

Постатейный анализ фактических подконтрольных расходов социального характера из прибыли за 2024 год представлен в таблице:

Таблица 49

Анализ обоснованности подконтрольных расходов из прибыли

№ п/п	Наименование мероприятия	Факт 2024 предприятия, руб.	Факт 2024 принятый, руб.	Примечание
1	Выплата стипендий	31,98	31,98	Договора (три) о целевом обучении по специальности электрослесарь с последующим трудоустройством
2	Детский новогодний утренник	30,00	30,00	Контракт, обзор рынка, первичные документы
3	Детский отдых	427,35	427,35	Протокол, договор, первичные документы
4	Доплата к пособию по уходу за ребенком от 1,5 до 3 лет	42,85	42,85	П. 9.9 Положения об оплате труда и премирования сотрудников
5	Материальная помощь в случае смерти работника	6,00	6,00	П. 9.4 Положения об оплате труда и премирования сотрудников

№ п/п	Наименование мероприятия	Факт 2024 предприятия, руб.	Факт 2024 принятый, руб.	Примечание
6	Материальная помощь на свадьбу работника	5,00	5,00	П. 9.3 Положения об оплате труда и премирования сотрудников
7	Материальная помощь в связи с рождением ребенка	34,78	34,78	Условия Положения об оплате труда и премирования сотрудников
8	Материальная помощь в связи при поступлении ребенка во 2-4 класс	91,10	91,10	П. 9.3 Положения об оплате труда и премирования сотрудников
9	Материальная помощь работнику в случае смерти близкого родственника	69,74	69,74	П. 9.3 Положения об оплате труда и премирования сотрудников
10	Подарки к Новому году детям сотрудников	109,41	109,41	Документально подтверждено (п. 9.10 Положения)
15	Празднование профессионального праздника	289,60	0	
	Всего	1 137,81	848,21	

Фактические документально подтвержденные и признанные экономически обоснованными расходы из прибыли предприятия за 2024 год составили 848,21 тыс. руб.

При этом, при определении плановых расходов в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на основании фактически понесенных расходов в предыдущем периоде регулирования, не подлежат индексации выплаты и компенсации, носящие закрепленный характер распорядительными локальными актами предприятия.

$$(30,00+427,35+109,41) * 1,09 * 1,051 + 31,98 + 42,85 + 6,00 + 5,00 + 34,78 + 91,10 + 69,74 = 930,72 \text{ тыс. руб.}$$

Учитывая представленные дополнительные материалы, уровень фактических затрат 2024 года и размеры материальной помощи, надбавок и затрат социального характера, утвержденные действующим Положением по оплате труда и премирования сотрудников АО «Электросеть», утвержденное Приказом № 16-орг № 20.10.2014, расходы из прибыли, предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку 2026 года и в базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2026-2030 годы, составят 930,72 тыс. руб.

Таким образом базовый уровень подконтрольных расходов, определённый методом экономически обоснованных расходов, составит 476 962,30 тыс. руб. Сводная таблица по элементам затрат представлена в Приложении 1.

9.2. Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капвложения

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).

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 3 383,00 тыс. руб.

Согласно Приложения № 14 к Постановлению РЭК Кузбасса от 25.12.2025 № 849 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2025-2030 гг.» АО «Электросеть» на 2024 год утверждена инвестиционная программа в размере 167 140,00 тыс. руб. с учетом возврата НДС (в том числе, за счёт амортизационных отчислений, признанных обоснованными в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования 123 308,00 тыс. руб. и прочих собственных средств 13 692,00 тыс. руб. С учетом этого, в НВВ на 2026 год экспертами не предусматриваются включение расходов из прибыли на капитальные вложения.

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.

Предприятие заявляет расходы на оплату налога на прибыль в необходимой валовой выручке на 2026 год в размере оплаченного налога на прибыль в размере 6 243,83 по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2024 год.

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.

Согласно представленной бухгалтерской отчетности предприятия «Отчет о финансовых результатах» (тарифное дело, том 46, стр. 8-9) финансовым результатом деятельности за 2024 год сформировалась прибыль до налогообложения в размере 167 351,00 тыс. руб., согласно представленной налоговой декларации (тарифное дело, том 46, стр. 41-66) налог на прибыль АО «Электросеть» за 2024 год начислен в размере 11 020,13 тыс. руб., в том числе:

- в Федеральный бюджет в сумме 1 653,02 тыс. руб.;
- в бюджет субъектов РФ в сумме 9 367,11 тыс. руб.

Налог на прибыль, подлежащий оплате в бюджет субъекта РФ Кемеровская область-Кузбасс сформировался в размере 5 180,61 (4 074,84 (стр. 54 том 46) + 52,92 (стр. 59 том 46) + 1 052,85 (стр. 60 том 46)) тыс. руб.

Доля общих расходов, относящаяся на услуги по передаче электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса, определенная по фактической выручке за 2024 год равна 68,3% (стр. 144 том 5). Следовательно, экономически обоснованный размер исчисленного налога на прибыль в Федеральный бюджет в указанной доле равен 1 129,01 ($1\,653,02 \cdot 68,3\%$) тыс. руб.

Расходы, сформировавшиеся в пределах границ Кемеровской области-Кузбасса, относятся на регулируемую деятельность в размере 98,1% (по доле выручке, представленной в форме «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках", утвержденных Приказом Минэнерго № 585. Следовательно, размер налога на прибыль, рассчитанный по региону составит 5 082,18 ($5\,180,61 \cdot 98,1\%$) тыс. руб.

Экономически обоснованный размер налога на прибыль за 2024 год, принимаемый к учету, сложился в сумме 6 211,19 ($1\,129,01 + 5\,082,18$) тыс. руб.

На основании пункта 20 Основ ценообразования, с учетом проведенного анализа представленных документов, а также фактических расходов предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, налог на прибыль подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2026 год в сумме 6 211,19 тыс. руб.

Предприятию на 2024 год в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не утверждены расходы на уплату налога на прибыль, поскольку финансовым результатом ранее отражен в финансовой отчетности убыток по регулируемой деятельности в границах Кемеровской области – Кузбасс. Предприятие заявляет об отражении в учете фактических расходов начисленный налог на прибыль за 2024 год в сумме 6 243,83 тыс. руб. Эксперты предлагают принять к учету экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы в размере 6 211,19 тыс. руб.

Перерасход средств в размере 6 211,19 тыс. руб. подлежат включению в НВВ предприятия на 2026 год при проведении корректировок по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Прочие неподконтрольные расходы

На 2026 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в размере 3 674,62 тыс. руб. В составе прочих неподконтрольных расходов на 2026 год предприятие отражает следующие расходы:

- на банковское обслуживание текущей деятельности;
- проценты за пользование кредитными средствами;
- госпошлины, штрафы, судебные издержки;
- компенсация потерь электрической энергии.

На 2026 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы по обслуживанию денежных средств текущей финансовой деятельности предприятия в сумме 1 718,90 тыс. руб., заявленной в тарифном деле (том 25 на стр. 4).

В соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э при установлении плановых значений учитываются результаты деятельности предприятия в предыдущие периоды регулирования. Для определения необходимого планового объема на расходы по услугам банка рассматривались представленные обосновывающие материалы по фактическим расходам за 2024 год на расчетно-кассовое обслуживание предприятия, а именно:

- аналитический регистр раздельного учета по расходам «Услуги банка» за 2024 год в части передачи электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса;

- договоры на банковское обслуживание.

В целях обоснования плановых расходов на оплату госпошлин представлена карточка счета 91.2 за 2024 год по фактическим оплаченным и отраженным в учете госпошлинам.

Предприятием в составе уточненного предложения письмом № 2160/01-03/08 от 23.10.2025 (вх. № 6818 от 24.10.2025) представлена карточка счета 91.2 по фактическим расходам банковского обслуживания текущей деятельности в разрезе каждой операции за 2024 год, согласно которой итоговая сумма оплаты банковских услуг составила 2 282,61 тыс. руб. Размер фактических расходов определен на основании доли выручки обособленных подразделений, расположенных в Кемеровской области-Кузбасса, в размере 68,3% (том 5, стр. 141, оборотная сальдовая ведомость по сч. 90). Таким образом, экономически обоснованные фактические расходы по оплате банковских услуг по расчетно-кассовому обслуживанию за 2024 год составляет 1 559,71 ($2\,282,61 \cdot 68,3\%$) тыс. руб.

Поскольку договоры банковского обслуживания, представленные в томе 25 тарифной заявке, прямо не предусматривают пересмотра стоимости услуг в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ размер плановых затрат на 2026

год принимается равным фактическим расходам, недостаток средств подлежит компенсации в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Фактически понесенные расходы на оплату госпошлины за госрегистрацию объектов недвижимости и транспорта составили 6,53 тыс. руб.

В соответствии с положениями статьи 53 Закона РФ от 12.12.2023 № 565-ФЗ «О занятости населения в Российской Федерации», а также в целях в соответствии с требованиями Правил выполнения работодателем квоты для приема на работу инвалидов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2024 № 709 предприятием заключено соглашение об оказание услуг по созданию (выделению) рабочих мест для трудоустройства инвалидов от 01.02.2024 № 2402-9р с Кемеровским региональным отделением ООИ «Всероссийское общество глухих», представленное в том 25 тарифной заявки (стр. 80-85), в котором ежемесячный размер платы определен в размере 130 196 руб. Понесенные фактические расходы по перечислению платы на создание рабочих мест для инвалидов документально подтверждено выписка из системы бухгалтерского учета и принимается к учету в соответствии с законодательством в экономически обоснованном размере 1 562,33 (130,20 * 12) тыс. руб.

В составе тарифной заявке также представлено соглашение об оказание услуг по созданию (выделению) рабочих мест для трудоустройства инвалидов от 26.12.2024 № 2412-158р с Кемеровским региональным отделением ООИ «Всероссийское общество глухих» на перечислению платы на создание рабочих мест для инвалидов ежемесячно в размере 151 834,44 тыс. руб. Учитывая законодательно закреплённую обязанность данных расходов регулирующим органом принимаются к включению в НВВ на 2026 год по статье «Прочие неподконтрольные расходы» плановые затраты по квотированию рабочих мест для приема на работу инвалидов в размере 1 914,94 (151 834,44 * 1,051 * 12) тыс. руб.

Также предприятие заявляет о возмещении признанных или присужденных судебными решениями штрафов, пени, неустойки и признании плановых расходов в аналогичном размере. Однако, следует отметить, что фактические расходы за 2023 год по оплате пени и штрафов предприятия возникли в виду нарушения договорных обязательств по зависящим от АО «Электросеть» причинам, следовательно не являются экономически обоснованными расходами в процессе осуществления регулируемой деятельности в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и не подлежат компенсации.

Плановые прочие неподконтрольные расходы рассчитаны экспертами с учетом анализа представленных документов, уровня фактических затрат за предыдущий период, предлагается включить в расчет необходимой валовой выручки на 2026 год прочие неподконтрольные расходы в части расходов по банковскому обслуживанию денежных средств, затраты на квотирование рабочих места также оплате госпошлин в сумме 3 479,36 (1 557,89 + 1 914,94+6,53) тыс. руб.

На 2024 год Постановлением РЭК Кузбасса от 01.10.2024 № 226 предприятию утвержден размер расходов на прочие неподконтрольные расходы, исключая учтенную в составе прочих неподконтрольных расходов компенсацию потерь за 2022 год, в сумме 1 250 тыс. руб. Документально подтвержденными и экономически

обоснованными признаны экспертами расходы на банковские услуги, затраты на квотирование рабочих мест и оплату госпошлин в сумме 2 998,38 тыс. руб. Экономически обоснованный и документально подтвержденный перерасход средств в размере 1 748,38 тыс. руб. предлагается учесть при проведении корректировки по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Заключение об обоснованности расходов АО «Электросеть», понесенных в 2024 году для компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»

В соответствии с пунктом 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в случае если объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии, присоединены к электрическим сетям двух и более территориальных сетевых организаций, расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в таких объектах электросетевого хозяйства, подлежат компенсации каждой территориальной сетевой организацией пропорционально отпущенному объему электрической энергии в объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

АО «Электросеть» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2024 году в размере 55 359,02 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям.

Для обоснования вышеуказанных расходов АО «Электросеть» представило следующие документы:

- заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес АО «Электросеть» на компенсацию расходов в размере 55 359,02 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2024 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год по уровням напряжения;
- справки АО УК «Кузбассразрезуголь» о балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты разграничения балансовой принадлежности;

- структуры технологических потерь электроэнергии в 2024 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2024 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2024 году в целях компенсации потерь;
- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2024 году;
- однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считают расходы АО «Электросеть», понесенные компанией в 2024 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 55 359,02 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2026 год.

Комплексный анализ экономии расходов АО «Электросеть» (г. Междуреченск), предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2024 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

АО «Электросеть» (г. Междуреченск) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2024 год в НВВ на 2026 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:

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

где:

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

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

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}_j'$) определяется по формуле:

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

где:

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

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

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

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

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

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

где:

$N_{j-2 \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования

сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

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

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

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

Учитывая, что для АО «Электросеть» 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 50

Размер экономии расходов АО «Электросеть на оплату потерь электрической энергии за 2024 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2026 г.
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года $j-2$	$N_{j-2 \text{ уст}}$	%	3,39
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	1 606 168,72
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$P_{фj-2}$	тыс. кВтч	64 109,67
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$ЦП_{j-2}$	руб./кВтч.	3,12
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$\Delta ЭП_{j-2}$	тыс. руб.	0,00
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования	$\Delta ЭП_j$	<i>тыс. руб.</i>	0,00

Заключение по фактическим расходам АО «Электросеть» на замену приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в 2024 году.

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

Для подтверждения экономической обоснованности фактических затрат организации по замене приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока, разветвителей интерфейсов RS485 и фильтра сетевого за 2024 год размере **1 362,50** тыс. руб., в связи с истечением срока поверки или с выходом из строя у потребителей, организация представила:

- сводный отчет о фактических затратах по установке приборов учета, согласно ФЗ от 27.12.2018 №522 за 2024 год (с указанием абонентов, адресов установки, причин установки ПУ);
 - акты забраковки приборов учета (протоколы проверки состояния схемы измерений приборов учета на подстанциях, у потребителей-граждан и потребителей-юридических лиц; служебные записки о проверке состояния коммерческого учета);
 - акты приемки выполненных работ (акты списания запасов, акты сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей);
 - акты допуска приборов учета в эксплуатацию.
- (Том 103 тарифной заявки).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают, что данные расходы в размере **1 362,50** являются экономически обоснованными и могут быть учтены при расчете НВВ компании на 2026 год, в части коэффициента ΔY .

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 323 977,72 тыс. руб.

Экономия по оплате потерь электрической энергии за 2024 год в сумме 0,00 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 242 841,45 тыс. руб.

10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

Согласно абзацу 8 пункта 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования 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. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

В соответствии с письмом ФАС России от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» методы установления тарифов на долгосрочный период регулирования не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования.

Предприятием представлен отчет о фактически понесённых расходах в 2024 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ

ценообразования. Расчет расходов 2026 года долгосрочного периода регулирования, связанных 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 расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э, представлен в разделах ниже.

Приказом ФАС России от 10.12.2025 № 1066/24 внесены изменения в Методические указания 98-э, которые вступили в действие 30.12.2025. Следовательно, регулирование сетевых организацией методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2026 год производится с учетом измененной методики.

Согласно п.11 Методических указаний 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 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Указанные расходы определяются по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{коррИП}} + B_i^{\text{учит}}$$

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 п. 9 Методических указаний 98-э, а также расходы в соответствии с п. 10 Методических указаний 98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(4) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. При расчете не учитываются расходы на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяемые исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования, начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями. При проведении корректировки неподконтрольных расходов за периоды регулирования до 2025 года используется формула (7), за периоды регулирования начиная с 2025 года используется формула (9.2.1);

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. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определяемых до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы (не относящиеся к капитальным вложениям), признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также на исполнение Указа и требований принятых в соответствии с Указом нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации;

ΔHVB_i - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от

сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний.

Таблица 51

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Показатели		тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	13 044,54
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	924,46
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-55 265,60
корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности)	$\Delta У_i$	1 362,50
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i$	21 474,70
Итого выпадающие	B_i^{und}	14 157,18
корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год	$B_i^{коррИП}$	3 914,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	586 699,02
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00
ИПЦ 2025 г		5,8%

Показатели		тыс. руб.
ИПЦ 2026 г		5,1%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		18 579,35
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Ві	605 278,37

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta ПР_i$) определяется по формуле (9.13) Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.11.2024 № 878/24):

$$\Delta ПР_i = \left(ПР_1 \times \frac{(1 + I_1^\Phi)}{(1 + I_1^{ш})} \times П_j^{i-2} K_{инд}^\Phi j \right) - ПР_{i-2}$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом, на который установлен (пересмотрен) базовый уровень подконтрольных расходов;

I_1^Φ - фактический индекс потребительских цен в первом (базовом) году долгосрочного периода регулирования;

$I_1^{ш}$ - индекс потребительских цен, учтенный при расчете базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_1$ - базовый уровень подконтрольных расходов;

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

$ПР_{i-2}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов на год (i-2);

$$K_{инд}^\Phi = (1 - X_j) \times (1 + I_j^\Phi) \times (1 + ИКА_j^\Phi), \quad (9.14),$$

$$ИКА_j^\Phi = K_{эл} \times \frac{ye_j^\Phi - ye_{j-1}^\Phi}{ye_{j-1}^\Phi}, \quad (9.15),$$

где:

ye_j^Φ , ye_{j-1}^Φ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в году j и году (j-1) долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства,

участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2024 год, рассчитанная по формуле 9.13, определена в сумме 13 044,54 тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже:

Таблица 52

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г	$ПР_{уст.1}$	тыс.руб.	300 672,20
ИПЦ 2021 план	$I_{пл}$	Коэф-т	1,036
ИПЦ 2021 Факт	$I_{ф}$	Коэф-т	1,0670
Коэффициент индексации факт 2022	$K_{инд-3}^ф$	Коэф-т	1,1019
Коэффициент индексации факт 2023	$K_{инд-4}^ф$	Коэф-т	1,0373
Коэффициент индексации факт 2024	$K_{инд-5}^ф$	Коэф-т	1,0532
Подконтрольные установленные i-2	$ПР_{i-2}$	тыс.руб.	359 732,82
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс.руб.	13 044,54

$$300\,672,20 * 1,036 / 1,0670 * 1,1019 * 1,0373 * 1,0532 = 13\,044,54 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется по формуле 7 Методических указаний 98-э:

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

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2024 год рассчитана в размере 924,46 тыс. руб. Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов, учтенных в составе НВВ АО «Электросеть» на 2024 год.

Таблица 53

Корректировка неподконтрольных расходов АО «Электросеть» за 2024 год

Статьи затрат	утверждено на 2024г.	фактические расходы за 2024г.	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	571 068,00	559 429,92	-11 638,08
Электроэнергия на хоз. нужды	8 237,77	8 756,00	518,23
Теплоэнергия	4 943,93	5 183,74	239,81
Плата за аренду имущества и лизинг	59 573,32	56 662,55	-2 910,77
Плата за землю	183,44	564,80	381,36
Налог на имущество	9 935,33	13 810,24	3 874,91
Прочие налоги и сборы	1 742,62	1 702,99	-39,63
Отчисления на социальные нужды	74 798,60	82 861,50	8 062,90
Прочие неподконтрольные расходы	1 250,00	2 998,38	1 748,38
Налог на прибыль	0,00	6 211,19	6 211,19
Услуги ТСО	669 542,64	664 018,81	-5 523,83
Итого по неподконтрольным расходам	1 401 275,66	1 402 200,12	924,46

Проведение $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

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

В случае учета в необходимой валовой выручке на год $i-2$ экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле 9.10:

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi} \times ЦП_{i-2}^{\phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ нл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\ - \max \left(0; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi} - П_{\phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi}$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт\ нл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт\ \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - 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 - 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) Основ ценообразования 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 i , за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ - 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;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.10. Показатели, участвующие в расчете, представлены в таблице 54.

Таблица 54

Корректировка полезного отпуска

Наименование, 2024 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	64 109,67
максимальное значение уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на	N	%	6,87%
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}	%	3,390%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{OPP.\Phi}$	тыс. кВтч	1 606 168,72
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{OPT.пл.}$	тыс.кВтч	1 617 525,86
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{\Phi}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 118,55
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.	3 593,98
Корректировка по потерям с учетом экономии потерь		тыс. руб.	-55 265,60

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$$\begin{aligned}
 PO_i = & (1\,606\,168,72 \times 3\,118,55 \times 6,87\% - 1\,617\,525,86 \times \\
 & 3\,593,98 \times 6,87\%) - \max(0; 3,39\% \times 1\,606\,168,72 - 64\,109,67) \times 3\,118,55 = \\
 & -55\,265,60 \text{ (тыс.руб.)}
 \end{aligned}$$

Произведена корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2}^{\text{содрпп}} + HBB_{i-2}^{\text{пот}} - HBB_{i-2}^{\text{ф}}$$

где:

$HBB_{i-2}^{\text{содрпп}}$, $HBB_{i-2}^{\text{пот}}$ - соответственно необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации, установленная на год (i-2), необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2);

$HBB_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями. Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, определяются исходя из индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, а за периоды регулирования начиная с 2025 года - исходя из индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между системообразующими территориальными сетевыми организациями;

Таблица 55

Корректировка необходимой валовой выручки

Наименование показателя	Единица измерения	Сумма
необходимая валовая выручка электрических сетей в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	тыс. руб.	1 257 416,58
необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год (i-2)	тыс. руб.	197 073,11
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс. руб.	1 433 014,97
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	21 474,70

**Информация о фактической выручки от передачи электрической энергии
АО «Электросеть» за 2024 год**

№ п/ п	Контрагент	Выручка по услугам по передаче эл. энергии без учета НДС, тыс.руб.	Свод по контрагенту		Счет-фактуры	
			№ Тома	№ Стр	№ Тома	№ Стр
1	ПАО "КузбассэнергоСбыт"	410 340,64	49	2	49	366-388
2	ООО "Металлэнергофинанс"	545 140,77	50	1	50	168-190
3	ООО "Энергосбытовая компания Кузбасса"	8 498,13	50	192	50	255-277
4	ООО "ГлавЭнергоСбыт"	17 832,27	50	279	50	342-364
5	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"	645 542,87	51	1	51	136-158
6	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"	126 925,85	51	160	51	229-251
7	ООО "Магнит-Энерго"	2 785,46	51	253	51	316-338
8	ООО "ПромэнергоСбыт"	38 565,64	52	1	52	356-378
9	АО "Энергопромышленная компания"	3 681,46	53	1	53	73-95
10	ООО "ПрофСервисГрейд"	161,13	53	97	53	167-189
11	ООО "РусэнергоСбыт"	130,21	53	191	53	262-284
12	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"	33 603,39	53	286	53	362-384
13	ОАО "Российские железные дороги"	0,30	54	1	54	80-102
14	ООО ЭнергоПаритет"	738,67	54	104	54	166-188
15	ООО "ЕвразЭнергоТранс"	80 705,48	54	190	54	251-302
18	ООО "Гурьевск-Сталь"	101 822,03	56	1	56	62-84
19	ОАО "УК "Кузбассразрезуголь"	80 559,48	56	86	56	162-184
	Итого	2 097 033,78				

Указанная информация также подтверждается данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01, где выручка по регулируемому виду деятельности передача электрической энергии за 2024 год представлена в разрезе обособленных подразделений АО «Электросеть», в том числе на территории Кемеровской области-Кузбасса в сумме 2 097 033,78 тыс. руб. (том 5 стр. 144-145). Сводная выручка по данным бухгалтерского учета соответствует сведениям о доходах, представленных в Отчете о финансовых результатах за 2024 год.

При этом НВВ фактическая определяется за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями, а именно 2 097 033,78 - 664 018,81 = 1 433 014,97 тыс. руб.

Фактические расходы на услуги территориальных сетевых организаций подтверждены обосновывающими документами (договоры, акты выполненных работ), представленные предприятием в томе 57 и томе 58 (стр. 1-267).

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

$$13\,044,54 + 924,46 + 1\,362,50 + 21\,474,70 + (-55\,265,60) = -18\,459,40 \text{ (тыс. руб.)}$$

Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа экономической обоснованности расходов на выполнение инвестиционных проектов, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) за 2024 год

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 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- 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 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»;
- 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».

Параметры инвестиционной программы

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 30.10.2020 № 294 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 834, от 29.10.2021 № 476, от 31.10.2022 № 337, от 30.11.2022 № 955, от 28.12.2023 № 747, от 30.11.2024 № 457) утверждена инвестиционная программа АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2024 год составляет 116,896 млн. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2024 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в размере 87,435 млн. руб., привлеченные средства в размере – 29,461 млн. руб.

В таблице 1 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на 2024 год.

Таблица 57

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2024 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Размер капитальных вложений, млн рублей (без НДС)
			2024 год
			План
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	Г	116,896
1	Реконструкция существующей 2КЛ-0,4 кВ (Инв. N ЭС0000694) от ТП-9 до начальной школы N 2, пр. Коммунистический, 9 (дог. N 2212-177п от 28.12.2022)	O1_ElektrosetKO	0,768
2	Реконструкция оборудования ТП-164 (ЭС0001776) в части замены силовых трансформаторов Т1 и Т2 ТМ-400 на новые, номинальной мощностью 630 кВА каждый. Школа старших классов, ул. Пушкина, земельный участок 36 (дог. N 2212-178п от 28.12.2022)	O2_ElektrosetKO	0,872
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 3 (N ЭС0001374) от ТП-73 от оп. 4 до оп. 4-5, ул. Горького, 33 (дог. N 2305-50п от 05.05.2023)	O3_ElektrosetKO	0,184
4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 (инв. N ЭС0001387) от ТП-105 от оп. 23 до оп. 23-1, ул. Маяковского, 72 (дог. N 2307-107п от 18.07.2023)	O4_ElektrosetKO	0,012
5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 3 от ТП-205 (инв. N ЭСТ008403) до оп. 4-4, в части усиления существующей линии, посредством установки новых железобетонных опор с подвесом провода большим сечением, поселок Усинский, ул. Куриловича, 1 (дог. N 2307-110п от 21.07.2023)	O5_ElektrosetKO	0,28
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП-206 (инв. N ЭСТ008403) до оп. 4-6/1, в части усиления существующей линии, посредством подвеса дополнительного провода, переулок Медовый, 8 (дог. N 2309-137п от 15.09.2023)	O6_ElektrosetKO	0,259
7	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 (инв. N ЭС0000392) от ТП-209 от оп. 6 до оп. 6-2, п. Майзас, ул. Речная, 24 (дог. № 2309-138п от 19.09.2023)	O7_ElektrosetKO	0,138
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 4 (инв. N ЭС0001390) от ТП-109 от оп. 2-6 до оп. 2-12, ул. Складская, 35а (дог. N 2309-148п от 28.09.2023)	O8_ElektrosetKO	0,295
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 (инв. N ЭС008875) от ТП-124 от оп. 6 до оп. 11, ул. Зеленая, д. 8, кв. 1 (дог. N 2311-172п от 21.11.2023)	O9_ElektrosetKO	0,189
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 (инв. N ЭС0000392) от ТП-217 от оп. 10 до оп. 10/14, пос. Майзас, ул. Лесная, уч. 25 (дог. N 2312-184п от 21.11.2023)	O10_ElektrosetKO	0,561
11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 3 (инв. N ЭС0000377) от РП-5 до оп. 5-9, ул. Горняцкая, 24 (дог. N 2312-186п от 21.11.2023)	O11_ElektrosetKO	0,356
12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 2 (инв. N ЭС0000386) от ТП-215 от оп. 18 до оп. 23, ул. Чульжан, уч. 50а (дог. N 2312-192п от 29.12.2023)	O12_ElektrosetKO	0,172
13	Реконструкция ПС110 кВ "Стройбаза", в части замены масляного выключателя 10 кВ в яч. 6 ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ "Стройбаза" на вакуумный (дог. N 2401-04п от 18.01.2024)	O13_ElektrosetKO	0,5
14	Реконструкция ПС Ускатская (замена выключателей 110 кВ)	K402_ElektrosetKO	21,21
15	Реконструкция ПС Курейнская, замена выключателя 35 кВ, У-13 ПС Курейнская - ПС Пойменная ВМ-35 кВ на элегазовый 1 шт.	O14_ElektrosetKO	3,15
16	Реконструкция ПС Угольная в части замены системы оперативного тока	O15_ElektrosetKO	2,5
17	Реконструкция телемеханики на ПС Курейнская (инв. N ЭС-009350)	O16_ElektrosetKO	0,92
18	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф. 6-27-г (район ТП 107)	O17_ElektrosetKO	0,35
19	Реконструкция КЛ - 10 кВ ф. 419 от ТП N 85 до ТП N 167 инв. N ЭС-010339	O18_ElektrosetKO	1,8
20	Строительство КЛ-10 кВ ф. 416 от ТП-85 до ТП-179	O19_ElektrosetKO	1,3
21	Реконструкция системы АИИС КУЭ ЧС	K275_ElektrosetKO	9,066
22	Здание АБК инв. N ЭС 0002249 (реконструкция инженерных сетей)	N 30_ElektrosetKO	9,8
23	Модернизация Автоматизированная система диспетчеризации транспорта ЭС-009469	O20_ElektrosetKO	0,08
24	Реконструкция Распред. устройства ОРУ 35 кВ, инв. N ЭС0002042 (ПС Сибиргинская-1, замена ограждения)	O21_ElektrosetKO	0,9
25	Реконструкция Распред. устройства ОРУ 110 кВ, инв. N ЭС0001245 (пс "Казанковская", замена ограждения)	O22_ElektrosetKO	1,622
26	Реконструкция здания п/с Стройбаза 110/10 кВ, инв. N ЭС0000781 (замена ограждения)	O23_ElektrosetKO	1,3
27	Реконструкция Распред. устройства ОРУ 110 кВ, инв. N ЭС0001252 (ПС Северный Борт, замена ограждения)	O24_ElektrosetKO	2,23
28	Комплекс работ по разработке проектно-сметной документации; закупка подстанционного электротехнического оборудования (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Талдинская")	K394_ElektrosetKO	36,1

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Размер капитальных вложений, млн рублей (без НДС)
			2024 год
			План
29	Строительство отпайки КВЛ-6 кВ ф 28 в сторону ТП 233 (СП Романтика)	N 34 ElektrosetKO	0,45
30	Покупка бригадного автомобиля в количестве 1 ед.	N 48 ElektrosetKO	2,2
31	ИТ Оборудование	N 49 ElektrosetKO	1,7
32	Кабельный принтер в количестве 1 ед.	O25 ElektrosetKO	0,079
33	Прибор для испытания диэлектриков "АИД-70" в количестве 1 ед.	O26 ElektrosetKO	0,5
34	Бурильно-крановая машина в количестве 1 ед.	O27 ElektrosetKO	14,813
35	Тент на сиденье оператора КБУ в количестве 2 ед.	O28 ElektrosetKO	0,06
36	Шредер для бумаги	O29 ElektrosetKO	0,06
37	Стиральная машина (загрузка 10 кг.) в количестве 2 ед.	O30 ElektrosetKO	0,12

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. № 2002-р.

АО «Электросеть» (г. Междуреченск) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> не в полном объеме, так как не предоставлен отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту.

Сетевые организации размещают отчеты о реализации инвестиционных по шаблонам утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о

реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320).

В приложении № 2 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы», заполнена не корректно, показатели параметров инвестиционных проектов в отчете отражены с НДС.

Выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2024 год, на предмет их документальной обоснованности.

В представленных компанией формах отчета о выполнении инвестиционной программы за 2024 год стоимость произведенных капитальных вложений различается.

Так, эксперты отмечают отличия фактических данных, указанных в Отчете об исполнении финансового плана от фактических показателей, отраженных в Отчете об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2024 год. Также отмечено, что фактические данные, указанные в Отчете об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2024 год, равны фактическим показателям, отраженным в Отчете об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2024 год, что не соответствует положениям приказа Минэнерго России от 25.04.2018 № 320, т.к. в Отчете об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы за 2024 год, плановые и фактические расходы на капитальные вложения отражаются без учета НДС:

Таблица 58

Информация о несоответствиях отчетных данных, указанных в формах, утвержденных приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 и в реестре актов по инвестиционной программе

Наименование показателя	Приложение №1, млн. руб. (с НДС)	Приложение №2, млн. руб. (без НДС)	Приложение №20, млн. руб. (без НДС)	Данные реестра актов по инвестиционной программе, млн. руб. (без НДС)
Плановые расходы	140,275	140,275	116,896	-
Фактические расходы	161,509	161,509	137,044	101,384
Замечания		Данные отражены с НДС, что		Данные реестра не соответствуют данным,

Наименование показателя	Приложение №1, млн. руб. (с НДС)	Приложение №2, млн. руб. (без НДС)	Приложение №20, млн. руб. (без НДС)	Данные реестра актов по инвестиционной программе, млн. руб. (без НДС)
		<i>противоречит приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320</i>		<i>указанным в приложении №2</i>

Для обоснования понесенных расходов на инвестиционные проекты АО «Электросеть» (г. Междуреченск) за 2024 год представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год;
2. Копии актов о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Копии актов приемки-передачи проектно-сметной документации;
4. Копии актов о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);
5. Копии актов о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);
6. Копии договоров на осуществление технологического присоединения потребителей;
7. Копии договоров на выполнение работ подрядными организациями;
8. Приказы о вводе в эксплуатацию основных средств;

Перечень мероприятий, включенных в отчет, отличается от перечня инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2024 год инвестиционной программы. Перечень и стоимость инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год приведены в приложении 1.

Утвержденные РЭК на 2024 год мероприятия, финансируемые из средств, полученных от оказания услуг по передаче электрической энергии, выполнены АО «Электросеть» (г. Междуреченск) не в полном объеме. Не реализованы 3 мероприятия стоимостью 1 881,6 тыс. руб. с НДС (без учета НДС их стоимость составляет 1 568 тыс. руб.):

1. «Реконструкция существующей 2КЛ-0.4кВ (Инв. №ЭС0000694) от ТП-9 до начальной школы №2, пр. Коммунистический, 9 (дог. № 2212-177п от 28.12.2022)» - утвержденная стоимость 921,6 тыс. руб. с НДС (768,00 тыс. руб. без НДС);
2. «Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.6-27-г (район ТП 107)» - утвержденная стоимость 420 тыс. руб. с НДС (350,00 тыс. руб. без НДС);
3. «Строительство отпайки КВЛ-6кВ ф28 в сторону ТП 233 (СП Романтика)» - утвержденная стоимость 540 тыс. руб. с НДС (450,00 тыс. руб. без НДС).

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее Основы ценообразования), вышеуказанные расходы будут исключены из необходимой валовой выручки предприятия при утверждении тарифов на 2026 год.

Кроме того, за 2024 год не в полном объеме освоены средства по следующим мероприятиям:

Таблица 59

Перечень и стоимость мероприятий

№ п/п	Наименование инвестиционных проектов	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)		Параметры реализации мероприятий	
		План	Факт	экономия средств, тыс. руб.	Степень выполнения
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 209 до ж-д ул.Речная,24(2309-138-п от 19.09.2024) ЭС0000392	138,00	105,00	-33,00	76,09%
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-217 до ж.д ул. Лесная, 25 (№ 2312-184-п от 04.12.2023) № ЭС0000395	561,00	357,00	-204,00	63,64%
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-73 до ж.д ул.Горького,33 (№ 2305-50-п от 05.05.2023) ЭС0001374	184,00	118,00	-66,00	64,13%
4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-215 до ул. Чульжан,50а (2312-192-п от 29.12.2023) ЭС0000386	172,00	29,00	-143,00	16,86%
5	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 109 до ж-д ул. Складская,35а (2309-148-п от 28.09.2023) ЭС0001390	295,00	157,00	-138,00	53,22%
6	Реконструкция ПС Курейнская 110 в части замены выключателей 35кВ ЭСТ007566	3 150,00	3 076,00	-74,00	97,65%
7	Реконструкция ВЛ 0,23 кВ от ТП 124 до ул.Зеленая,8, кв.1(2311-172-п от 21.11.2023) ЭС-008875	189,00	137,00	-52,00	72,49%
8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 205 до ул.Куриловича,1(2307-110-п от 21.07.2023) ЭСТ008403	280,00	142,00	-138,00	50,71%
9	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от РП 5 до ж.д. ул.Горняцкая,24(2312-185-п от 05.12.2023) ЭС0000377	356,00	116,00	-240,00	32,58%
10	Реконструкция Распред.устройство ОРУ-35кВ (ПС Сибиргинская-1) (замена ограждения) ЭС0002042	900,00	837,00	-63,00	93,00%
11	Реконструкция ПС 110кВ "Стройбаза", в части замены масляного выключателя 10кВ в яч.6 ЗРУ 10кВ ПС 110 кВ "Стройбаза" на вакуумный (дог. № 2401-04п от 18.01.2024)	500,00	450,00	-50,00	90,00%
12	Реконструкция ПС Угольная в части замены системы оперативного тока	2 500,00	1 880,00	-620,00	75,20%
13	Покупка бригадного автомобиля в количестве 1 ед.	2 200,00	1 890,00	-310,00	85,91%
14	Шредер для бумаги	60,00	53,00	-7,00	88,33%
15	Стиральная машина (загрузка 10 кг.) в количестве 2 ед.	120,00	100,00	-20,00	83,33%
16	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	500,00	368,00	-132,00	73,60%
17	Тент на сиденье оператора КБУ в количестве 2 ед.	60,00	50,00	-10,00	83,33%
18	Строительство КЛ-10кВ ф.416 от ТП-85 до ТП-179	1 300,00	544,00	-756,00	41,85%
ИТОГО по мероприятиям		13 465,00	10 409,00	-3 056,00	77,30%

Также эксперты отмечают, что по двум инвестиционным проектам «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 206 до ж/д пер Медовый,8(2309-137-п от 15.09.2023) ЭС0000358» и «Реконструкция ВЛ 0,23 кВ от ТП 105 до ж-д ул. Маяковского, 72 (2307-107-п от 18.07.2023) ЭС0001387» не представлены акты ОС-3, что не позволяет экспертам учесть расходы на его реализацию в сумме 139,00 тыс. руб., т.к. отсутствует документальное подтверждение учета этих расходов по статье 01 бухгалтерского учета «Основные средства».

Следует также отметить, что по одиннадцати инвестиционным проектам предприятие указало в отчете фактическое финансирование, превышающее размер финансирования, утвержденный РЭК на 2024 год, на 32 477,00 тыс. руб.:

Перечень и стоимость мероприятий, размер фактического финансирования которых выше утвержденного РЭК Кузбасса размера финансирования

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.
		За счет регулируемых тарифов по передаче			
		Амортизация			
		План	Факт		
1	Реконструкция ПС Ускатская (замена выключателей 110 кВ)	11 749,00	21 302,00	превышение плана РЭК	11 749,00
2	Комплекс работ по разработке проектно-сметной документации; закупка подстанционного электротехнического оборудования (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Талдинская")	26 100,00	38 805,00	превышение плана РЭК	26 100,00
3	Реконструкция телемеханики на ПС Курейнская (инв.№ЭС-009350)	920,00	927,00	превышение плана РЭК	920,00
4	Реконструкция инженерных сетей здания АБК (пр-т Строителей 52)	6 000,00	6 627,00	превышение плана РЭК	6 000,00
5	Реконструкция Здания ПС Стройбаза ЭС0000781 (дог.2408-112р)	1 300,00	1 999,00	превышение плана РЭК	1 300,00
6	Модернизация Автоматизированная система диспетчеризации транспорта ЭС-009469	80,00	141,00	превышение плана РЭК	80,00
7	Реконструкция Распред.устройства ОРУ 110кВ, инв.№ЭС0001252 (ПС Северный Борт, замена ограждения)	2 230,00	2 677,00	превышение плана РЭК	2 230,00
1.2.43	Реконструкция Распред.устройства ОРУ 110кВ ПС Казанковская (замена ограждения) ЭС0001245	1 622,00	2 435,00	превышение плана РЭК	1 622,00
1.2.45	Реконструкция ТП-164 (Дог. №2212-178-п от 28.12.2022) ЭС0001776	872,00	1 097,00	превышение плана РЭК	872,00
1.3.3	Бурильно-крановая машина в количестве 1 ед.	8 613,00	14 814,00	превышение плана РЭК	8 613,00
1.3.4	Оборудование ИТ	1 700,00	2 839,00	превышение плана РЭК	1 700,00
	ИТОГО	61 186,00	93 663,00		61 186,00

Эксперты считают, что любое внесение изменений в инвестиционную программу, включая изменение стоимости инвестиционных проектов, должно проходить процедуру утверждения изменений в соответствии с разделом V постановления Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

На основании вышеизложенного, фактический размер реализации инвестиционной программы за 2024 год в денежном выражении, по мнению экспертов, составляет **82 540,00 тыс. руб.**

В соответствии с формулой 9.11 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, размер корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет:

$$B_i^{\text{коррИП}} = \left(\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} - B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \right) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + \left(\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}} - \text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}} \right) \times (1 + I_i)$$

где:

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$, $\text{ИП}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов и утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на соответствующий год $i - 2$, $i - 1$, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без учета налога на добавленную стоимость в соответствующем году $i - 2$, $i - 1$ долгосрочного периода регулирования (объекты, профинансированные за счет амортизационных отчислений, прибыли на капитальные вложения, лизинговых платежей);

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев;

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$, $\text{НР}_{i-1,9\text{мес}}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов соответственно в году $i - 2$, $i - 1$, которая не может принимать отрицательные значения и определяется по формуле:

$$\text{НР}_{i-j}^{\text{ИП}} = A_{i-j} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}} + \text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}$$

A_{i-j} - амортизационные отчисления, учтенные при расчете тарифов на год $(i-j)$ в качестве источника финансирования инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на год $(i-j)$ до его начала, без учета налога на добавленную стоимость;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{приб}}$ - расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, учтенные при расчете тарифов на год $(i-j)$;

$\text{Расх}_{i-j}^{\text{лизинг}}$ - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого для осуществления регулируемой деятельности.

$$\text{НР}^{\text{ИП}} = 87,435 + 0 + 0 = 87,435 \text{ млн. руб.}$$

$$\begin{aligned} B^{\text{коррИП}} &= (82,540 - 87,435 - 0) \times (1 + 0,058) \times (1 + 0,051) + (0 - 0) \times (1 + 0,051) = \\ &= -5,443 \text{ млн. руб.} \end{aligned}$$

Размер $\text{НР}^{\text{ИП}}$ равен плановым амортизационным отчислениям, установленным регулирующим органом на 2024 год в размере 87,435 млн. руб.

При определении $B^{\text{коррИП}}$ не учитывались фактические расходы на капитальные вложения, финансирование которых осуществлялось за счет

прочих собственных либо привлеченных средств и прибыли, полученной от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям.

Выводы:

1. За 2024 год не реализованы 3 мероприятия стоимостью 1 881,6 тыс. руб. с НДС (без учета НДС их стоимость составляет 1 568 тыс. руб.), которые в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования будут исключены из необходимой валовой выручки предприятия при утверждении тарифов на 2026 год;
2. В 2024 году не в полном объеме освоены средства по восемнадцати мероприятиям на сумму 3 056,00 тыс. руб. без НДС;
3. По двум реализованным в 2024 году инвестиционным проектам » не представлены акты ОС-3, что не позволяет экспертам учесть расходы на его реализацию в сумме 139,00 тыс. руб., т.к. отсутствует документальное подтверждение учета этих расходов по статье 01 бухгалтерского учета «Основные средства»;
4. По одиннадцати инвестиционным проектам, реализованным в 2024 году, предприятие указало в отчете фактическое финансирование, превышающее размер финансирования, утвержденный РЭК на 2024 год, на 32 477,00 тыс. руб. Любое внесение изменений в инвестиционную программу, включая изменение стоимости инвестиционных проектов, должно проходить процедуру утверждения изменений в соответствии с разделом V постановления Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
5. Фактический размер реализации инвестиционной программы за 2024 год в денежном выражении, по мнению экспертов, составляет 82 540,00 тыс. руб., а степень реализации программы - 94,40%;
6. Размер корректировки НВВ на 2026 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет -5,443 млн. руб.

Таблица 61

Анализ экономической обоснованности расходов АО «Электросеть», включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы за 2024 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче		За счет иных источников							Экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт	План	Факт							
1	ИТОГО по программе	116896,00	125827,00	87435,00	125827,00	29461,00	0,00					82540,00	-4 895,00	94,40%
1.2	Реконструкция	96064,00	99 826,00	72803,00	99 826,00	23261,00	0,00					69143,00	-3 660,00	94,97%
1.2.1	Реконструкция ПС Ускатская (замена выключателей 110 кВ)	21 210,00	21 302,00	11749,00	21 302,00	9 461,00	0,00	КС-2 №1 от 30.04.24; КС-2 №1 от 30.04.24	Акт №20 от 31.05.24; Акт №21 от 31.05.24		превышение плана РЭК	11 749,00	-9 461,00	55,39%
1.2.2	Реконструкция системы АИИС КУЭ ЧС	9 066,00	10 068,00	9 066,00	10 068,00	0,00	0,00	с/фактура №251 от 17.09.24; КС-2 №1 от 26.12.24; КС-2 №2 от 26.12.24	Акт №192 от 31.12.24		превышение плана РЭК	9 066,00	0,00	100,00%
1.2.3	Комплекс работ по разработке проектно-сметной документации; закупка подстанционного электротехнического оборудования (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Талдинская")	36 100,00	38 805,00	26100,00	38 805,00	10000,00	0,00	КС-2 №1 от 28.02.24; КС-2 №1 от 31.03.24; КС-2 №1 от 30.04.24; КС-2 №1 от 31.05.24; КС-2 №1 от 30.06.24; с/фактура №376 от 01.04.24; с/фактура №15/908 от 29.07.24; с/фактура №15/908 от 29.07.24; КС-2 №1 от 31.08.24; КС-2 №1 от 30.09.24; КС-2 №1 от 31.10.24; КС-2 №1 от 30.11.24; КС-2 №1 от 31.12.24; универсальный передаточный документ №405737 от 24.07.24; с/фактура №0700-10 от 01.03.24; КС-2 №1 от 31.07.24; КС-	Акт №206 от 31.12.24; Акт №207 от 31.12.24		превышение плана РЭК	26 100,00	-10 000,00	72,30%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче	За счет иных источников	экономию "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения							
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт								План	Факт
								2 №1 от 06.12.24; накладная №13 от 30.08.24 на отпуск материалов на сторону; с/фактура №119 от 08.10.24						
1.2.4	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 217 п. Майзас (Дог.№2304-45-п от 27.04.2023г) (инв. № ЭС0000395)	0,00	59,00	0,00	59,00	0,00	0,00	КС-2 № 1 от 31.10.23; акт №12 от 22.11.23; КС-2 №1 от 31.01.24	Акт №4 от 22.02.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.5	Неотделимые улучшения Здание ПВО, инв.№152	0,00	86,00	0,00	86,00	0,00	0,00				отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.6	Неотделимые улучшения Здание ТМХ, инв.№123	0,00	108,00	0,00	108,00	0,00	0,00				отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.7	Реконструкция ВЛ 0,23 кВ от ТП 105 до ж-д ул. Маяковского, 72 (2307-107- п от 18.07.2023) ЭС0001387	12,00	18,00	12,00	18,00	0,00	0,00				отсутствует документальное подтверждение расходов	0,00	-12,00	0,00%
1.2.8	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 209 до ж-д ул.Речная,24(2309-138-п от 19.09.2024) ЭС0000392	138,00	105,00	138,00	105,00	0,00	0,00	КС-2 №1 от 28.02.24; КС-2 №1 от 31.03.24; акт №2 от 14.05.24				105,00	-33,00	76,09%
1.2.9	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 78 до ж-д ул. Белинского, 25 (2401-03-п от 16.01.2024) ЭС0001373	0,00	26,00	0,00	26,00	0,00	0,00	КС-2 №1 от 28.02.24	Акт №17 от 22.04.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.10	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 184 до ж-д ул. Парниковая, 9а (2210-162-п от 21.10.2022)ЭС0000366	0,00	222,00	0,00	222,00	0,00	0,00	КС-2 №1 от 31.12.23; КС-2 №1 от 31.03.24; КС-2	Акт №24 от 31.05.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче		За счет иных источников							экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт	План	Факт							
								№1 от 30.04.24; Акт №1 от 26.03.24						
1.2.11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-217 до жд ул. Лесная, 25 (№ 2312-184-п от 04.12.2023) № ЭС0000395	561,00	357,00	561,00	357,00	0,00	0,00	КС-2 №1 от 31.03.24; акт №4 от 24.07.24; КС-2 №1 от 31.08.24	Акт №71 от 05.11.24			357,00	-204,00	63,64%
1.2.12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-73 до жд ул.Горького,33 (№ 2305-50-п от 05.05.2023) ЭС0001374	184,00	118,00	184,00	118,00	0,00	0,00	КС-2 №1 от 31.03.24; КС-2 №1 от 30.04.24	Акт №26 от 31.05.24			118,00	-66,00	64,13%
1.2.13	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 95 до жд ул.Чайковского,11 (2403-42п от 19.03.2024) ЭС0000362	0,00	40,00	0,00	40,00	0,00	0,00	КС-2 №1 от 30.04.24; Акт №2 от 14.05.24	Акт №25 от 31.05.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.14	Реконструкция телемеханики на ПС Куреинская (инв.№ЭС-009350)	920,00	927,00	920,00	927,00	0,00	0,00	КС-2 №1 от 30.04.24	Акт №22 от 31.05.24			920,00	0,00	100,00%
1.2.15	Реконструкция инженерных сетей здания АБК (пр-т Строителей 52)	9 800,00	6 627,00	6 000,00	6 627,00	3 800,00	0,00	С/фактура №6 от 25.03.24; КС-2 № 1 от 26.12.23; накладная №1 от 26.01.24 на отпуск материалов на сторон; КС-2 №2 от 23.05.24; КС-2 №3 от 16.07.24; КС-2 №4 от 15.11.24; накладная №10 от 09.09.24 на отпуск материалов на сторону; накладная №1 от 26.01.24 на отпуск материалов на сторону	Акт №185 от 20.12.24		превышение плана РЭК	6 000,00	-3 800,00	61,22%
1.2.16	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.2 от оп.№9 до оп.№9-2, ул.Загородная,13(2401-09- п от 31.01.2024)ЭС-0000363	0,00	24,00	0,00	24,00			КС-2 №1 от 30.06.2024	Акт №28 от 12.07.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.17	Неотделимые улучшения Система ОПС здания АБК инв.№579	0,00	564,00	0,00	564,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.18	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-215 до ул.Чульжан,50а (2312-192-п от 29.12.2023) ЭС0000386	172,00	29,00	172,00	29,00			КС-2 №1 от 31.07.24; акт №5 от 29.08.24	Акт №52 от 11.09.24			29,00	-143,00	16,86%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче	За счет иных источников	экономиа "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения							
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт								План	Факт
1.2.19	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП-211 до жд ул.Камешковая,27(2206-92-п от 20.06.2022) ЭС0000389	0,00	30,00	0,00	30,00			Акт №5 от 29.08.2024	Акт №53 от 11.09.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.20	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 109 до ж-д ул. Складская,35а (2309-148-п от 28.09.2023) ЭС0001390	295,00	157,00	295,00	157,00			КС-2 №1 от 31.08.2024; Акт №6 от 17.09.2024	Акт №61 от 30.09.24			157,00	-138,00	53,22%
1.2.21	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 170 до ул. Горького,34 (Дог. № 2408-170-п от 23.08.2024) ЭС00001373	0,00	39,00	0,00	39,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.22	Реконструкция КЛ 0,4кВ от ТП 165 до ВРУ 0,4кВ№ 2н.зд. 6-р Медиков,5 в 2КЛ 0,4кВ (24-069-П8) ЭС0001546	0,00	343,00	0,00	343,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.23	Реконструкция ТП 165 (Дог. № 24-069-П8 от 25.06.2024г) инв. № ЭС0001785	0,00	1 262,00	0,00	1 262,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.24	Реконструкция 2КЛ 0,4 кВ от ТП 165 до ВРУ 0,4кВ №1 н.зд. 6-р Медиков,5 в 2КЛ 0,4(24-069-П8) ЭС0001546	0,00	649,00	0,00	649,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.25	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 144 до ул.Набережная,52 (2403-35-п от 12.03.2024) инв. № ЭС0000362	0,00	32,00	0,00	32,00			КС-2 №1 от 30.09.2024; Акт №10 от 15.11.2024	Акт №99 от 10.12.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.26	Реконструкция ПС Курейнская 110 в части замены выключателей 35кВ ЭСТ007566	3 150,00	3 076,00	3 150,00	3 076,00			КС-2 №1 от 30.09.2024	Акт №62 от 16.10.2024			3 076,00	-74,00	97,65%
1.2.27	Реконструкция ВЛ 0,23 кВ от ТП 124 до ул.Зеленая,8, кв.1(2311-172-п от 21.11.2023) ЭС-008875	189,00	137,00	189,00	137,00			КС-2 №1 от 31.10.2024; Акт №10 от 15.11.2024	Акт №190 от 27.12.24			137,00	-52,00	72,49%
1.2.28	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ДПР 13 до ул.Тракторная, 59а п.Теба (2407-135-п от 10.07.2024) ЭС0002117	0,00	189,00	0,00	189,00			КС-2 №1 от 31.10.24; Акт №10 от 15.11.24; КС-2 №1 от 30.11.24; КС-2 №1 от 31.12.24	-		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.29	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 205 до ул.Куриловича,1(2307-110-п от 21.07.2023) ЭСТ008403	280,00	142,00	280,00	142,00			КС-2 №1 от 31.10.24; Акт №10 от 15.11.24	Акт №189 от 27.12.24			142,00	-138,00	50,71%
1.2.30	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от РП 5 до жд. ул.Горняцкая,24(2312-185-п от 05.12.2023) ЭС0000377	356,00	116,00	356,00	116,00			КС-2 №1 от 31.10.24; Акт №10 от 15.11.24	Акт №191 от 27.12.24			116,00	-240,00	32,58%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче	За счет иных источников	экономиа "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения							
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт	План	Факт							
1.2.31	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.28 СНТ ЗПП,л.Садовая,жд 28 (2408-171-п от 22.08.2024) №ЭС0000408	0,00	12,00	0,00	12,00			КС-2 №1 от 31.10.2024	-		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.32	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-39 до ул.Тебинская, 1Б (дог.2206-72п от 06.05.2022) ЭС0002177	0,00	212,00	0,00	212,00			КС-2 № 1 от 31.10.22; КС-2 № 1 от 30.11.22; КС-2 № 1 от 31.10.24; Акт №10 от 15.11.24; КС-2 № 1 от 31.12.24	-		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.33	Реконструкция ТП 215 (Дог. № ДГРР7- 003405 от 26.01.2024) инв. №ЭС0000892	0,00	134,00	0,00	134,00			КС-2 №1 от 31.10.2024	Акт №202 от 28.12.24		отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.34	Реконструкция Распред. устройство ОРУ-35кВ (ПС Сибиргинская-1) (замена ограждения) ЭС0002042	900,00	837,00	900,00	837,00			КС-2 №1 от 01.10.24; накладная №7 от 19.07.24. на отпуск материалов на сторону; накладная от 17.09.24. на возврат материалов от подрядчика	Акт №72 от 05.11.2024			837,00	-63,00	93,00%
1.2.35	Реконструкция СТП 252 (2409-192- п,2409-193-п,2409-194-п,2409-183-п) ЭС-010566	0,00	41,00	0,00	41,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.36	Реконструкция Здания ПС Стройбаза ЭС0000781 (дог.2408-112р)	1 300,00	1 999,00	1 300,00	1 999,00			КС-2 №1 от 21.11.24; наклад-ная №15 от 11.09.24 на отпуск материалов на сторону; накладная №14 от 10.09.24 на отпуск материалов на сторону	Акт №186 от 20.12.2024		превышение плана РЭК	1 300,00	0,00	100,00%
1.2.37	Реконструкция КЛ-10кВ ф.419 от ТП- 85 до ТП-167 (дог.2406-78р от 13.06.2024) ЭС-010339	1 800,00	1 989,00	1 800,00	1 989,00			Накладная №16 от 16.09.24 на отпуск материалов на сторо-ну; КС-2 №1 от 18.11.2024	Акт №184 от 23.12.24		превышение плана РЭК	1 800,00	0,00	100,00%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче	За счет иных источников	экономи "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения							
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт	План	Факт							
1.2.38	Модернизация Автоматизированная система диспетчеризации транспорта ЭС-009469	80,00	141,00	80,00	141,00			УПД №1080 от 18.12.2024; УПД №1081 от 18.12.2024; УПД №1197 от 18.12.2024; УПД №1197 от 18.12.2024	Акт №193 от 31.12.24		превышение плана РЭК	80,00	0,00	100,00%
1.2.39	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 105 до ул.Маяковского, уч.№43(24-041-П8 от 12.04.2024) инв №ЭС0001387	0,00	131,00	0,00	131,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.40	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 215 до адм. здания,р-он Чульжан (2404-79-п от 26.04.2024) ЭС0000386	0,00	13,00	0,00	13,00						отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-
1.2.41	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 206 до ж/д пер Медовый,8(2309-137-п от 15.09.2023) ЭС0000358	259,00	121,00	259,00	121,00			КС-2 №1 от 31.12.2024			отсутствует акт ОС-3	0,00	-259,00	0,00%
1.2.42	Реконструкция Распред.устройства ОРУ 110кВ, инв.№ЭС0001252 (ПС Северный Борт, замена ограждения)	2 230,00	2 677,00	2 230,00	2 677,00			Накладная №15 от 11.09.24 на отпуск материалов на сторо-ну; накладная №14 от 10.09.24 на отпуск материалов на сторону; КС-2 №1 от 06.12.24	Акт №187 от 20.12.24		превышение плана РЭК	2 230,00	0,00	100,00%
1.2.43	Реконструкция Распред.устройства ОРУ 110кВ ПС Казанковская (замена ограждения) ЭС0001245	1 622,00	2 435,00	1 622,00	2 435,00			Накладная №15 от 11.09.24 на отпуск материалов на сторону; накладная №14 от 10.09.24 на отпуск материалов на сторону; КС-2 №3 от 25.12.24	Акт №194 от 31.05.2024		превышение плана РЭК	1 622,00	0,00	100,00%
1.2.44	Реконструкция ПС-110кВ "Стройбаза", в части замены масляного выключателя 10кВ в яч.6 ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ "Стройбаза" на вакуумный (дог. № 2401-04п от 18.01.2024)	500,00	450,00	500,00	450,00			КС-2 №1 от 31.12.2024	Акт №201 от 28.12.24			450,00	-50,00	90,00%
1.2.45	Реконструкция ТП-164 (Дог. №2212- 178-п от 28.12.2022г.) ЭС0001776	872,00	1 097,00	872,00	1 097,00			КС-2 №1 от 31.12.2024	Акт №203 от 28.12.24		превышение плана РЭК	872,00	0,00	100,00%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче	За счет иных источников		экономия "-"/ перерасход "+", тыс. руб.						Сте- пень выпол- нения	
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт	План	Факт							
1.2.46	Реконструкция ПС Угольная в части замены системы оперативного тока	2 500,00	1 880,00	2 500,00	1 880,00			Универсальный передаточный акт №405737 от 24.07.24 ООО "СПК Уралэлектро"	Акт №83 от 26.12.24			1 880,00	-620,00	75,20%
1.2.47	Реконструкция существующей 2КЛ-0.4кВ (Инв. №ЭС0000694) от ТП-9 до начальной школы №2, пр. Коммунистический, 9 (дог. № 2212-177п от 28.12.2022)	768,00	0,00	768,00	0,00							0,00	-768,00	0,00%
1.2.48	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.6-27-г (район ТП 107)	350,00	0,00	350,00	0,00							0,00	-350,00	0,00%
1.2.49	Строительство отпайки КВЛ-6кВ ф28 в сторону ТП 233 (СП Романтика)	450,00	0,00	450,00	0,00							0,00	-450,00	0,00%
1.3	Техническое перевооружение	19 532,00	20 219,00	13332,00	20 219,00	6 200,00	0,00					12 853,00	-479,00	96,41%
1.3.1	Покупка бригадного автомобиля в количестве 1 ед.	2 200,00	1 890,00	2 200,00	1 890,00			Универсальный передаточный документ №А000000176 от 28.05.24. ООО "Кузбассавторитейл"		Акт №0ТЭС-000036 от 04.06.24		1 890,00	-310,00	85,91%
1.3.2	Принтер кабельный Supvan TR-80E	79,00	79,00	79,00	79,00			Универсальный передаточный акт №199 от 02.02.24 ООО "Сафетин"		Акт №0ТЭС-00004 от 19.02.24		79,00	0,00	100,00%
1.3.3	Бурильно-крановая машина в количестве 1 ед.	14 813,00	14 814,00	8 613,00	14 814,00	6 200,00	0,00	Универсальный передаточный акт №130 от 21.03.24 ООО ГК "УМЗ"		Акт №0ТЭС-000034 от 28.05.24	превышение плана РЭК	8 613,00	0,00	100,00%
1.3.4	Оборудование ИТ	1 700,00	2 839,00	1 700,00	2 839,00			КС-2 №1 от 31.08.24; универсальный передаточный акт №303 от 10.04.24 ООО "ТехноТроника"; с/фактура №457 от 19.08.24 ООО "Софт-Молл"; универсальный		Акты №0ТЭС-000045,46,47 от 02.08.24; акт №0ТЭС-000055 от 06.09.24; акт №0ТЭС-000056 от 30.09.24; Акт	превышение плана РЭК	1 700,00	0,00	100,00%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче	За счет иных источников	экономию "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения							
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт								План	Факт
							пере-даточный документ №795 от 02.09.24 ООО "Технотрони-ка"; универсальный переда-точный акт №170 от 11.03.24 ООО "Технотроника"; универсальный передаточный акт №169 от 11.03.24 ООО "Технотроника"		№0ТЭС- 000024 от 22.04.24; Акт №18 от 31.03.24					
1.3.5	ШПредер для бумаги	60,00	53,00	60,00	53,00		Универсальный передаточный акт №Б-00139587/3151 от 13.03.24 ООО "ДНС Ритейл"		Акт №15 от 15.03.24		53,00	-7,00	88,33%	
1.3.6	Стиральная машина (загрузка 10 кг.) в количестве 2 ед.	120,00	100,00	120,00	100,00		Универсальный передаточный акт №64 от 19.03.24 АО "Васт Волг"		Акт №23 от 02.05.24		100,00	-20,00	83,33%	
1.3.7	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	500,00	368,00	500,00	368,00		Универсальный передаточный документ №370 от 30.09.24 ООО "НТК Техно-АС"		Акт №0ТЭС- 000062 от 24.10.24		368,00	-132,00	73,60%	
1.3.8	Пресс гидравлический 12т N3612F	0,00	26,00	0,00	26,00					отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-	
1.3.9	Тент на сиденье оператора КБУ в количестве 2 ед.	60,00	50,00	60,00	50,00		Счет- оферта №76 от 13.02.24	Акт №9 от 28.03.24			50,00	-10,00	83,33%	
1.4	Новое строительство	1 300,00	5 782,00	1 300,00	5 782,00	0,00	0,00				544,00	-756,00	41,85%	
1.4.3	Выкуп сетевых активов	0,00	5 238,00	0,00	5 238,00		Решение Междуреченского городского суда Кемеровской области от 16.04.24		Акты №0ТЭС- 000057,58, 59, 60 от 30.09.24	отсутствует в утвержденной программе	0,00	0,00	-	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем и источники финансирования программы за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)						Акт о приемки выполненных работ КС2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акт о приеме передачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3 (либо аналогичных документ, утвержденный на предприятии)	Акт приеме- передаче основных средств ОС- 1 ОС-1а (при его отсутствии указать реквизиты и акт КС-14)	Комментарии	Экономи- чески обоснован- ная стоимость, тыс. руб.	Параметры реализации программы	
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче		За счет иных источников							экономи "-"/ перерасход "+", тыс. руб.	Сте- пень выпол- нения
				Амортизация										
		План	Факт	План	Факт	План	Факт							
1.4.19	Строительство КЛ-10кВ ф.416 от ТП-85 до ТП-179	1 300,00	544,00	1 300,00	544,00			КС-2 №1 от 31.12.24; акт №14 от 24.12.24		Акт №0ТЭС-000095 от 28.12.24		544,00	-756,00	41,85%

Экспертиза материалов филиала АО «Электросеть» по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год

Экспертиза выполнена по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так, в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Указанное относится, в том числе и к утверждению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861.

Организация письмами вх.2658 от 30.04.2025, вх 5416 от 29.08.2025, вх 7048 от 01.11.25, 8603 от 19.12.2025 представила в РЭК Кузбасса отчет и документы по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год на сумму **5 139,81** тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год;

- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Проектные решения;
- Документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2024 год.

После анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, экспертная группа считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год, на сумму **3 528,43** тыс. руб.

Снижение фактических затрат на **1 611,38** тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. Договор ТП с Безбожным Сергеем Анатольевичем от 10.07.2024 № 2407-135-п. Подключается индивидуальный дом, для чего по ТУ требуется реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры №11 до №15 без указания объема реконструктивных работ. Проектом по реконструкции ВЛ-0,4 кВ предусматривается замена провода общей протяженностью 310 м без указания причин и обоснования необходимости. При анализе документов, подтверждающих величину затрат при реконструкции ВЛ-0,4 кВ выявлено следующее: монтаж 7 опор на ВЛ-0,4 кВ не учтен проектом; превышение количества используемого провода, т.к. ориентировочная длина провода в 5 пролетах ВЛ-0,4 кВ по 40 метров составит 200 метров, а не 310 метров, как по проекту. В соответствии с указанным эксперты не могут принять к учету затраты по реконструкции ВЛ-0,4 кВ величиной 189,361 тыс. руб.

2. Договор ТП с Акулининой Ириной Викторовной от 21.10.2022 № 2210-162-п. Подключается индивидуальный дом в точке присоединения: «ВЛ-0,4 кВ Ф.4 на опоре № 16 ВЛ-0,4 кВ Ф.1» и для этого по ТУ требуется «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф.4 от РУ-0,4 кВ ТП-184 до опоры № 16 ВЛ-0,4 кВ Ф.1.». В акте о выполнении ТУ указано о присоединении заявителя к опоре №13/3 ВЛ-0,4 кВ Ф.5 от ТП-184 что не соответствует техническим условиям.

Так как ТУ являются неотъемлемой частью договора по ТП, то их изменение влечет подписание дополнительного соглашения по его изменению ТУ, что организацией не было выполнено.

В соответствии с указанным эксперты не могут принять к учету затраты по реконструкции ВЛ-0,4 кВ величиной 401,70 тыс. руб.

3. Договор ТП с акционерным обществом «Разрез Распадский» от 01.02.2024 № ДГРР7-003405. Для подключения дополнительной нагрузки 55 кВт проводится реконструкция ТП-215 по замене силового трансформатора 250 кВА на 400 кВА. В документах указано, что трансформатор 400 кВА был в употреблении (б/у) и его стоимость равна 121,25 тыс. руб. Документов, подтверждающих стоимость трансформатора 400 кВА, не представлено.

В соответствии с указанным эксперты предлагают принять к учету затраты только по выполнению строительно-монтажных работ на сумму 12,26 тыс. руб.

4. Договор ТП с Государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Междуреченская городская больница» (ГБУЗ МГБ) от 25.06.2024 № 24-069-П8. Для подключения дополнительной нагрузки 105 кВт проводится реконструкция ТП-165 по замене двух силовых трансформаторов на трансформаторы мощностью 630 кВА, автоматов и кабельных линий 0,4 кВ. В документах указано, что трансформаторы 630 кВА ранее использовались в работе (б/у). Документов, подтверждающих стоимость трансформаторов 630 кВА, организация не представила.

В соответствии с указанным эксперты предлагают уменьшить затраты по мероприятию до 1 354,85 тыс. руб., что меньше первоначальной стоимости на величину стоимости двух силовых трансформаторов мощностью 630 кВА - 899,07 тыс. руб.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2024 год в размере $5\,139,81 - 189,361 - 401,70 - 121,25 - 899,07 = 3\,528,43$ тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования, за 2024 год составляют с учетом плановых индексов-дефляторов 2024/2025 и 2026/2025 по формуле 3 Методических указаний № 98-э:

$(-18\,459,40 (B_i^{\text{инд}}) * 1,058 * 1,051 + (-5\,443,00 (B_i^{\text{коррИП}}) + 3\,528,43 (\text{расходы на реконструкцию}) + 586\,699,02 (B_i^{\text{учит}}) = 564\,258,37$ тыс. руб.

Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества

Данная корректировка, предусмотренная Методическими указаниями 98-э, проводится в соответствии с п. 8 Основ ценообразования, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1). Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методические указания 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методические указания 254-э/1:

$$КНК_i = K_{об_i} \times P_{кор_i}, \text{ где}$$

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее – обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания №1256).

$P_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $P_{кор_{2011}} = 0,5\%$;

для 2012 года: $P_{кор_{2012}} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $P_{кор_{2013}} = 2\%$.

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента производится по формуле:

$$КНК = K_{об} \times P_{кор}, \text{ где:}$$

КНК – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

$K_{об}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг;

$P_{кор}$ – максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года – 2%).

Долгосрочный период предприятия начался с 2021 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества (КНК) установлены для предприятия на период 2021-2025 годы постановлением РЭК Кузбасса № 844 от 31.12.2020 г.

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
α_2	0,3	
β_1	0,3	
β_2	0,1	
$K_{над1}$	1	достигнуто с превышением
$K_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{saidi}	0,079482	Постановление РЭК Кузбасса № 753 от 13.12.2016
Плановое значение P_{saifi}	0,084963	
Плановое значение $P_{тпр}$	1,000000	
Фактическое значение P_{saidi}	0,000000	Постановление РЭК Кузбасса от 03 июня 2025 года № 170
Фактическое значение P_{saifi}	0,000000	
Фактическое значение $P_{тпр}$	1,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надёжности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надёжности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надёжности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
Коэффициент допустимого отклонения для показателя качества $P_{тпр}$	25%	
$K_{об}$	0,6	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017)
$K_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-з/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемые деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,012	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2024 года) на 2026 год составит:

1 257 416,58 (НВВ на содержание 2024 года) тыс. руб. * 0,012 = 15 089,00 тыс. руб.

Расчет плановых показателей надёжности и качества оказываемых услуг АО «Электросеть» на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы.

На тарифное регулирование АО «Электросеть» заявило следующие плановые значения показателей надёжности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2026-2030 годы.

Таблица 63

№	Наименование сетевой организации Кемеровской области-Кузбасса	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.				Показатель уровня
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	качества оказываемых услуг
1	АО «Электросеть»	2026	5,93107	5,93107	5,93107	5,93107	0,97794	0,97794	0,97794	0,97794	1,00000
		2027	5,84210	5,84210	5,84210	5,84210	0,96327	0,96327	0,96327	0,96327	1,00000
		2028	5,75447	5,75447	5,75447	5,75447	0,94882	0,94882	0,94882	0,94882	1,00000
		2029	5,66816	5,66816	5,66816	5,66816	0,93459	0,93459	0,93459	0,93459	1,00000
		2030	5,58313	5,58313	5,58313	5,58313	0,92057	0,92057	0,92057	0,92057	1,00000

Эксперты, рассмотрев подтверждающие документы считают, что расчет предприятия не соответствует требованиям 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, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания).

Таким образом, эксперты предлагают утвердить следующие плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг по АО «Электросеть» на долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы, расчет приведен в нижеследующих таблицах.

Таблица 64

Расчет уровня качества оказываемых услуг АО «Электросеть»

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения	Nзаяв_тпр	2022 г.	188
		2023 г.	214
		2024 г.	260
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт	Nнсзаяв_тпр	2022 г.	0
		2023 г.	0
		2024 г.	0
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nсд_тпр	2022 г.	195
		2023 г.	182
		2024 г.	206
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю	Nнссд_тпр	2022 г.	0
		2023 г.	0
		2024 г.	0
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	Пзаяв_тпр = Nзаяв_тпр/max(1, Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)	2022 г.	1
		2023 г.	1
		2024 г.	1
Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	Псд_тпр = Nсд_тпр/max(1, Nсд_тпр - Nнссд_тпр)	2022 г.	1
		2023 г.	1
		2024 г.	1

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	$P_{\text{тпр\_факт}} = 0,5 * P_{\text{заяв\_тпр}} + 0,5 * P_{\text{сд\_тпр}}$	2022 г.	1
		2023 г.	1
		2024 г.	1
Расчетные плановые значения		Среднее значение	1,00000
		2026	1,00000
		2027	0,98500
		2028	0,97023
		2029	0,95567
		2030	0,94134

Из расчета следует, что значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения меньше не улучшаемого значения ($P_{\text{тпр}} = 1$), соответственно, согласно Методическим указаниям, данный показатель принимается равным 1.

Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976 утверждены базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}):

Таблица 65

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель P_{saidi}
1	АО «Электросеть»	7

Отнесение к группам территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saiifi}):

Таблица 66

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Номер группы ТСО показатель P_{saiifi}
1	АО «Электросеть»	6

Для вышеуказанных групп, установлены следующие базовые значения показателей надежности услуг.

Таблица 67

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	показатель P_{saidi}	показатель P_{saiifi}

1	АО «Электросеть»	6,113090	0,015000

Плановое значение показателей *Psaidd* и *Psaifi* для АО «Электросеть», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования меньше значения показателей уровня надежности оказываемых услуг для вышеуказанных групп территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, таким образом согласно п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015.

Также согласно Методическим указаниям в случае если у сетевой организации расчетное значение показателей надежности, на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения, приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний. Расчет представлен в нижеследующей таблице.

Таблица 68

Расчет плановых значений показателей *Psaidd* и *Psaifi* АО «Электросеть»

Psaidd											
Номер группы ТСО (7)	Psaidd 2024	Psaidd (сред. 2022-2024)	Ппл, l, i Psaidd (min)	См, i, б базовое Psaidd	rm	Rm	2026 (Ппл, l, i)	2027	2028	2029	2030
7"	0,000000	0,010480	0,000000	6,113090	0,015000	0,181700	6,113090	6,021394	5,931073	5,842107	5,754475
ВН	0,000000	0,021628	0,000000	6,113090	0,015000	0,181700	6,113090	6,021394	5,931073	5,842107	5,754475
СН1	0,000000	0,073832	0,000000	6,113090	0,015000	0,181700	6,113090	6,021394	5,931073	5,842107	5,754475
СН2	0,000000	0,042547	0,000000	6,113090	0,015000	0,181700	6,113090	6,021394	5,931073	5,842107	5,754475
Psaifi											
Номер группы ТСО (6)	Psaifi 2024	Psaifi (сред. 2022-2024)	Ппл, l, i Psaifi (min)	См, i, б базовое Psaifi	rm	Rm	2026 (Ппл, l, i)	2027	2028	2029	2030
ВН	0,000000	0,015995	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
СН1	0,000000	0,038760	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
СН2	0,000000	0,074562	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820
НН	0,000000	0,007983	0,000000	1,007950	0,015000	0,161070	1,007950	0,992831	0,977938	0,963269	0,948820

Таблица 69

**Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг
АО «Электросеть» на долгосрочный период регулирования
2026-2030 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации Кемеровской области- Кузбасса	Год	Показатель средней продолжитель ности прекращения передачи электрическо й энергии на точку поставки, час				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.				Показатель уровня качества оказываемых услуг
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	АО «Электросеть»	2026	6,113090	6,113090	6,113090	6,113090	1,007950	1,007950	1,007950	1,007950	1,000000
		2027	6,021394	6,021394	6,021394	6,021394	0,992831	0,992831	0,992831	0,992831	1,000000
		2028	5,931073	5,931073	5,931073	5,931073	0,977938	0,977938	0,977938	0,977938	1,000000
		2029	5,842107	5,842107	5,842107	5,842107	0,963269	0,963269	0,963269	0,963269	1,000000
		2030	5,754475	5,754475	5,754475	5,754475	0,948820	0,948820	0,948820	0,948820	1,000000

13.3. Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2026 год.

Согласно п. 38 Основ ценообразования № 1178 регулирующим органом для территориальной сетевой организации при регулировании методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования устанавливается:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов;
- 4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 и Методическими указаниями № 98-э на долгосрочный период 2026-2030 годы определены:

1. Базовый уровень подконтрольных расходов в размере 476 962,30 тыс. руб.
2. Индекс эффективности подконтрольных расходов 1%.

3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 75%.

4. Уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 3,72%

6. Размер неподконтрольных расходов, определенный на 2026 год методом экономической обоснованности (за исключением расходов на оплату потерь и услуг по передаче электроэнергии по магистральным и распределительным сетям) составил 323 977,72 тыс. руб.

7. Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 242 841,45 тыс. руб.

12. Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.) в сумме -564 258,37 тыс. руб., сложившейся по результатам проведения корректировок за следующие периоды:

- за 2019 год в общей сумме 25 738,41 тыс. руб.;
- за 2021 год в общей сумме 228 915,07 тыс. руб.;
- за 2022 год в размере 309 604,89 тыс. руб.

В связи с значительным объемом подлежащих включению средств предлагается часть расходов перенести на следующие периоды регулирования в размере 551 170,97 тыс. руб.

В соответствии с формулой (1) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на первый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

$$НВВ_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + В_1 + \Delta ЭПР_1 + d_1 \times \Delta ЭП_1 + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

Таким образом, необходимая валовая выручка предприятия в части содержания электрических сетей на 2026 год составит:

$$476\,962,30 (ПР_1) + 323\,977,72 (НР_1) + 13\,087,40 (В_1) + 0 (\Delta ЭПР_1) + 0 (\Delta ЭП_1) + 15\,089,00 = \mathbf{829\,116,42 \text{ тыс. руб.}}$$

Необходимая валовая выручка предприятия в части расходов на оплату потерь на 2026 год составит 242 841,45 тыс. руб.

Всего необходимая валовая выручка предприятия на 2026 год составит $829\,116,42 + 242\,841,45 = \mathbf{1\,071\,957,87 \text{ тыс. руб.}}$

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

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

Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки (наименование предприятия) на 2021-2025 годы на основе долгосрочных параметров регулирования).

12. Заключение

Необходимая валовая выручка АО «Электросеть», предлагаемая к утверждению на 2026 год, составит 1 071 957,87 тыс. руб. (увеличение по сравнению с предыдущим годом на 11,6 % или на 111 030,69 тыс. руб.), в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 476 962,30 тыс. руб. (увеличение по сравнению с предыдущим годом на 30% или на 110 090,03 тыс. руб.);
- 2) неподконтрольные расходы – 323 977,72 тыс. руб. (увеличение по сравнению с предыдущим годом на 12% или на 35 657 тыс. руб.);
- 3) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 242 841,45 тыс. руб. (увеличение по сравнению с предыдущим годом на 38% или на 66 973,53 тыс. руб.).

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



М. Г. Саврасов

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

Начальник технического отдела



Ю.Б. Лермонтов

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2026-2030 годы на основе долгосрочных параметров регулирования.
2. Анализ документальной обоснованности расходов на ремонтную программу на 2026 год.
3. Расчет амортизационных отчислений стоимости основных средств на 2026 год.
4. Расчет амортизационных отчислений и расходов по оплате налогов и другим обязательным платежам по арендованным основным средствам.
5. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по индивидуальным тарифам.

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2026-2030 годы на основе долгосрочных параметров регулирования

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				2027 год	2028 год	2029	2030 год
			Утвержд ено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по эксперти зе	Комментарии , примечания и выводы экспертов	Отклоне ние	Утвержд ено РЭК Кузбасса	Предложе ние предприят ия	План по эксперти зе	Отклоне ние	Рост	Всего	Всего		Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ИПЦ	%	7,20%	8,00%	8,50%		0	5,80%	4,30%	5,10%	0	0%	4%	4%	4%	4%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	3,0%	1,0%	3,0%		0	3,0%	1,0%	1,0%	0	0%	1%	1%	1%	1%
3	Количество активов	у.е.	12 915,91	12 962,11	13 004,04		46	12 966,98	12 994,33	12 994,34	-27	0%	12 994,34	12 994,34	12 994,34	12 994,34
4	Индекс изменения количества активов	%	0,43%	0,11%	0,42%		0	0,40%	0%	0,21%	0	100 %	0%	0%		0%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0	0,75	0,75	0,75	0	0%	0,75	0%		0%
6	Итого коэффициент индексации		1,0378	1,0701	1,0558		0	1,0293	1,0326	1,0421	0	0%	1,030	1,030	1,030	1,030
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	41 079	29 552	29 355		-11 527	41 909	71 267,07	49 181,80	29 358	70%	72 340	75 234	78 243	81 373
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	17 454,26	9 683,32	9 508	На основании ОСВ, в доле	-7 771	17 807	45 047,73	24 221,31	27 241	153 %	46 381	48 236	50 166	52 172
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	23 624,47	19 868,43	19 847	Скорректиро вано по транспортны м расходам	-3 756	24 102	26 219,34	24 960,49	2 118	9%	25 959	26 997	28 077	29 200
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	246 048,04	275 621,04	275 646,33		29 573	251 020	385 509,09	345 203,09	134 489	54%	396 920	412 797	429 309	446 481
	Среднестатистическая численность	чел.	395	344	344		-51	395	420	372	25	6%	432	432	432	432
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	51 909	66 769	66 775		14 860	52 958	76 489,90	77 330	23 532	44%	76 490	79 629	82 814	86 127
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	71 965	65 476	62 674		-6 489	73 289	86 288	81 647	12 999	18%	86 842	90 074	93 677	96 183
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	47 824	36 984	36 984		-10 841	48 558	51 700	51 680,20	3 143	6%	53 231	55 360	57 574	59 877
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	16 032	17 481	16 141		1 450	16 459	20 026	17 916	3 567	22%	18 618	19 278	20 049	20 412
1.3.2. 1.	Услуги связи	тыс.руб.	3 332	3 333	3 290	Документаль но подтвержден о	1	3 400	3 818,20	3 289,64	419	12%	3 421	3 558	3 700	3 848
1.3.2. 2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	4 029	5 878	5 878	Документаль но подтвержден о	1 849	4 110	6 733,45	6 733,45	2 623	64%	7 003	7 283	7 574	7 877
1.3.2. 3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	7 515	7 043	5 746	Документаль но подтвержден о	-472	7 667	8 068	6 486,46	401	5%	6 746	6 946	7 223	7 151
1.3.2. 4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 156	1 228	1 228		72	1 283	1 407	1 406,57	124	10%	1 448	1 491	1 551	1 535
1.3.2. 5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0	0	0		0				0	0%	0	0		0
1.3.2. 6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0		0				0	0%	0	0		0

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				2027 год	2028 год	2029	2030 год
			Утвержд ено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по эксперти зе	Комментарии , примечания и выводы экспертов	Отклоне ние	Утвержд ено РЭК Кузбасса	Предложе ние предприят ия	План по эксперти зе	Отклоне ние	Рост	Всего	Всего		Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 657	1 709	1 520		52	1 691	1 957,61	1 534,59	267	16%	2 016	2 075	2 158	2 137
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	623	117	117		-505	635	294,20	294,20	-341	54%	303	312	324	321
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 308	1 352	1 258		44	1 334	1 889	1 889	555	42%	1 945	2 003	2 083	2 062
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0	0		0		0	0	0	0%	0	0		0
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0		0		0	0	0	0%	0	0		0
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	664	1 276	1 276		612	678	1 462,25	402,7	785	116 %	1 506	1 550	1 612	1 596
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 857	6 557	5 378		2 700	3 935	8 958	6 483	5 023	128 %	9 224	9 497	9 877	9 778
1.3.10.	Проверка и установка (замена) средств коммерческого учета в соответствии п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003г № 35-ФЗ	тыс.руб.							1 447	1 447						
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	642	1 138	848	Экономическ и обоснованно	496	654	1 303,46	930,72	649	99%	1 342	1 382	1 437	1 423
ИТОГО подконтрольные расходы			732,820	786,335	368 523		12 054	872,27	544 368,06	962,30	177 496	48%	557 444	579 487	602 666	625 459
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	571 068,00	559 429,92	559 430	Документаль но подтвержден о	-11 638,08				0	0%	0	0		0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	8 237,77	8 756,00	8 756	Документаль но подтвержден о	518,23	8 684	9 708,81	9 708,81	1 025	12%	10 097	10 501	10 921	11 358
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	4 943,93	5 183,74	5 183,74	Документаль но подтвержден о	239,81	4 280	6 213,63	5 655	1 934	45%	6 462	6 721	6 989	6 989
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	59 573,32	62 363,31	56 662,55	Принято в соответствии с пп.5 п. 28	-2 910,77	59 372	62 348,87	54 057,17	2 977	5%	54 057	54 057	54 057	54 057
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	11 861,39	16 249,04	16 078		4 216,64	14 489	12 457	11 635	-2 031	14%	11 635	11 635	11 635	11 635
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	183,44	564,80	564,80		381,36	567	566,77	566,77	0	0%	567	567	567	567
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	9 935,33	13 810,24	13 810,24	Сумма по НДС + по кадастровой стоимости	3 874,91	12 137	10 092,11	9 295	-2 045	17%	9 295	9 295	9 295	9 295
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 742,62	1 874,003	1 702,99		-39,63	1 785	1 798	1 773,09	13	1%	1 798	1 798	1 798	1 798
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	74 798,60	82 861,50	82 861,50	На основании ОСВ, в доле	8 062,90	76 310	112 888,31	92 138,51	36 578	48%	92 139	92 139	92 139	92 139

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год					2025 год	2026 год				2027 год	2028 год	2029	2030 год
			Утвержд ено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по эксперти зе	Комментарии , примечания и выводы экспертов	Отклоне ние	Утвержд ено РЭК Кузбасса	Предложе ние предприят ия	План по эксперти зе	Отклоне ние	Рост	Всего	Всего		Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	1 409,60	6 053,07	2 998,38	159,60 в плане компенсация потерь	1 588,78	1 538,14	3 674,62	3 534,72	2 136	139 %	3 535	3 535	3 535	3 535
2.7.1.	Компенсация потерь						0,00			55,36	0	0%				
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.		6 243,83	6 211,19		6 211,19	9 207,48	6 243,83	6 211,19	-2 964	32%	6 211	6 211	6 211	6 211
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	10 862,59	24 021,00	10 863		0,00	15 235,73	21 231,61	17 674,45	5 996	39%	17 674	17 674	17 674	17 674
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	87 435,21	125 468,30	125 250,54	Скорректиро вано на переоценку по УР	37 815,33	99 206	133 612,30	123 308	34 406	35%	123 308	123 308	123 308	123 308
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			0	Выполнение ИП	0		3 388	0	3 388	0%	0	0	0	0
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0%	0	0	0	0		0	0%	0	0		0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	830 190,42	896 629,72	874 295		44 104	288 321	371 766,71	323 977,72	83 446	29%	325 118,37	325 780,74	326 469,61	326 906,45
3.	Приборы учета			1 362	1 362		1 362			35 657	0	0	0	0		0
4.	Экономия потерь		180 626,58				-180 627		179 129	0	179 129	0	0	0		0
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-113 133,24	-112 990	-112 990		143	117 005	605 819	13 087,40	488 814	0	150 000,00	150 000,00	150 000,00	101 170,97
6.1.	Коэффициент надёжности и качества						0	0,012	0,012	0,012	0	0	0	0	0	0
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.					0	1 071 783	1 257 417	416,58	185 634	0	0	0	0	0
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	0	0	0		0	12 861	15 089	15 089,00	2 228	0	0	0	0	0
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 257 416,58	1 156 787,59	1 131 189,79		-100 629	785 059	1 716 171	864 773,31	931 112	0	1 032 562,22	1 055 267,24	1 079 135,57	1 053 536,77
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	686 348,58	597 358	571 760		-88 991	785 059	1 716 171	864 773	931 112	0	1 032 562	1 055 267	1 079 136	1 053 537
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч	54,83	64,11	64		9	53	61	60,024	9	0	60,024	60,024	60,024	60,024
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	3 593,98	3 118,55	3 119		-475	3 324	3 541	4 045,77	217	0	4 207,60	4 375,90	4 550,94	4 732,98
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	197 073,11	199 928,96	199 929		2 856	175 867,92	217 620	242 841,45	41 752	0	252 557	262 659	273 166	284 092
10.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-			-	-		66 973,53						
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	2 124 032,32	2 020 735,36	1 331 119		-103 297	960 927,18	1 933 790,95	1 174 588,29	972 864	0	1 285 119	1 317 927		1 337 629
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	1 552 964,33	1 461 305,44	771 688,83		-91 658,89	960 927,18	1 933 790,95	1 174 588,29	972 864	0	1 285 119	1 317 927		1 337 629

Приложение 2

Анализ документальной обоснованности расходов на ремонтную программу на 2026 год

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
1	2	3	4	5	6	7		8	9	10	11	12	13		14	15	
1	ПС 220/110/10 кВ Ускальская г. Новокузнец к	АТ-1-125000, АТ-2-125000	ЭС0001271, ЭС0001272	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 220/110/ 10кВ - 2 шт.	36,24	36,24		36,24	0,00	0,00	0,00	смета № 288М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 37- М-ТР-2026, акт обследования	36,24	
		ЛР-220 К-У-2, ШР-220 ТН- 2, ШР-220 2СВ, ТР-220 АТ- 2, ШР-220 К-У-2,	ЭС0001253	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 220 кВ-5 шт.	4,96	4,96		4,96	0,00	0,00	0,00	смета № 288М- 2025-00-06	ППР, ВОР № 37- М-ТР-2026	4,96	
		В-220 К-У-2	ЭС0001253	ТР	х/способ	ремонт МВ 220 кВ-1 шт.	0,26	0,26		0,26	0,00	0,00	0,00	смета № 288М- 2025-00-07	ППР, ВОР № 37- М-ТР-2026	0,26	
		ТН-220 2	ЭС0001253	ТР	х/способ	ремонт ТН 220 кВ -1 шт.	2,17	2,17		2,17	0,00	0,00	0,00	смета № 288М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 37- М-ТР-2026	2,17	
		В-110 Т-1	ЭС0000563	ТР	х/способ	ремонт МВ 110 кВ-1 шт.	21,96	21,96		21,96	0,00	0,00	0,00	смета № 288М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 37- М-ТР-2026	21,96	
		ТН-110 -1	ЭС0001250	ТР	х/способ	ремонт ТН 110 кВ -1 шт.	2,07	2,07		2,07	0,00	0,00	0,00	смета № 288М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 37- М-ТР-2026	2,07	
		ТТ-110 -1	ЭС0001250	ТР	х/способ	ремонт ТТ 110 кВ -1 шт.	1,45	1,45		1,45	0,00	0,00	0,00	смета № 288М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 37- М-ТР-2026	1,45	
		В-110 К-1, В-110 Л-1	ЭС0000559	КР	х/способ	ремонт МВ 110 кВ-2 шт.	39,67	39,67		39,67	0,00	0,00	0,00	смета № 309М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 9- М-КР-2026	39,67	
		ТР-110 АТ-1,ШР-110 ТН-1	ЭС0000559	КР	х/способ	ремонт рахъединителя 110 кВ-3 шт.	31,26	31,26		31,26	0,00	0,00	0,00	смета № 309М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 9- М-КР-2026	31,26	
2	ПС 110/35/6 кВ Томусинска я Междурече нск	Г-1-40000, Т-2-40000	ЭС0001496, ЭС0001499	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 35/6кВ - 2 шт.	29,64	29,64		29,64	0,00	0,00	0,00	смета № 252М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	29,64	
		ЛР М-Т-1, ЛР М-Т-2, ШР- 110 1сш, ШР-110 2сш, СР-110 1сш, СР-110 2сш, ШР-110 ТН- 1, ШР-110 ТН 2	ЭС0001444	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 110кВ - 8 шт.	7,32	7,32		7,32	0,00	0,00	0,00	смета № 252М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	7,32	
		ТН-110-1, ТН-110-2	ЭС0001481, ЭС0001483, ЭС0001484, ЭС0001485, ЭС0001487, ЭС0001488	ТР	х/способ	ремонт ТН 110кВ - 6 шт.	3,73	3,73		3,73	0,00	0,00	0,00	смета № 252М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	3,73	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
		ТТ-110-1, ТТ-110-2	ЭС0001514, ЭС0001514, ЭС0001515, ЭС0001516, ЭС0001518, ЭС0001519, ЭС0001520	ТР	х/способ	ремонт ТТ 110кВ - 6 шт.	3,73	3,73		3,73	0,00	0,00	0,00	смета № 252М-2025-00- 04	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	3,73	
	ПС 110/35/6 кВ Томусинска я г.Междуреч енск	ЛР-35 У-15, ЛР-35 У-16, ТР- 35 Т-1, ТР-35 Т-2, ШР-35 1, ШР-35 2, СР-35 1, СР-35 2,Р-35 ТН 1,ТР-35 ТН 2, ШР-35 У-15, ШР-35 У-16	ЭС0001448	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 35кВ - 12 шт.	7,82	7,82		7,82	0,00	0,00	0,00	смета № 252М-2025-00- 08	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	7,82	
		В-35 Т-1,В-35 Т-2	ЭС0001448	ТР	х/способ	ремонт МВ 35кВ - 2 шт.	6,78	6,78		6,78	0,00	0,00	0,00	смета смета № 252М-2025-02- 01	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	6,78	
		ТН-35-1, ТН-35-2	ЭС0001448	ТР	х/способ	ремонт ТН 35кВ - 6 шт.	4,84	4,84		4,84	0,00	0,00	0,00	смета № 252М- 2025-00-07	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	4,84	
		ТР ТСН-1, ТСН-2, ЩСН, РТ-6	ЭС0001372	ТР	х/способ	ремонт ТСН-2 шт, ЩСН	14,03	14,03		14,03	0,00	0,00	0,00	смета № 252М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 1- М-ТР-2026	14,03	
3	ПС 110/6 кВ Распадская- 1 г.Междуреч енск	Г-1-25000, Т-2-25000	ЭСТ007579,Э СТ007580	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 6кВ - 2 шт.	20,46	20,46		20,46	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	20,46	
		ЛР-110 М-Р-1, ЛР-110 М-Р- 2, ШР-110 1, ШР-110 2, СР-110 1,СР-110 2, ТР-110 Г-1, ТР-110 Т-2, ШР-110 ТН-1, ШР-110 ТН 2	ЭСТ007643	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 110кВ - 10 шт.	15,62	15,62		15,62	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-00-07	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	15,62	
		В-110-1, В-110-2	ЭСТ007643	ТР	х/способ	ремонт МВ 110кВ -2 шт.	428,56	428,56		428,56	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-02-08	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	428,56	
		ТН-110-1, ТН-110-2	ЭСТ007643	ТР	х/способ	ремонт ТН 110кВ - 6 шт.	3,73	3,73		3,73	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	3,73	
		ТТ-110-1, ТТ-110-2	ЭСТ007643	ТР	х/способ	ремонт ТТ 110кВ - 6 шт.	3,73	3,73		3,73	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	3,73	
		РВ-110-1, РВ-110-2	ЭСТ007643	ТР	х/способ	ремонт разрядника 110кВ - 6 шт.	0,40	0,40		0,40	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-02-09	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	0,40	
		В-6 Т-1, В-6 Т-2, МСВ-6 , В-6 ф.2, В-6 ф. 11, В-6 ф. 15, В-6 ф. 17, В-6 ф.19 , В-6 ф.21, В-6 ф. 23, В-6 ф. 25, В- 6 ф. 31, В-6 ф.33, В-6 ф. 35 , В-6 ф. 29, В-6 ф. 20, В-6 ф. 24, В-6 ф.26, В-6 ф. 16 , В-6	ЭСТ007635	ТР	х/способ	ремонт МВ 6кВ - 26 шт.	4,40	4,40		4,40	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	4,40	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
		ф. 32, В-6 ф.34, В-6 ф. 36, В-6 ф. 38, В-6 ф. 40															
		ТСН-1, ТСН-2, ЩСН	ЭСТ007635	КР	х/способ	замена ТСН-2 шт	573,93	573,93		573,93	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 138-М-КР-2026	573,93	
		ремонт РВ-6-1, ремонт РВ- 5-2	ЭСТ007635	ТР	х/способ	ремонт разрядника 6 кВ - 6 шт.	0,40	0,40		0,40	0,00	0,00	0,00	смета № 253М- 2025-00-06	ППР, ВОР № 2- М-ТР-2026	0,40	
		Здание ОПУ, ЗРУ	ЭСТ007547	КР	подряд	ремонт здания подстанции	1 771,11	0,00			1 771,11	1 204,02	567,09	смета № 859М- 2025-00-06	ППР, ВОР № 123-М-КР-3иС- 2026	1 771,11	
4	ПС 110/6 кВ Распадская- 2 г.Междуреч енск	Т-1-25000, Т-2-25000	объект № 62,63 договора аренды № ДГПА7- 000666 от 01.01.2016г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 6кВ - 2 шт.	19,91	19,91		19,91	0,00	0,00	0,00	смета № 254М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 3- М-ТР-2026-08	19,91	
		В-6 Т-1, В-6 Т-2, СВ-6, В-6 ф.2, В-6 ф.4, В-6 ф. 6, В-6 ф. 8, В-6 ф.15, В-6 ф.17, В-6 ф. 19, В-6 ф. 25, В-6 ф.27, В- 6 ф. 29, В-6 ф. 31 , В-6 ф. 33, В-6 ф. 35, В-6 ф.37, В-6 ф. 39 , В-6 ф.24, В-6 ф. 26 , В-6 ф. 32, В-6 ф. 34, В-6 ф. 36 , В-6 ф. 38, В-6 ф. 40, В-6 ф. 42	ЭС-008922	ТР	х/способ	ремонт МВ 6кВ - 31 шт.	3,46	3,46		3,46	0,00	0,00	0,00	смета № 254М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 3- М-ТР-2026-08	3,46	
		ТСН-1, ТСН-2, ЩСН	ЭС-008922	ТР	х/способ	ремонт ТСН-2 шт, ЩСН	1,58	1,58		1,58	0,00	0,00	0,00	смета № 254М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 3- М-ТР-2026-08	1,58	
		Здание ПС	ЭС-008933	КР	подряд	ремонт здания ПС, фундаменты стоек разъединителей	1 213,23	0,00			1 213,23	778,96	434,27	смета № 860М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 124- М-КР-3иС-2026	1 213,23	
5	ПС 110/35/6 кВ Распадская- 3 г.Междуреч енск	Т-1-25000, Т-2-25000	ЭСТ007581, ЭСТ007582	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/35/ 6кВ - 2 шт.	13,59	13,59		13,59	0,00	0,00	0,00	смета № 255М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 4- М-ТР-2026-08	13,59	
		здание ОПУ, ЗРУ	ЭСТ007548	КР	подряд	ремонт здания фасада, кровли, отмостки	802,22	0,00			802,22	626,45	175,77	смета № 861М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 125- М-КР-3иС-2026	802,22	
		ОРУ 110кВ	ЭСТ007565	КР	подряд	ремонт фундаментов опор , маслоприемных чаш	91,38	0,00			91,38	76,44	14,95	смета № 862М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 126- М-КР-3иС-2026	91,38	
6	ПС 110/35/6 кВ Курейнская г. Мыски	Т-1-25000, Т-2-25000	ЭСТ007577, ЭСТ007578	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 35/6кВ - 2 шт.	21,58	21,58		21,58	0,00	0,00	0,00	смета № 261М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 10- М-ТР-2026	21,58	
		ТСН-1-100, ТСН-2-100	ЭСТ007583	КР	х/способ	замена трансформаторов ТСН - 2 шт.	415,62	415,62		415,62	0,00	0,00	0,00	смета № 952М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 134-М-КР-2026	415,62	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
7	ПС 110/35/6 кВ. Чувашинск ая г. Мыски	T-1-10000, T-2-10000	объект № 10 договора аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 35/6кВ - 2 шт.	15,60	15,60		15,60	0,00	0,00	0,00	смета № 263М- 2025-00-06	ППР, ВОР № 12- М-ТР-2026	15,60	
		ТТ-110 1 , ТТ-110 2	объект № 10 договора аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт ТТ 110кВ - 6 шт.	3,96	3,96		3,96	0,00	0,00	0,00	смета № 263М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 12- М-ТР-2026	3,96	
		ГН-110 1 ,ТН-110 2	аренда, № 4359	ТР	х/способ	ремонт ТН 110кВ - 6 шт.	3,96	3,96		3,96	0,00	0,00	0,00	смета № 263М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 12- М-ТР-2026	3,96	
		В-35 Т-1, В-35 Т-2, СВ- 35,В-35 У-51, В-35 У-53, В- 35 У-50, В-35 У-52, В-35 У- 54	объект № 1 договора аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт МВ 35кВ -8 шт.	222,98	222,98		222,98	0,00	0,00	0,00	смета № 263М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 12- М-ТР-2026	222,98	
		ГН-35 1 , ТН-35 2	договор аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт ТН 35кВ - 2 шт.	194,82	194,82		194,82	0,00	0,00	0,00	смета № 263М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 12- М-ТР-2026	194,82	
		ТСН-1-160, ТСН-2-160	объект № 9 договора аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт ТСН-2 шт,	5,38	5,38		5,38	0,00	0,00	0,00	смета № 263М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 12- М-ТР-2026	5,38	
	ПС 110/35/6 кВ. Чувашинск ая г. Мыски	В-6 Т-1, В-6 Т-2	объект № 11 договора аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ -2 шт.	0,62	0,62		0,62	0,00	0,00	0,00	смета № 263М- 2025-00-07	ППР, ВОР № 12- М-ТР-2026	0,62	
	ЛР-110 КВЛ 110 ЮК ГРЭС- Чувашинская 1, ЛР-110 КВЛ 110 ЮК ГРЭС- Чувашинская 2, СР-	объект № 7 договора аренды № 1283ЮК/20	КР	х/способ	ремонт разъединителей 110 кВ -8 шт.	11,75	11,75		11,75	0,00	0,00	0,00	смета № 303М-2025-00- 01	ППР, ВОР № 3- М-КР-2026	11,75		

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
		110 1, СР-110 2, ТР-110 Т-1, Р-110 Т-2, ШР-110 1, ШР- 110 2	2011-178р от 15.10.2020г.														
		В-110 Т-1 В-110 Т-2	объект № 2 договора аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	КР	х/способ	ремонт МВ 110 кВ -2 шт.	10,68	10,68		10,68	0,00	0,00	0,00	смета № 303М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 3- М-КР-2026	10,68	
		ГР-35 Т-1, ТР-35 Т-2, ШР- 35 1, ШР-35 2, СР-35 1, СР- 35 2, ТР-35 ТН 1, ТР-35 ТН 2,ЛР-35 У-52	объект № 11 договора аренды № 1283ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020г.	КР	х/способ	ремонт разъединителей 35 кВ -9 шт.	6,56	6,56		6,56	0,00	0,00	0,00	смета №303М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 3- М-КР-2026	6,56	
8	ПС 110/6кВ ЦОФ Сибирь	ГР Т-1-16000, Т-2 -16000	объект № 11 договора аренды № 1284ЮК/20 от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/6кВ - 2 шт.	15,60	15,60		15,60	0,00	0,00	0,00	смета № 264М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 13- М-ТР-2026	15,60	
		ТСН-1-100, ТСН-2-100, ЩСН	аренда № ФС8944	ТР	х/способ	трансформатор собственных нужд-2 шт.	5,38	5,38		5,38	0,00	0,00	0,00	смета № 264М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 13- М-ТР-2026	5,38	
		ЛР-110 Т-Ц-1,ЛР-110 Т-Ц- 2,СР-110 1, СР-110 2, ШР- 110 Т-1, ШР-110 Т-2	аренда № ФС8944	КР	х/способ	ремонт разъединителей 110 кВ -6 шт.	11,33	11,33		11,33	0,00	0,00	0,00	смета № 304М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 4- М-КР-2026	11,33	
9	ПС 110/6 кВ Районная котельная г.Междуреч енск	Г-1-25000	ЭС0001903	КР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 6кВ - 1 шт.	706,34	706,34		706,34	0,00			смета № 950М- 2025-00-01	ППР, ВОР №132- М-КР-2026	706,34	
		Т-2-25000	ЭС0001904	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 6кВ - 1 шт.	19,56	19,56		19,56	0,00	0,00	0,00	смета № 275М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 23- М-ТР-2026	19,56	
		ЛР М-Кр-1, ЛР М-Кр-2, ШР-110 1сш, ШР-110 2сш, СР-110 1сш, СР-110 2сш,	ЭС0001867	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 110 кВ- 6 шт.	5,24	5,24		5,24	0,00	0,00	0,00	смета № 275М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 23- М-ТР-2026	5,24	
		В-110 Т-1 , В-110 Т-2	ЭС0001839, ЭС0001840	ТР	х/способ	ремонт МВ 110 кВ -2 шт.	12,18	12,18		12,18	0,00	0,00	0,00	смета № 275М- 2025-00-07	ППР, ВОР № 23- М-ТР-2026	12,18	
		ГТ-110 1 , ТТ-110 2	ЭС0001913, ЭС0001915, ЭС0001916, ЭС0001917, ЭС0001919, ЭС0001920	ТР	х/способ	ремонт ТТ 110кВ - 6 шт.	2,90	2,90		2,90	0,00	0,00	0,00	смета № 275М- 2025-00-06	ППР, ВОР № 23- М-ТР-2026	2,90	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
		ГН-110-1сш , ТН-110-2сш	ЭС0001877, ЭС0001879, ЭС0001880, ЭС0001881, ЭС0001882, ЭС0002021	ТР	х/способ	ремонт ТН 110кВ - 6 шт.	2,90	2,90		2,90	0,00	0,00	0,00	смета № 275М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 23- М-ТР-2026	2,90	
		ЗОН нейтрали Т-1, Т-2	ЭС0001867	ТР	х/способ	ТР ЛР-110, ШР-110, В-110, ТН-110, ЗОН нейтрали Т-1, Т-2, ТТ-110	0,20	0,20		0,20	0,00	0,00	0,00	смета № 275М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 23- М-ТР-2026	0,20	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭС0001864	ТР	х/способ	ТР ЛР-110, ШР-110, В-110, ТН-110, ЗОН нейтрали Т-1, Т-2, ТТ-110	1,47	1,47		1,47	0,00	0,00	0,00	смета № 275М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 23- М-ТР-2026	1,47	
10	ПС 110/6 кВ Курегешска я г. Новокузнец к	Г-1-16000, Т-2-16000	ЭСТ007575, ЭСТ007576	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 6кВ - 2 шт.	42,34	42,34		42,34	0,00	0,00	0,00	смета № 289М- 2025-00-01	ППР, ВОР № - 38-М-ТР-2026	42,34	
		ЛР-110 ВЛ 110кВ ЗСМК-К- 1,2,СР-110, ТР-110, ШР-110	ЭСТ007564	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 110 кВ-8 шт.	4,52	4,52		4,52	0,00	0,00	0,00	смета № 289М- 2025-00-05	ППР, ВОР № - 38-М-ТР-2026	4,52	
		В-110- Т-1, В-110 Т-2	ЭСТ007564	ТР	х/способ	ремонт МВ 110 кВ-1 шт.	17,85	17,85		17,85	0,00	0,00	0,00	смета № 289М- 2025-00-04	ППР, ВОР № - 38-М-ТР-2026	17,85	
		ГТ-110 1 ,ТТ-110 2	ЭСТ007564	ТР	х/способ	ремонт ТТ 110 кВ -6 шт,	8,47	8,47		8,47	0,00	0,00	0,00	смета № 289М- 2025-00-02	ППР, ВОР № - 38-М-ТР-2026	8,47	
		ГН-110 1 ТН-110 2	ЭСТ007564	ТР	х/способ	ремонт ТН 110 кВ -1 шт,	8,79	8,79		8,79	0,00	0,00	0,00	смета № 289М- 2025-00-03	ППР, ВОР № - 38-М-ТР-2026	8,79	
		ЗОН нейтрали Т-1, Т-2 типа ЗОН-110	ЭСТ007564	ТР	х/способ	Ремонт ЗОН нейтрали Т-1, Т-2- 2шт.	0,45	0,45		0,45	0,00	0,00	0,00	смета № 289М- 2025-00-06	ППР, ВОР № - 38-М-ТР-2026	0,45	
		ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6	ЭСТ007564	КР	х/способ	ремонт наружного освещения ОРУ-110 кВ, освещение ЗРУ-6	94,75	94,75		94,75	0,00	0,00	0,00	смета № 842М- 2025-00-04	ППР, ВОР №109- М-КР-2026	94,75	
11	ПС 110/10 кВ Стройбаза г. Новокузнец к	Г-1-16000, Т-2-16000	ЭС0001273 - ЭС0001275	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/ 10кВ - 2 шт.	14,66	14,66		14,66	0,00	0,00	0,00	смета № 290М- 2025-00-01	ППР, ВОР № - 39-М-ТР-2026	14,66	
		ОРУ-110 кВ, ЗРУ-10	ЭС0001236	КР	х/способ	ремонт освещения ОРУ- 110 кВ, освещение ЗРУ- 10	133,16	133,16		133,16	0,00	0,00	0,00	смета № 844М- 2025-00-04	ППР, ВОР №111- М-КР-2026	133,16	
12	ПС 110/35/10 кВ Талдинская г.	Г-1-25000, Т-2-25000	ЭС0001277, ЭС0001278	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110 кВ - 2 шт.	23,00	23,00		23,00	0,00	0,00	0,00	смета № 291М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 40- М-ТР-2026	23,00	
		В-110- Т-1, СВ-110	ЭС0000577, ЭС0000580	ТР	х/способ	ремонт МВ 110 кВ-2 шт.	1,14	1,14		1,14	0,00	0,00	0,00	смета № 291М- 2025-00-07	ППР, ВОР № 40- М-ТР-2026	1,14	
		ГН-110 2	ЭС0001249	ТР	х/способ	ремонт ТН 110 кВ -1 шт,	6,09	6,09		6,09	0,00	0,00	0,00	смета № 291М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 40- М-ТР-2026	6,09	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
	Новокузнец к	ГТ-110 1 ,ТТ-110 СВ-110	ЭС0001249	ТР	х/способ	ремонт ТТ 110 кВ -2 шт,	12,16	12,16		12,16	0,00	0,00	0,00	смета № 291М-2025-00-06	ППР, ВОР № 40-М-ТР-2026	12,16	
		ЗОН нейтрали Т-1, ЗОН нейтрали Т-2	ЭС0001249	ТР	х/способ	ремонт ЗОН нейтрали Т-1,Т-2-2 шт.	2,84	2,84		2,84	0,00	0,00	0,00	смета № 291М-2025-00-08	ППР, ВОР № 40-М-ТР-2026	2,84	
		В-10 Т-1, СВ-10, В-10-Т-2, В-10 ф. 3-т,5,9,15,17,19,21, В-10 ТСН-1, В-10 ф. 4- т,6,8,10,14, 22,	ЭС0001233	ТР	х/способ	ремонт МВ 10 кВ-18 шт.	2,42	2,42		2,42	0,00	0,00	0,00	смета № 291М-2025-00-03	ППР, ВОР № 40-М-ТР-2026	2,42	
		РВ-35+РВ-15 нейтрали Т-2	ЭС0001233	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 35 кВ- 2 шт.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	смета № 291М-2025-00-09	ППР, ВОР № 40-М-ТР-2026	0,00	
		ГСН-1, ТСН-2	ЭС0001233	ТР	х/способ	ремонт тр-ра собственных нужд 10 кВ - 2 шт,	2,06	2,06		2,06	0,00	0,00	0,00	смета № 291М-2025-00-04	ППР, ВОР № 40-М-ТР-2026	2,06	
		ТН-10 1, ТН-10 2	ЭС0001233	ТР	х/способ	ремонт ТН 10 кВ -2 шт,	1,11	1,11		1,11	0,00	0,00	0,00	смета № 291М-2025-00-05	ППР, ВОР № 40-М-ТР-2026	1,11	
		РНДЗ-1-110/1000 , ЛР-110 У-Т-1,2 , ППР-110 1 , ТР-110 Т-1,2 , СР-110 1, РНДЗ- 2/110 , ППР-110 ТН 1	ЭС0001249	КР	х/способ	ремонт разъединителя 110 кВ-7 шт.	5,10	5,10		5,10	0,00	0,00	0,00	смета № 310М-2025-00-01	ППР, ВОР № 10-М-КР-2026	5,10	
13	ПС 110/35/10 кВ Северный Борт г. Новокузнец к	Г-1-25000, Т-2-25000	ЭС0001279, ЭС0001281	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/35/ 10кВ - 2 шт.	24,14	24,14		24,14	0,00	0,00	0,00	смета № 292М-2025-00-01	ППР, ВОР № 41-М-ТР-2026	24,14	
14	ПС 110/6 кВ. Казанковск ая г. Новокузнец к	ГР Т-1-16000, Т-2-16000	ЭС0001213, ЭС0001216	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110/35/ 6кВ - 2 шт.	18,92	18,92		18,92	0,00	0,00	0,00	смета № 293М-2025-00-01	ППР, ВОР № 42-М-ТР-2026	18,92	
		ЗОН нейтрали Т-1, ЗОН нейтрали Т-2	ЭС0001245	ТР	х/способ	ремонт ЗОН нейтрали Т-1,Т-2-2 шт.	2,72	2,72		2,72	0,00	0,00	0,00	смета № 293М-2025-00-02	ППР, ВОР № 42-М-ТР-2026	2,72	
		В-6 1сп, В-6 2сп, СВ-6	ЭС0001235	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ-11 шт.	1,66	1,66		1,66	0,00	0,00	0,00	смета № 293М-2025-00-03	ППР, ВОР № 42-М-ТР-2026	1,66	
		ГСС-6-1, ТСС-6-2	ЭС0001284, ЭС0001285	ТР	х/способ	ремонт тр-ра- 2 шт.	2,62	2,62		2,62	0,00	0,00	0,00	смета № 293М-2025-00-04	ППР, ВОР № 42-М-ТР-2026	2,62	
		ЛР-110 У-К-1, ЛР-110 У-К-2 СР-110 1, СР-110 2	ЭС0001250	КР	х/способ	ремонт разъединителя 110 кВ-4 шт.	2,46	2,46		2,46	0,00	0,00	0,00	смета № 311М-2025-00-03	ППР, ВОР № 11-М-КР-2026	2,46	
		ОД-110 Т-1, ОД-110 Т-2	ЭС0001247	КР	х/способ	ремонт отделителя 110 кВ-2 шт.	0,76	0,76		0,76	0,00	0,00	0,00	смета № 311М-2025-00-02	ППР, ВОР № 11-М-КР-2026	0,76	
		КЗ-110 Т-1, КЗ-110 Т-2 типа КЗ-110	ЭС0001247	КР	х/способ	ремонт короткозамыкателя- 2 шт.	0,27	0,27		0,27	0,00	0,00	0,00	смета № 311М-2025-00-03	ППР, ВОР № 11-М-КР-2026	0,27	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд						
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
15	ПС 110/6 кВ Ерунаковск ая г.Новокузн ецк	Г-1-10000, Т-2-10000 ГДТН-10000/110	объект № 2,3 договора аренды № 1274ЮК/20/2 011-177р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 110кВ - 2 шт.	37,44	37,44		37,44	0,00	0,00	0,00	смета № 294М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 43- М-ТР-2026	37,44	
16	ПС 110/6 Убинская	ГДН-1-16000, ТДН-2-16000	объект № 1.2.1, 1.2.2. договора аренды № 80/2019 от 01.10.2019г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	24,16	24,16		24,16	0,00	0,00		смета № 295М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 47- М-ТР-2026	24,16	
17	ПС 35/6 кВ Клевьева г.Междуреч енск	Т-1-10000	ЭС0001499	КР	подряд	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 1 шт.	474,70	0,00		0,00	474,70	208,14	266,57	смета № 255М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 5- М-ТР-2026-08	474,70	
		Т-2-10000	ЭС0001496	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 1 шт.	19,87	19,87		19,87	0,00	0,00	0,00	смета № 255М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 5- М-ТР-2026-08	19,87	
18	ПС 35/6,3/6кВ Угольная г.Междуреч енск	ТР Т-1-10000, Т-2-10000	объект № 308,309 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	20,99	20,99		20,99	0,00	0,00	0,00	смета № 257М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 6- М-ТР-2026-08	20,99	
		РТ-3-6300, РТ-4-6300	объект № 317,318 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт тр-ра РТ-3, РТ-4 ТМПП-6300	20,31	20,31		20,31	0,00	0,00	0,00	смета № 257М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 6- М-ТР-2026-08	20,31	
19	ПС 35/6 кВ Ольжерасск ая-1 г.Междуреч енск	Т-10 000	объект № 310 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 1 шт.	113,91	113,91		113,91	0,00		0,00	смета № 258М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 7- М-ТР-2026-08	113,91	
		В-35 Т-10000	объект № 280,281 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт МВ 35кВ -1 шт.	1,33	1,33		1,33	0,00		0,00	смета № 258М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 7- М-ТР-2026-08	1,33	
		ТСН-1-100	объект № 280,281	ТР	х/способ	ремонт ТСН-1 шт,	1,33	1,33		1,33	0,00		0,00	смета № 258М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 7- М-ТР-2026-08	1,33	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
	ПС 35/6 кВ Ольжерасск ая-1 г.Междуреч енск		договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.														
		ГН-35	объект № 280,281 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт ТН 35кВ - 1 шт.	2,12	2,12		2,12	0,00		0,00	смета № 258М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 7- М-ТР-2026-08	2,12	
		ЛР-35 Р-3-О, Р-35 ТСН-100	объект № 280,281 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	КР	х/способ	ремонт разъединителя - 35кВ -3 шт.	2,35	2,35		2,35	0,00		0,00	смета № 301М- 2025-00-01	ППР, ВОР-1-М- КР-2026	2,35	
		ЗРУ-6 кВ	объект № 280,281 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	КР	подряд	ремонт бытового модуля (вагончик) (ЗРУ-6, ОПУ)	172,69	0,00			172,69	73,02	99,67	смета № 858М- 2025-00-01	ППР, ВОР-122- М-КР-2026	172,69	
20	ПС 35/6 кВ Болотная г.Междуреч енск	Г-10 000	ЭС0001494	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 1 шт.	17,92	17,92		17,92	0,00	0,00	0,00	смета № 259М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 8- М-ТР-2026-08	17,92	
		В-35 Т-10000	ЭС0000987	ТР	х/способ	ремонт МВ 35кВ -1 шт.	1,29	1,29		1,29	0,00	0,00	0,00	смета № 259М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 8- М-ТР-2026-08	1,29	
		ТСН-1-100	ЭС0000987	ТР	х/способ	ремонт ТСН-1 шт,	1,22	1,22		1,22	0,00	0,00	0,00	смета № 259М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 8- М-ТР-2026-08	1,22	
		ГН-35	ЭС0000987	ТР	х/способ	ремонт ТН 35кВ - 1 шт.	2,12	2,12		2,12	0,00	0,00	0,00	смета № 259М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 8- М-ТР-2026-08	2,12	
		В-6 Т-10000,В-6 Ф-11, В-6 Ф-10, В-6 Ф-13.	ЭС0001552	ТР	х/способ	ремонт МВ 6кВ -4шт.	0,69	0,69		0,69	0,00	0,00	0,00	смета № 259М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 8- М-ТР-2026-08	0,69	
		разъединителя ЛР-35 У- 20, ШПР-35 ТСН-100	ЭС0001552	КР	х/способ	ремонт разъединителя 35кВ -2шт.	2,33	2,33		2,33	0,00	0,00	0,00	смета № 302М- 2025-00-01	ППР, ВОР№ 8- М-ТР-2026	2,33	
21	ПС 35/6 кВ Пойменная г. Мыски	Г-1-10000, Т-2-10000	ЭС0001666, ЭС0001668	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	25,25	25,25		25,25	0,00	0,00	0,00	смета № 265М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 14- М-ТР-2026	25,25	
22	ПС 35/6 кВ Копшаголь ская г. Мыски	ГД-10 000 Т1,2	ЭС0001662, ЭС0001663	ТР	х/способ	ТР Т-1-10000, Т-2-10000, тип ТДНС-10000	25,25	25,25		25,25	0,00	0,00	0,00	смета № 266М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 15- М-ТР-2026	25,25	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
23	ПС 35/6 кВ Коксовая г. Мыски	Г-1-10000, Т-2-10000	ЭС0001664, ЭС0001665	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	12,52	12,52		12,52	0,00	0,00	0,00	смета № 267М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 16- М-ТР-2026	12,52	
		В-35 Т-1, В-35 Т-2	ЭС0000524, ЭС0000526	ТР	х/способ	ремонт МВ 35кВ -2 шт.	0,56	0,56		0,56	0,00	0,00	0,00	смета № 267М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 16- М-ТР-2026	0,56	
		ЛР-35 У-11к, ЛР-35 У-14к, ШР-35 1, ШР-35 2, СР-35 1, СР-35 2	ЭС0000491, ЭС0000494, ЭС00004961, ЭС0000506, ЭС0000508, ЭС0000510	ТР	х/способ	ремонт разъединителя 35 кВ- 6 шт.	3,61	3,61		3,61	0,00	0,00	0,00	смета № 267М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 16- М-ТР-2026	3,61	
		ТТ-35 1, ТТ-35	ЭС0001681, ЭС0001683, ЭС0001690, ЭС0001691, ЭС0001692, ЭС0001693	ТР	х/способ	ремонт ТТ 35 кВ- 6 шт.	3,64	3,64		3,64	0,00	0,00	0,00	смета № 267М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 16- М-ТР-2026	3,64	
		В-6 Т-1, СВ-6, В-6 -Т-2, В-6 ф.1,3,4,6	ЭС0001698, ЭС000170, ЭС0001812	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ -7 шт.	1,38	1,38		1,38	0,00	0,00	0,00	смета № 267М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 16- М-ТР-2026	1,38	
24	ПС 35/6 кВ Табаласска я г. Мыски	Г-1-6300 Т-2-6300	ЭС0001670, ЭС0001672	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	24,28	24,28		24,28	0,00	0,00	0,00	смета № 269М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 18- М-ТР-2026	24,28	
25	ПС 35/6 кВ Сортировоч ная г.Междуреч енск	Г-1-10000, Т-2-10000	ЭС0001858	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	25,25	25,25		25,25	0,00	0,00	0,00	смета № 270М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 20- М-ТР-2026	25,25	
26	ПС 35/6 Восточная- городская г.Междуреч енск	Г-1, Т-2, ТДНС-25000	ЭС0000920	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	12,12	12,12		12,12	0,00	0,00	0,00	смета № 276М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 41- М-ТР-2026	12,12	
		В-35 Т-2	ЭС0000920	ТР	х/способ	ремонт МВ 35 кВ-2 шт.	0,13	0,13		0,13	0,00	0,00	0,00	смета № 276М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 41- М-ТР-2026	0,13	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭС0000986	ТР	х/способ	трансформатор собственных нужд-2 шт.	1,44	1,44		1,44	0,00			смета № 276М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 41- М-ТР-2026	1,44	
		В-В-6 Т-1, СВ-6, В-6-Т-2, В-6 ф.21, 22, 28,29,211,212,210, 25,215,216, 220,221,223,224,222,225,227 226	ЭС0000920	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ-21 шт.	4,05	4,05		4,05	0,00	0,00	0,00	смета № 276М- 2025-00-03,04	ППР, ВОР № 41- М-ТР-2026	4,05	
27	ПС 35/6 Центральна	Т-1-16000, Т-2-16000	ЭС0002200	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	12,16	12,16		12,16	0,00	0,00	0,00	смета № 277М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 26- М-ТР-2026	12,16	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
	я-городская г.Междуреч енск	ЛР-35 ВЛ 35 кВ М-В-2Ц, СР-35 1, ППР-35 Т-1, ТР-35 1,	ЭС0002200	ТР	х/способ	ремонт разъединителей 35 кВ - 4шт.	2,21	2,21		2,21	0,00	0,00	0,00	смета № 277М- 2025-00-01	ППР, ВОР№ 26- М-ТР-2026	2,21	
		В-35 Т-2	ЭС0002200	ТР	х/способ	ремонт МВ 35 кВ-1 шт.	0,13	0,13		0,13	0,00	0,00	0,00	смета № 277М- 2025-00-05	ППР, ВОР№ 26- М-ТР-2026	0,13	
		В-6 Т-1, В-6 Т-2, В-6 ф.112,114,116,118,120,117,1 21, СВ-6, В-6 ф.15,111,12,14,16,18, 110	ЭС0002200	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ-18 шт.	1,69	1,69		1,69	0,00			смета № 277М- 2025-00-04	ППР, ВОР№ 26- М-ТР-2026	1,69	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭС0002200	КР	х/способ	замена трансформаторов ТСН-2шт.	415,40	415,40		415,40	0,00			смета № 277М- 2025-00-04	ППР, ВОР№ 26- М-ТР-2026	415,40	
28	ПС 35/10 Западная- Городская г.Междуреч енск	Т-1-16000, Т-2-16000	ЭС0002183 ЭС0002184	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 10кВ - 2 шт.	12,15	12,15		12,15	0,00			смета № 278М- 2025-00-01	ППР, ВОР№ 27- М-ТР-2026	12,15	
		В-35 Т-1	ЭС0002185	ТР	х/способ	ремонт МВ 30 кВ-1 шт.	0,13	0,13		0,13	0,00			смета № 278М- 2025-00-02	ППР, ВОР№ 27- М-ТР-2026	0,13	
		ТН-35 1	ЭС0002195	ТР	х/способ	ремонт ТН 35кВ - 1 шт.	0,95	0,95		0,95	0,00			смета № 278М- 2025-00-03	ППР, ВОР№ 27- М-ТР-2026	0,95	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭС0002195	ТР	х/способ	ремонт тр-ра собственных нужд-2 шт.	1,50	1,50		1,50	0,00			смета № 278М- 2025-00-06	ППР, ВОР№ 27- М-ТР-2026	1,50	
		В-10 Т-1, СВ-10, В-10 В-10- Т-2, В-10 Ф.315,316,317, 330,329, 328 ,323,322,321, 32,34,35,312, 311,310, 324,325,326, 32,34,35	ЭС0002195	ТР	х/способ	ремонт МВ 10 кВ-21 шт.	1,73	1,73		1,73	0,00			смета № 278М- 2025-00-04-05	ППР, ВОР№ 27- М-ТР-2026	1,73	
		ТН-10 1, ТН-10 2	ЭС0002195	ТР	х/способ	ремонт ТН 10кВ - 2 шт.	0,62	0,62		0,62	0,00			смета № 278М- 2025-00-07	ППР, ВОР№ 27- М-ТР-2026	0,62	
	ПС 35/10 Западная- Городская г.Междуреч енск	ЛР-35 М-3-1, СР-35 1 , ППР- 35 Т-1, ППР-35 1	ЭС0002182	КР	х/способ	ремонт разъединителей 35 кВ - 4шт.	2,02	2,02		2,02	0,00			смета № 307М- 2025-00-01	Перспективный план ремонта оборудования, ВОРМ№ 7-М-КР- 2026	2,02	
		освещение ЗРУ-6, ОПУ	ЭС0002195	КР	х/способ	ремонт освещения ЗРУ-6 кВ., ОПУ	24,33	24,33		24,33	0,00			смета № 307М- 2025-00-02	Перспективный план ремонта оборудования, ВОРМ№ 7-М-КР- 2026	24,33	
		освещение ОРУ-35 кВ	ЭС0002195	КР	х/способ	ремонт освещения ОРУ-35 кВ	32,08	32,08		32,08	0,00			смета № 307М- 2025-00-03	Перспективный план ремонта оборудования,	32,08	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
															ВОРМ№ 7-М-КР- 2026		
29	ПС 35/6 кВ Породная г.Междуреч енск	Т-1-7 500, Т-2-10 000	ЭС0002048, ЭС0002055	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/6кВ- 2 шт.	16,91	16,91		16,91	0,00	0,00	0,00	смета № 280М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 29- М-ТР-2026	16,91	
30	ПС 35/10/6 кВ Сибиргинск ая-1 г.Междуреч енск	ПС Сибиргинская-1 Т-2- 10000 (ТДНС-10 000 кВА) Т-1-6300	ЭС0002059, ЭС0002057	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/6кВ- 2 шт.	16,38	16,38		16,38	0,00	0,00	0,00	смета № 279М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 30- М-ТР-2026	16,38	
31	ПС 35/10 кВ Тяговая г.Междуреч енск	Т-1-16000, Т-2-16000	ЭСТ007628, ЭСТ007629	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 10кВ - 2 шт.	82,20	82,20		82,20	0,00	0,00	0,00	смета № 282М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 31- М-ТР-2026	82,20	
		ЛР-35 ВЛ-35 кВ У-1, ЛР-35 ВЛ-35 кВ У-2, СР-35 1, СР- 35 2, ШР-35 1, ШР-35 2, ШР-35 ТСН-1, ШР-35 ТСН- 2	ЭСТ007568	ТР	х/способ	ремонт разъединителей 35 кВ - 6шт.	3,80	3,80		3,80	0,00	0,00	0,00	смета № 282М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 31- М-ТР-2026	3,80	
		В-35 Т-1, В-35 Т-2	ЭСТ007568	ТР	х/способ	ремонт МВ 35 кВ-2 шт.	0,59	0,59		0,59	0,00	0,00	0,00	смета № 282М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 31- М-ТР-2026	0,59	
		В-10 Т-1, В-10 Т-2, В-10 ф. 4(осн),12(осн), 4(рез.), 12(рез.)	ЭСТ007625	ТР	х/способ	ремонт МВ 10 кВ-11 шт.	2,21	2,21		2,21	0,00	0,00	0,00	смета № 282М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 31- М-ТР-2026	2,21	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭСТ007625	ТР	х/способ	ремонт тр-ра собственных нужд-2 шт.	1,57	1,57		1,57	0,00	0,00	0,00	смета № 282М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 31- М-ТР-2026	1,57	
		ТН-10 (осн)	ЭСТ007625	ТР	х/способ	ремонт ТН 10 кВ -1 шт.	0,31	0,31		0,31	0,00	0,00	0,00	смета № 282М- 2025-00-06	ППР, ВОР № 31- М-ТР-2026	0,31	
32	ПС 35/6 кВ Узунгольск ая г.Междуреч енск	Т-1-16000, Т-2-16000 (ТДНС-16 000 кВА)	ЭСТ007573, ЭСТ007574	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	14,32	14,32		14,32	0,00	0,00	0,00	смета № 283М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 32- М-ТР-2026	14,32	
		В-35 Т-1, Т-2	ЭСТ007561	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	0,27	0,27		0,27	0,00	0,00	0,00	смета № 283М- 2025-00-03	ППР, ВОР № 32- М-ТР-2026	0,27	
		В-6 ф.№ 2,3,4,5,6,9,11,12,14,15,16 В- 6 Т-1, В-6 Т-2, СВ-6	ЭСТ007589	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ-14 шт.	1,16	1,16		1,16	0,00	0,00	0,00	смета № 283М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 32- М-ТР-2026	1,16	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭСТ007589	ТР	х/способ	ремонт тр-ра собственных нужд-2 шт.	0,37	0,37		0,37	0,00	0,00	0,00	смета № 283М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 32- М-ТР-2026	0,37	
	ПС 35/6 кВ Узунгольск ая	КУ-6	ЭСТ007590	ТР	х/способ	ремонт устройства компенсации реакт.мощности	0,24	0,24		0,24	0,00	0,00	0,00	смета № 283М- 2025-00-05	ППР, ВОР № 32- М-ТР-2026	0,24	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
	г.Междуреч енск	ЛР-35 У-5, ЛР-35 У-6, СР-35 1, СР-35 2, ППР-35 1, ППР-35 2	ЭСТ007561	КР	х/способ	ремонт разъединителей 35 кВ - 6шт.	72,22	72,22		72,22	0,00			смета № 308М-2025-00-01	ППР, ВОР № 8-М-КР-2026	72,22	
		освещение КРУН-6 кВ, ОПУ	ЭСТ007589	КР	х/способ	ремонт освещения КРУН-6 кВ, ОПУ	20,83	20,83		20,83	0,00			смета № 308М-2025-00-02	ППР, ВОР № 8-М-КР-2026	20,83	
		освещение ОРУ-35 кВ	ЭСТ007561	КР	х/способ	ремонт освещения ОРУ-35 кВ	33,29	33,29		33,29	0,00			смета № 308М-2025-00-03	ППР, ВОР № 8-М-КР-2026	33,29	
33	ПС 35/6 кВ. Восточная г.Новокузн ецк	ТР Т-1-10000, Т-2-10000 ГДП-10000/35	ЭС0001209 - ЭС0001211	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	24,14	24,14		24,14	0,00	0,00	0,00	смета № 296М-2025-00-01	ППР, ВОР № 44- М-ТР-2026	24,14	
34	ПС 35/6 кВ Центральна я г.Новокузн ецк	ГДП-10 000	ЭСТ007567	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 1 шт.	48,66	48,66		48,66	0,00	0,00		смета № 297М-2025-00-01	ППР, ВОР № 45- М-ТР-2026	48,66	
35	ПС35/6 кВ Листвянска я г.Новокузн ецк	Г-1-6300	ЭСТ007567	КР	подряд	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 1 шт.	465,91	0,00		0,00	465,91	231,54	234,36	смета № 954М-2025-00-01	ППР, ВОР № 46- М-КР-2026	465,91	
		Г-2-6300	ЭСТ007567	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 1 шт.	6,07	6,07		6,07	0,00	0,00		смета № 298М-2025-00-01	ППР, ВОР № 46- М-ТР-2026	6,07	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭСТ007567	ТР	х/способ	ремонт ТСН 6кВ - 2 шт.	2,58	2,58		2,58	0,00	0,00		смета № 298М-2025-00-02	ППР, ВОР № 46- М-ТР-2026	2,58	
		ОРУ-35 кВ, ЗРУ-6	ЭСТ007567	КР	х/способ	ремонт освещения ОРУ-35 кВ, освещение ЗРУ-6	66,77	66,77		66,77	0,00	0,00		смета № 843М-2025-00-02	ППР, ВОР №110- М-КР-2026	66,77	
36	ПС 35/6кВ Октябрьска я	Г-1-6300, Т-2-6300	объект № 1 договора аренды № 314/20А/2011 -171р от 10.11.2020г.	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 35/ 6кВ - 2 шт.	13,00	13,00		13,00	0,00	0,00		смета № 299М-2025-00-01	ППР, ВОР № 48- М-ТР-2026	13,00	
		В-35 Т-1, В-35 Т-2	объект № 2 договора аренды № 314/20А/2011 -171р от 10.11.2020г.	ТР	х/способ	ремонт МВ 35 кВ-2 шт.	0,32	0,32		0,32	0,00	0,00		смета № 299М-2025-00-05	ППР, ВОР № 48- М-ТР-2026	0,32	
		ТН-35 1, ТН-35 2	объект № 2 договора аренды № 314/20А/2011	ТР	х/способ	ремонт ТН 35 кВ -2 шт,	0,10	0,10		0,10	0,00	0,00		смета № 299М-2025-00-03	ППР, ВОР № 48- М-ТР-2026	0,10	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд						
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
			-171р от 10.11.2020г.														
		ГТ-35 Т-1 ,ГТ-35 Т- 2	объект № 2 договора аренды № 314/20А/2011 -171р от 10.11.2020г.	ТР	х/способ	ремонт ТТ 35 кВ -2 шт,	0,27	0,27		0,27	0,00	0,00		смета № 299М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 48- М-ТР-2026	0,27	
		В-6 1сш, В-6 2сш, СВ-6	объект № 7 договора аренды № 314/20А/2011 -171р от 10.11.2020г.	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ-7 шт.	1,13	1,13		1,13	0,00	0,00		смета № 299М- 2025-00-04	ППР, ВОР № 48- М-ТР-2026	1,13	
		ТСН-1, ТСН-2	объект № 10 договора аренды № 314/20А/2011 -171р от 10.11.2020г.	ТР	х/способ	ремонт ТСН 6кВ - 2 шт.	0,54	0,54		0,54	0,00	0,00		смета № 299М- 2025-00-06	ППР, ВОР № 48- М-ТР-2026	0,54	
		ЛР-35 1, ЛР-35 2, СР-35 1, СР-35 2, ЛР-35 Б-45	объект № 4 договора аренды № 314/20А/2011 -171р от 10.11.2020г.	КР	х/способ	ремонт разъединителя 35 кВ-5 шт.	4,34	4,34		4,34	0,00	0,00		смета № 325М- 2025-00-01	ППР, ВОР№ 12- М-КР-2026	4,34	
37	ЦРП Сибиргинск ого	В-6 ф 10, В-6 ф15	ЭС0001742, ЭС0001744	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ -2 шт.	2,66	2,66		2,66	0,00	0,00		смета № 272М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 21- М-ТР-2026	2,66	
		ТСН-1, ТСН-2	ЭС0001783, ЭС0001784	ТР	х/способ	трансформатор собственных нужд-2 шт,	1,39	1,39		1,39	0,00	0,00		смета № 272М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 21- М-ТР-2026	1,39	
		В-6 6-10т, 6-1т, СВ-6, ф № 4,6,8,14,5,11,19,17	ЭС0001742, ЭС0001744, ЭС0001775, ЭС0001777, ЭС0001778	КР	х/способ	замена МВ 6 кВ -11 шт.	3 289,40	3 289,40		3 289,40	0,00	0,00		смета № 953М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 7- М-КР-2026	3 289,40	
38	ЦРП ЦЭММ г.Междуреч енск	ГМ-560 Т-3, ТМ-630 Т-2	ЭСТ007630	ТР	х/способ	ремонт силового тр-ра 6кВ - 3 шт.	3,59	3,59		3,59	0,00	0,00	0,00	смета № 260М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 9- М-ТР-2026	3,59	
		В-6 ф.смета № 5,7,9,10,8,6,СВ-6., ввод 6- 4Ц, ввод 6-3Ц	ЭСТ007630	ТР	х/способ	ремонт МВ вакуумный 6 кВ - 9 шт.	2,20	2,20		2,20	0,00	0,00	0,00	смета № 260М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 9- М-ТР-2026	2,20	

смета № п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих		Стоимость в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Зачисления экспертов
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
39	ЦРП Мысковской автобазы	В-6 6-13, В-6 6-6, СВ, Ф 1,5,7,9,11,4,8,10,12	аренда № б/н	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ -12 шт.	2,56	2,56		2,56	0,00	0,00		смета № 273М-2025-00-02	ППР, ВОР № 22-М-ТР-2026	2,56	
		ТСН-1, ТСН-2	аренда № б/н	ТР	х/способ	трансформатор собственных нужд-2 шт.	1,39	1,39		1,39	0,00	0,00		смета № 273М-2025-00-01	ППР, ВОР № 22-М-ТР-2026	1,39	
40	ЦРП Междуреченского г.Междуреченск	T-1-750 T-2 -750	объект № 305,306 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт тр-ра 6кВ - 4 шт.	6,41	6,41		6,41	0,00			смета № 287М-2025-00-01	ППР, ВОР № 36-М-ТР-2026	6,41	
		В-6 Ввода №1 6-8п, СВ-6, В-6 Ф.5,17, 16, 9,11,15, В-6 Ввода №2 6-9п, В-6 Ф.6,22	объект № 411-429 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ-10 шт.	2,18	2,18		2,18	0,00			смета № 287М-2025-00-02	ППР, ВОР № 36-М-ТР-2026	2,18	
41	ЦРП-3	В -6 6-21шт, В-6 6-30шт, св-6, ф. 6,15,20,22	объект № 430-457 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017	КР	х/способ	замена выключателей 6 кВ 7шт	2 638,91	2 638,91		2 638,91				смета № 1136М-2025-00-01	ППР, ВОР № 143-М-КР-2026	2 638,91	
42	ЦРП Котельной, г. Междуреченск	T-1-1000, T-2-1000, T-3-1000, T-4-1000	договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт тр-ра 6кВ - 4 шт.	11,02	11,02		11,02	0,00	0,00	0,00	смета № 283М-2025-00-02	ППР, ВОР № 33-М-ТР-2026	11,02	
		В-6 6-7к, В-6 6-14к, СВ-6, В-6 Ф.28,29, 30, 31,32,33,34, 35,36,37,38,39	объект № 373-410 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт МВ 6 кВ-33 шт.	2,01	2,01		2,01	0,00	0,00	0,00	смета № 283М-2025-00-01	ППР, ВОР № 33-М-ТР-2026	2,01	
		ТСН-1, ТСН-2 , ЩСН	объект № 373-410 договора аренды № 1708-125р от 02.08.2017г.	ТР	х/способ	ремонт тр-ра собственных нужд 6 кВ - 2 шт.	0,29	0,29		0,29	0,00	0,00	0,00	смета № 283М-2025-00-03	ППР, ВОР № 33-М-ТР-2026	0,29	
43	ЦРП Гомусинского	T-1-1000, T-2-1000, T-3-1000, T-4-1000	ЭС0001897, ЭС0001899, ЭС0001901	ТР	х/способ	ремонт тр-ра 6кВ - 4 шт.	11,09	11,09		11,09	0,00	0,00	0,00	смета № 285М-2025-00-01	ППР, ВОР № 34-М-ТР-2026	11,09	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)							Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
	г.Междуреч енск																
44	ЦРП Томской г.Междуреч енск	T-1-1000, T-2 -1000	ЭС-008935	ТР	х/способ	ремонт тр-ра 6кВ - 2 шт.	6,20	6,20		6,20	0,00	0,00	0,00	смета № 286М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 35- М-ТР-2026	6,20	
45	ЦРП 10/6 кВ Талдинског о г.Новокузн ецк	ГМ-1000	ЭСТ007626	ТР	х/способ	ремонт тр-ра 1000кВ -1 шт.	1,41	1,41		1,41	0,00	0,00		смета № 300М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 49- М-ТР-2026	1,41	
		ТСН-1-25, ТСН-2-25	ЭСТ007626	ТР	х/способ	ремонт ТСН 10кВ - 2 шт.	1,47	1,47		1,47	0,00	0,00		смета № 300М- 2025-00-02	ППР, ВОР № 49- М-ТР-2026	1,47	
		В-10 10-3т, В-10 10-4т, СВ- 10, В-10 ф.1, В-10 ф.2, В-10 ф.3, В-10 ф.4, В-10 ф.5, В-10 ф.6, В-10 ф.7, В-10 ф.8, В-10 ф.9, В-10 ф.10, В-6 ф.12, В-6 Г-1000	ЭСТ007626	КР	х/способ	ремонт МВ 10 кВ-14 шт.	5 168,00	5 168,00		5 168,00	0,00	0,00		смета № 1137М-2025-00- 01	ППР, ВОР № 144-М-КР-2026	5 168,00	
46	Междурече нск	ГП-13	ЭС0001824	КР	х/способ	ремонт Т-1 ТМ-250кВА - 1 шт.	10,63	10,63		10,63	0,00	0,00		смета № 313М- 2025-00-01	ППР, ВОР№ 53- М-КР-2026	10,63	
47	Междурече нск	ГП-14	ЭС0000929	КР	х/способ	ремонт Т-2 ТМ-400кВА- 1 шт.	12,55	12,55		12,55	0,00	0,00		смета № 314М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 54- М-КР-2026	12,55	
48	Междурече нск	ГП 18	ЭС0002124	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт., ремонт РВ,ВН 9 шт. РПС -29шт.,	2,47	2,47		2,47	0,00	0,00		смета № 710М- 2025-00-01	ППР, ВОР №13М-КР-2026	2,47	
49	Междурече нск	ГП 19	ЭС0002125	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. РВ,ВН - 7 шт. РПС -16шт.,	1,36	1,36		1,36	0,00	0,00		смета № 711М- 2025-00-01	ППР, ВОР №14М-КР-2026	1,36	
50	Междурече нск	ГП 20	ЭС0002127	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. Ремонт РВ,ВН -6 шт. РПС -21шт.,	2,47	2,47		2,47	0,00	0,00		смета № 712М- 2025-00-01	ППР, ВОР №15М-КР-2026	2,47	
51	Междурече нск	ГП-28	ЭС0002133	КР	х/способ	КР Т-1 ТМ-630кВА - 1 шт.	10,98	10,98		10,98	0,00	0,00		смета № 315М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 55- М-КР-2026	10,98	
52	Междурече нск	ГП-30	ЭС0000940	КР	х/способ	замена ВНА -4 шт. на ВВНР 6/10 кВ	242,47	242,47		242,47	0,00	0,00		смета № 376М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 50- М-ТР-2026	242,47	
53	Междурече нск	2БКТП 31	ЭС-009471	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -2шт.; ремонт РВ, ВН-10 -8шт.; РПС- 24шт.,	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 376М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 50- М-ТР-2026	5,25	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
54	Междурече нск	ГП-34	ЭС0002136	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-400кВА - 1 шт.	14,84	14,84		14,84	0,00	0,00		смета № 316М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 56- М-КР-2026	14,84	
55	Междурече нск	ГП 35	ЭС0002137	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. ремонт РВ,ВН -8 шт. РПС -19шт.,	2,47	2,47		2,47	0,00	0,00		смета № 713М- 2025-00-01	ППР, ВОР №16М-КР-2026	2,47	
56	Междурече нск	ГП 36	ЭС0000942	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.ремонт РВ,ВН -8 шт. РПС -23шт.,	3,70	3,70		3,70	0,00	0,00		смета № 714М- 2025-00-01	ППР, ВОР №17М-КР-2026	3,70	
57	Междурече нск	ГП 38	ЭС0002138	КР	х/способ	замена ВНА -4 шт. на ВВНР 6/10 кВ	242,47	242,47		242,47	0,00	0,00		смета № 714М- 2025-00-01	ППР, ВОР №17М-КР-2026	242,47	
58	Междурече нск	ГП 50	ЭС0000956	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. РВ,ВН - 8 шт. РПС -19шт.,	3,70	3,70		3,70	0,00	0,00		смета № 715М- 2025-00-01	ППР, ВОР №18М-КР-2026	3,70	
			ЭС0000956	КР	х/способ	замена ВНА -4 шт. на ВВНР 6/10 кВ	242,47	242,47		242,47	0,00	0,00		смета № 928М- 2025-00-01	ППР, ВОР №129М-КР-2026	242,47	
59	Междурече нск	ГП 51	ЭС0000958	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. ремонт РВ,ВН -6 шт. РПС -15шт.,	3,70	3,70		3,70	0,00	0,00		смета № 716М- 2025-00-01	ППР, ВОР №19М-КР-2026	3,70	
60	Междурече нск	ГП 52	ЭС0000961	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. РВ,ВН - 8 шт. РПС -19шт.,	3,70	3,70		3,70	0,00	0,00	0,00	смета № 717М- 2025-00-01	ППР, ВОР №20М-КР-2026	3,70	
61	Междурече нск	БКТП 56	ЭС-009269	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -2шт.; ремонт РВ, ВН-10 -3шт.; РПС- 19шт.,	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00	0,00	смета № 377М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 51- М-ТР-2027	5,25	
62	Междурече нск	БКТП 57	ЭС-009266	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.ремонт РВ,ВН -6 шт. РПС -28шт.,	2,68	2,68		2,68	0,00	0,00	0,00	смета № 718М- 2025-00-01	ППР, ВОР №21М-КР-2026	2,68	
63	Междурече нск	КТПН 58	ЭС0000762	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонтРВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 5шт	3,45	3,45		3,45	0,00	0,00	0,00	смета № 719М- 2025-00-01	ППР, ВОР №22М-КР-2026	3,45	
64	Междурече нск	МТП 62	ЭС0000784	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 8шт	4,68	4,68		4,68	0,00	0,00	0,00	смета № 720М- 2025-00-01	ППР, ВОР №23М-КР-2026	4,68	
65	Междурече нск	КТПН 65	ЭСТ008337	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-5шт.,	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00	0,00	смета № 378М- 2025-00-0	ППР, ВОР № 52- М-ТР-2027	7,80	
66	Междурече нск	ГП-66	ЭС0000739	КР	х/способ	КР Т-1 ТМ-250кВА - 1 шт.	9,56	9,56		9,56	0,00	0,00		смета № 317М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 57- М-КР-2026	9,56	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
67	Междурече нск	МТП 67	ЭС0000787	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 2шт, покраска м/конструкций	4,68	4,68		4,68	0,00	0,00	0,00	смета № 721М- 2025-00-01	ППР, ВОР №24М-КР-2026	4,68	
68	Междурече нск	КТПН 70	ЭС-008829	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-1шт..	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 380М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 54- М-ТР-2026	5,25	
69	Междурече нск	КТПН 72	ЭС0000897	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-1шт..	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 381М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 55- М-ТР-2026	5,25	
70	Междурече нск	ГП 73	ЭС0001432	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 4шт	3,91	3,91		3,91	0,00	0,00	0,00	смета № 722М- 2025-00-01	ППР, ВОР №25М-КР-2026	3,91	
71	Междурече нск	КТПН 78	ЭС-009247	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-1шт..	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 382М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 56- М-ТР-2026	5,25	
72	Междурече нск	КТПН 79	ЭС0000779	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 2шт, покраска м/конструкций	3,81	3,81		3,81	0,00	0,00	0,00	смета № 723М- 2025-00-01	ППР, ВОР №26М-КР-2026	3,81	
73	Междурече нск	БКТП 80	ЭС0001817	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 2шт, покраска м/конструкций	3,70	3,70		3,70	0,00	0,00	0,00	смета № 724М- 2025-00-01	ППР, ВОР №27М-КР-2026	3,70	
74	Междурече нск	БКТП 83	ЭС0001689	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. РВ,ВН - 7 шт. РПС -24шт.,	3,70	3,70		3,70	0,00	0,00	0,00	смета № 725М- 2025-00-01	ППР, ВОР №28М-КР-2026	3,70	
75	Междурече нск	КТПН 86	ЭС-008787	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 1шт, покраска м/конструкций	3,81	3,81		3,81	0,00	0,00	0,00	смета № 726М- 2025-00-01	ППР, ВОР №29М-КР-2026	3,81	
76	Междурече нск	МТП 87	ЭС-009227	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 1шт, покраска м/конструкций	5,04	5,04		5,04	0,00	0,00	0,00	смета № 727М- 2025-00-01	ППР, ВОР №30М-КР-2026	5,04	
77	Междурече нск	КТПН 88	ЭС0001687	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-2шт..	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 383М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 57- М-ТР-2026	7,80	
78	Междурече нск	МТП 105	ЭС0001424	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-4шт..	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 384М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 58- М-ТР-2026	5,25	
79	Междурече нск	КТПН 106	ЭС0001403	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-5шт..	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00	0,00	смета № 385М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 59- М-ТР-2026	7,80	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
80	Междурече нск	МТП 108	ЭС0001425	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 4шт, покраска м/конструкций	3,81	3,81		3,81	0,00	0,00	0,00	смета № 728М- 2025-00-01	ППР, ВОР №31М-КР-2026	3,81	
81	Междурече нск	ГП 109	ЭС0001428	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-5шт..	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 386М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 60- М-ТР-2026	5,25	
82	Междурече нск	МТП 114	ЭС0001857	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 2шт, покраска м/конструкций	5,04	5,04		5,04	0,00	0,00	0,00	смета № 729М- 2025-00-01	ППР, ВОР №32М-КР-2026	5,04	
83	Междурече нск	МТП 117	ЭС0001846	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-2шт..	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00	0,00	смета № 387М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 61- М-ТР-2026	5,25	
84	Междурече нск	КТПН 119	ЭС0001852	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.;ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 4шт, покраска м/конструкций	5,04	5,04		5,04	0,00	0,00	0,00	смета № 730М- 2025-00-01	ППР, ВОР №33М-КР-2026	5,04	
85	Междурече нск	КТПН 121	ЭС0001853	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 2шт, покраска м/конструкций	3,81	3,81		3,81	0,00	0,00	0,00	смета № 731М- 2025-00-01	ППР, ВОР №34М-КР-2026	3,81	
86	Междурече нск	КТПН 122	ЭС0001868	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-2шт..	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00	0,00	смета № 388М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 62- М-ТР-2026	5,25	
87	Междурече нск	МТП 123	ЭС0001870	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ -1шт.; ремонт РВ, ВН-10 -2шт.; РПС-4шт..	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 388М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 63- М-ТР-2026	7,80	
88	Междурече нск	КТПН 124	ЭС-008877	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 2шт, покраска м/конструкций	5,04	5,04		5,04	0,00	0,00	0,00	смета № 732М- 2025-00-01	ППР, ВОР №35М-КР-2026	5,04	
89	Междурече нск	ГП 125	ЭС0000927	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. ремонт РВ,ВН -7 шт. РПС -13шт.,	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 733М- 2025-00-01	ППР, ВОР №36М-КР-2026	3,92	
90	Междурече нск	ГП 126	ЭС0002115	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. ремонт РВ,ВН -6 шт. РПС -19шт.,	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00		смета № 734М- 2025-00-01	ППР, ВОР №37М-КР-2026	3,92	
91	Междурече нск	ГП 129	ЭС0001699	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. ремонт РВ,ВН -8 шт. РПС -30шт.,	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 735М- 2025-00-01	ППР, ВОР №38М-КР-2026	3,92	
92	Междурече нск	ГП 130	ЭС0002116	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. ремонт РВ,ВН -9 шт. РПС -18шт.,	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 736М- 2025-00-01	ППР, ВОР №39М-КР-2026	3,92	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
93	Междурече нск	ГП-133	ЭС0002136	КР	х/способ	КР Т-1 ТМ-400кВА - 1 шт.	10,99	10,99		10,99	0,00	0,00		смета № 318М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 57- М-КР-2026	10,99	
94	Междурече нск	ГП-134	ЭС0002117	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-400кВА - 1 шт.	15,02	15,02		15,02	0,00	0,00		смета № 319М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 58- М-КР-2026	15,02	
95	Междурече нск	ГП 137	ЭС0002118	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 3 шт. РПС - 10шт.	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 737М- 2025-00-01	ППР, ВОР №40М-КР-2026	3,92	
96	Междурече нск	ГП-139	ЭС0001712	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-630кВА - 1 шт.	10,20	10,20		10,20	0,00	0,00		смета № 320М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 59- М-КР-2026	10,20	
97	Междурече нск	ГП-141	ЭС0001722	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-400кВА - 1 шт.	16,10	16,10		16,10	0,00	0,00		смета № 321М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 60- М-КР-2026	16,10	
98	Междурече нск	ГП-143	ЭС0001741	КР	х/способ	КР Т-1 ТМ-400кВА - 1 шт.	14,21	14,21		14,21	0,00	0,00		смета № 322М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 61- М-КР-2026	14,21	
99	Междурече нск	ГП-143	ЭС0001741	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-400кВА - 1 шт.	13,46	13,46		13,46	0,00	0,00		смета № 323М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 62- М-КР-2026	13,46	
100	Междурече нск	ГП-148	ЭС0001743	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-400кВА - 1 шт.	11,82	11,82		11,82	0,00	0,00		смета № 324М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 63- М-КР-2026	11,82	
101	Междурече нск	ГП-149	ЭС0001746	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-400кВА - 1 шт.	13,94	13,94		13,94	0,00	0,00		смета № 325М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 65- М-КР-2026	13,94	
102	Междурече нск	ГП-153	ЭС0001405	КР	х/способ	КР Т-2 ТМ-315кВА - 1 шт.	10,73	10,73		10,73	0,00	0,00		смета № 326М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 66- М-КР-2026	10,73	
103	Междурече нск	ГП 150	ЭС0001748	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-10, ВН - 10 шт.; РПС- 19шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00	0,00	смета № 390М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 64- М-ТР-2026	7,80	
104	Междурече нск	ГП 151	ЭС0000931	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт. ремонтРВ,ВН -5 шт. РПС - 18шт.,	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 738М- 2025-00-01	ППР, ВОР №41М-КР-2026	3,92	
105	Междурече нск	ГП 154	ЭС0002120	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт. РВ,ВН - 10 шт. РПС -19шт.,	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 739М- 2025-00-01	ППР, ВОР №42М-КР-2026	3,92	
				КР	х/способ	КР Т-1 ТМ-400кВА - 1 шт.	11,97	11,97		11,97	0,00	0,00	0,00	смета № 327М- 2025-00-01	ППР, ВОР №67М-КР-2026	11,97	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
106	Междурече нск	ГП 157	ЭС0001750	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.ремонт РВ,ВН -8 шт. РПС -11шт.,	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 740М- 2025-00-01	ППР, ВОР №43М-КР-2026	3,92	
107	Междурече нск	ГП 158	ЭС0001754	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 4 шт. РПС - 5шт.	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 741М- 2025-00-01	ППР, ВОР №44М-КР-2026	3,92	
108	Междурече нск	ГП 159	ЭС0001758	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-6 кВ, ВН - 10 шт. РПС - 17шт.	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 742М- 2025-00-01	ППР, ВОР №45М-КР-2026	3,92	
			ЭС0001758	КР	х/способ	ремонт Т-1 ТМ-250кВА	10,63	10,63		10,63	0,00	0,00	0,00	смета № 328М- 2025-00-01	ППР, ВОР №68М-КР-2026	10,63	
			ЭС0001758	КР	х/способ	ремонт Т-2 ТМ-400кВА	14,67	14,67		14,67	0,00	0,00	0,00	смета № 329М- 2025-00-01	ППР, ВОР №69М-КР-2026	14,67	
109	Междурече нск	ГП 160	ЭС0001761	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-6 кВ, ВН - 8 шт. РПС - 18шт.	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 743М- 2025-00-01	ППР, ВОР №46М-КР-2026	3,92	
110	Междурече нск	ГП 161	ЭС0001764	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; РВ, ВН - 8 шт.; РПС-25шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 391М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 65- М-ТР-2026	7,80	
111	Междурече нск	ГП 162	ЭС0001770	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ, ВН - 9 шт.; РПС-21шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 330М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 66- М-ТР-2026	7,80	
				КР	х/способ	ремонт Т-2 ТМ-400кВА - 1 шт.	12,47	12,47		12,47	0,00	0,00		смета № 325М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 70- М-КР-2026	12,47	
112	Междурече нск	ГП 163	ЭС0001774	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.;ремонт РВ, ВН - 8 шт.; РПС-25шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 393М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 67- М-ТР-2026	7,80	
				КР	х/способ	КР Т-1 ТМ-630кВА - 1 шт.	11,06	11,06		11,06	0,00	0,00		смета № 331М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 71- М-КР-2026	11,06	
113	Междурече нск	ГП 164	ЭС0001776	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ, ВН - 8 шт.; РПС-16шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 394М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 68- М-ТР-2026	7,80	
114	Междурече нск	ГП 165	ЭС0001785	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ, ВН - 8 шт.; РПС-15шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00	0,00	смета № 395М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 69- М-ТР-2026	5,25	
115	Междурече нск	ГП 169	ЭС0000933	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ, ВН - 7 шт.; РПС- 13шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 396М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 70- М-ТР-2026	5,25	
116	Междурече нск	ГП 170	ЭС0002123	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-6 кВ, ВН - 8 шт. РПС - 17шт.	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 744М- 2025-00-01	ППР, ВОР №47М-КР-2026	3,92	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
117	Междурече нск	ГП 173	ЭС0001794	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-6 кВ, ВН -7 шт. РПС - 26шт.	3,92	3,92		3,92	0,00	0,00	0,00	смета № 745М- 2025-00-01	ППР, ВОР №48М-КР-2026	3,92	
118	Междурече нск	ГП 174	ЭС0001799	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ, ВН -10 шт.; РПС-26шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 397М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 71- М-ТР-2026	7,80	
119	Междурече нск	ГП 177	ЭС0001801	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.; РПС-5 шт.	6,46	6,46		6,46	0,00	0,00	0,00	смета	ППР, ВОР № 73- М-ТР-2026	6,46	
120	Междурече нск	ГП 178	ЭС0001803	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ, ВН -6 шт.; РПС-14шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00	0,00	смета № 399М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 73- М-ТР-2026	7,80	
121	Междурече нск	ГП 179	ЭС0001807	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ, ВН -10 шт.; РПС-19шт	5,05	5,05		5,05	0,00	0,00		смета № 400М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 74- М-ТР-2026	5,05	
122	Междурече нск	МТП 180	ЭС0001685	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.; РПС-4 шт.	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00	0,00	смета № 401М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 75- М-ТР-2026	7,80	
123	Междурече нск	МТП 181	ЭС0000788	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.; РПС-3 шт.	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 402М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 76- М-ТР-2026	5,25	
124	Междурече нск	КТПН 185	ЭС0000744	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.; РПС-3 шт.	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 403М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 77- М-ТР-2026	7,80	
125	Междурече нск	КТПН 186	ЭС0000794	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.; РПС-1 шт.	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 404М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 78- М-ТР-2026	7,80	
126	Междурече нск	КТПН 188	ЭС-009258	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 405М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 79- М-ТР-2026	5,25	
127	Междурече нск	2КТПН 190	ЭС-009593	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-6, ВН - 4 шт.; РПС-8 шт.	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 406М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 80- М-ТР-2026	5,25	
128	Междурече нск	КТПН 191	ЭС0001885	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 4шт, покраска м/конструкций	10,37	10,37		10,37	0,00	0,00	0,00	смета № 746М- 2025-00-01	ППР, ВОР №49М-КР-2026	10,37	
129	Междурече нск	КТПН 193	ЭС0001421	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.; РПС-4 шт.	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 407М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 81- М-ТР-2026	7,80	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
130	Междурече нск	КТПН 195	ЭС0000747	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 - 1 шт.; РПС-2шт.	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 408М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 82- М-ТР-2026	7,80	
131	Междурече нск	ГП 196	ЭС0000935	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6, ВН - 8 шт.; РПС-19 шт.	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 409М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 83- М-ТР-2026	7,80	
132	Междурече нск	ГП 197	ЭС0000937	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6, ВН - 6 шт.; РПС-3 шт.	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 410М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 84- М-ТР-2026	5,25	
133	Междурече нск	МТП 198	ЭС0000800	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6, ВН - 1 шт.; РПС-2 шт.	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 411М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 85- М-ТР-2026	5,25	
134	Междурече нск	КТПН 199	ЭС0001423	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6, ВН - 1 шт.; РПС-	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 412М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 86- М-ТР-2026	7,80	
135	Междурече нск	КТПН 202	ЭС0000750	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-6- 2 шт.; РПС-3 шт	7,80	7,80		7,80	0,00	0,00		смета № 413М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 87- М-ТР-2026	7,80	
136	Междурече нск	МТП 206	ЭС0000872	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 4шт, покраска м/конструкций	11,60	11,60		11,60	0,00	0,00	0,00	смета № 747М- 2025-00-01	ППР, ВОР №50М-КР-2026	11,60	
137	Междурече нск	КТПН 214	ЭС0000758	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6, ВН - 1 шт.; РПС-5 шт.	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 414М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 88- М-ТР-2026	5,25	
138	Междурече нск	КМТП 218	ЭСТ007734	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -1 шт. РПС- 4шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 415М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 89- М-ТР-2026	5,25	
139	Междурече нск	КТПН 224	ЭС-009238	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -1 шт. РПС- шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 416М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 90- М-ТР-2026	5,25	
140	Междурече нск	КТПН 225	ЭС-009267	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -1 шт. РПС- шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 417М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 91- М-ТР-2026	5,25	
141	Междурече нск	КТПН 226	ЭС-009264	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -1 шт. РПС- шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00	0,00	смета № 418М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 92- М-ТР-2026	5,25	
142	Междурече нск	КТПН 228	ЭС-009263	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -2 шт. РПС- шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 419М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 93- М-ТР-2026	5,25	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
143	Междурече нск	КТПН 231	ЭС-009364	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - шт, покраска м/конструкций	10,37	10,37		10,37	0,00	0,00	0,00	смета № 748М- 2025-00-01	ППР, ВОР №51М-КР-2026	10,37	
144	Междурече нск	КТПН 232	ЭС-009365	КР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - шт, покраска м/конструкций	5,04	5,04		5,04	0,00	0,00	0,00	смета № 749М- 2025-00-01	ППР, ВОР №52М-КР-2026	5,04	
145	Междурече нск	КТПН-235	ЭС-009498	ТР	х/способ	ГО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -1 шт. РПС- 1 шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 420М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 94- М-ТР-2026	5,25	
146	Междурече нск	КТПН-236	ЭС-009596	ТР	х/способ	ГО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -12шт. РПС- шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 421М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 95- М-ТР-2026	5,25	
147	Междурече нск	КТПН 237	ЭС-009672	ТР	х/способ	ГО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ -1 шт. РПС- 1 шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 422М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 96- М-ТР-2026	5,25	
148	Междурече нск	КТПН-1 Теба	ЭС-009191	ТР	х/способ	ГО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт. РПС - 5шт	5,25	5,25		5,25	0,00	0,00		смета № 425М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 99- М-ТР-2026	5,25	
149	Междурече нск	КТПН -ВК- 630кВА(пос.Тальжино ул.Свердлова , 12А)	объект № 1-2 договора аренды № СТ/1А/2021- 206-84р от 01.06.2021г.	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт.; ремонт РВ-6 кВ - 1 шт.	6,46	6,46		6,46	0,00	0,00		смета № 424М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 98- М-ТР-2026	6,46	
150	Междурече нск	ГП "Солнечный"	объект № 1 договора аренды № 12090ЮК/20 А/2011-182р от 15.10.2020г.	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-2 шт.; ремонт РВ-6, ВН - 6 шт.; РПС-11 шт.	8,04	8,04		8,04	0,00	0,00		смета № 423М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 97- М-ТР-2026	8,04	
151	Междурече нск	КТП-160кВа, Волгин	ЭС-009595	ТР	х/способ	ТО тр-ра ТМ-1 шт. ремонт РВ-1 шт. РПС - шт.,	5,50	5,50		5,50	0,00	0,00		смета № 426М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 100- М-ТР-2026	5,50	
152	Междурече нск	ВЛ 220кВ К-У-1, 2 (Кузбасская-Ускатская-1,2)	ЭС0000911	КР	х/способ	Замена изоляторов в натяжной гирлянде в кол- ве-24 шт.	321,34	321,34		321,34	0,00	0,00	0,00	смета № 335М- 2025-00-01	ППР, ВОР №72М-КР-2026	321,34	
153	Междурече нск	ВЛ-110кВ М-Мр-П	ЭСТ008614	КР	подряд	Ремонт фундаментов опор№15,17,19	7 262,98	0,00		0,00	7 262,98	3 193,38	4 069,60	смета № 987М- 2025-00-01	ППР, ВОР №137М-КР-2026	7 262,98	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
154	Междурече нск	ВЛ 35кВ У-13,У-14 (ПС Куреинская-Пойменная)	ЭС0000947	КР	х/способ	Замена изоляторов в натяжной гирлянде в кол- ве-132 шт.	130,61	130,61		130,61	0,00	0,00	0,00	смета № 336М- 2025-00-01	ППР, ВОР №73М-КР-2026	130,61	
155	Междурече нск	ВЛ 35кВ Т-М-1,К-М-2 (ПС Томская-Карьерная	ЭС0000914	КР	х/способ	Замена изоляторов-7 шт.	6,88	6,88		6,88	0,00	0,00	0,00	смета № 337М- 2025-00-01	ППР, ВОР №74М-КР-2026	6,88	
156	Междурече нск	ВЛ 35кВ У-1, У-2 (ПС Карьерная-ПС Тяговая)	ЭСТ007553	КР	х/способ	Замена изоляторов в натяжной гирлянде в кол- ве-130 шт.	111,06	111,06		111,06	0,00	0,00	0,00	смета № 338М- 2025-00-01	ППР, ВОР №75М-КР-2026	111,06	
157	Междурече нск	ВЛ 35к У-15К, У-16К (отпайка до ПС Клетьевая)	ЭС0000913	КР	х/способ	Замена изоляторов в натяжной гирлянде в кол- ве-12 шт.	34,83	34,83		34,83	0,00	0,00	0,00	смета № 339М- 2025-00-01	ППР, ВОР №76М-КР-2026	34,83	
158	Междурече нск	КВЛ-6 кВ ф.6-11/22	ЭС-010405	КР	подряд	Замена опор 2шт., замена провода	3 293,70	0,00			3 293,70	1 064,15	2 229,55	смета № 1135М-2025-00- 01	ППР, ВОР №142- М-КР-2026	3 293,70	
159	Междурече нск	ВЛ 6кВ Фид. 14	ЭС0000390	КР	х/способ	Замена изоляторов в натяжной гирлянде в кол- ве-36 шт.	47,16	47,16		47,16	0,00	0,00	0,00	смета № 340М- 2025-00-01	ППР, ВОР №77М-КР-2026	47,16	
160	Междурече нск	ВЛ 6кВ Фид. 6-21-г, 6-27-г	ЭС0001395	КР	х/способ	Замена изоляторов в натяжной гирлянде в кол- ве-30 шт.	39,30	39,30		39,30	0,00	0,00	0,00	смета № 368М- 2025-00-01	ППР, ВОР №105М-КР-2026	39,30	
161	Междурече нск	ВЛ-6 кВ ф 111	ЭС0001363	КР	х/способ	Замена изоляторов в натяжной гирлянде в кол- ве-30 шт.	39,30	39,30		39,30	0,00	0,00	0,00	смета № 341М- 2025-00-01	ППР, ВОР №79М-КР-2026	39,30	
162	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 20	ЭС0001363	КР	х/способ	Замена провода на СИП - 240 м, замена вводов - 2шт,	78,55	78,55		78,55	0,00	0,00	0,00	смета № 343М- 2025-00-01	ППР, ВОР №80М-КР-2026	78,55	
163	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 37	ЭС0000371	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 2 шт, замена провода на СИП - 240 м,	104,62	104,62		104,62	0,00	0,00	0,00	смета № 344М- 2025-00-01	ППР, ВОР №81М-КР-2026	104,62	
164	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 53	ЭС0000376	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б -3 шт, замена провода на СИП - 520 м, замена вводов - 12шт,	61,82	61,82		61,82	0,00	0,00	0,00	смета № 345М- 2025-00-01	ППР, ВОР №82М-КР-2026	61,82	
165	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 58	ЭС0000379	КР	х/способ	Замена провода на СИП - 620 м, замена вводов - 27шт,	211,72	211,72		211,72	0,00	0,00	0,00	смета № 346М- 2025-00-01	ППР, ВОР №84М-КР-2026	211,72	
166	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 64	ЭС0000383	КР	х/способ	Замена провода на СИП - 300 м, замена вводов - 15шт,	125,92	125,92		125,92	0,00	0,00	0,00	смета № 347М- 2025-00-01	ППР, ВОР №84М-КР-2026	125,92	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
167	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 67ф	ЭС0000386	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б -7 шт, замена провода на СИП - 360 м, замена вводов - 6шт,	163,95	163,95		163,95	0,00	0,00	0,00	смета № 348М- 2025-00-01	ППР, ВОР №85М-КР-2026	163,95	
168	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 70	ЭС0001371	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 15 шт, замена провода на СИП - 680 м, замена вводов - 1шт,	319,42	319,42		319,42	0,00	0,00	0,00	смета № 349М- 2025-00-01	ППР, ВОР №86М-КР-2026	319,42	
169	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 87	ЭС-009237	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 4 шт, замена провода на СИП - 180 м, замена вводов - 3 шт,	53,42	53,42		53,42	0,00	0,00	0,00	смета № 350М- 2025-00-01	ППР, ВОР №87М-КР-2026	53,42	
170	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 118	ЭС0001343	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 13 шт, замена провода на СИП - 520 м, замена вводов - 20 шт,	212,77	212,77		212,77	0,00	0,00	0,00	смета № 352М- 2025-00-01	ППР, ВОР №89М-КР-2026	212,77	
171	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 119	ЭС0001342	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 15 шт, замена провода на СИП - 820 м, замена вводов - 13 шт,	326,38	326,38		326,38	0,00	0,00	0,00	смета № 353М- 2025-00-01	ППР, ВОР №90М-КР-2026	326,38	
172	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 121	ЭС0001344	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 18шт, замена провода на СИП - 980 м, замена вводов - 15 шт,	390,00	390,00		390,00	0,00	0,00	0,00	смета № 354М- 2025-00-01	ППР, ВОР №91М-КР-2026	390,00	
173	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 122	ЭС0001348	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 14 шт, замена провода на СИП - 770 м, замена вводов - 9 шт,	320,04	320,04		320,04	0,00	0,00	0,00	смета № 355М- 2025-00-01	ППР, ВОР №92М-КР-2026	320,04	
174	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 171	ЭС0001352	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 7 шт, замена провода на СИП - 300 м, замена вводов -1 шт,	107,07	107,07		107,07	0,00	0,00	0,00	смета № 356М- 2025-00-01	ППР, ВОР №93М-КР-2026	107,07	
175	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 184	ЭС0000366	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 10 шт, замена провода на СИП - 360 м, замена вводов -4 шт,	178,77	178,77		178,77	0,00	0,00	0,00	смета № 357М- 2025-00-01	ППР, ВОР №94М-КР-2026	178,77	
176	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 188	ЭС0000383	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 13 шт, замена провода на СИП - 960 м, замена вводов -21 шт.	315,37	315,37		315,37	0,00	0,00	0,00	смета № 360М- 2025-00-01	ППР, ВОР №97М-КР-2026	315,37	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
177	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 189	ЭС0001342	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 11 шт, замена провода на СИП - 400 м, замена вводов -6 шт,	216,80	216,80		216,80	0,00	0,00	0,00	смета № 361М- 2025-00-01	ППР, ВОР №98М-КР-2026	216,80	
178	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 190	ЭС0001342	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 20 шт, замена провода на СИП - 1120 м, замена вводов -20 шт,	468,32	468,32		468,32	0,00	0,00	0,00	смета № 362М- 2025-00-01	ППР, ВОР №99М-КР-2026	468,32	
179	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 198	ЭС0000391	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 26 шт, замена провода на СИП - 1240 м, замена вводов -20 шт,	587,13	587,13		587,13	0,00	0,00	0,00	смета № 363М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 100М-КР-2026	587,13	
180	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 202	ЭС0000358	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 18 шт, замена провода на СИП - 1180 м, замена вводов -23 шт,	514,90	514,90		514,90	0,00	0,00	0,00	смета № 364М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 101М-КР-2026	514,90	
181	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 204	ЭСТ008442	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 20 шт,	252,14	252,14		252,14	0,00	0,00	0,00	смета № 365М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 102М-КР-2026	252,14	
182	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 208	ЭС0001054	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 9 шт, замена провода на СИП - 480 м, замена вводов -10 шт,	197,55	197,55		197,55	0,00	0,00	0,00	смета № 366М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 103М-КР-2026	197,55	
183	Междурече нск	ВЛ-0,4 от ТП 222	ЭС-009246	КР	х/способ	Замена дерев. опор на ж/б - 6 шт, замена провода на СИП - 820 м, замена вводов -15 шт,	232,74	232,74		232,74	0,00	0,00	0,00	смета № 367М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 104М-КР-2026	232,74	
184	Междурече нск	Здания ТП 14,21,54,77,82,90,94,134,158 178, Солнечный (в части ремонта кровли)	ЭС0000463, ЭС0001130, ЭС0001174, ЭС0001175, ЭС0001179,Э С0000514, ЭС0000518, ЭС0001935, ЭС0001065, ЭС0001124	КР	подряд	Ремонт зданий ТП (16 шт.)	3 848,20	0,00		0,00	3 848,20	2 140,68	1 707,51	сметы № 845- 855М-2025-00- 01	ППР, ВОР № 106- 119-М-КР-ЗиС- 2026	3 848,20	
185	Междурече нск	КР здания гаража №1,2 пр.Строителей 52	ЭС0001215, ЭС0001217	КР	подряд	Ремонт кровли	4 487,41	0,00		0,00	4 487,41	2 262,96	2 224,45	сметы № 856М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 120- М-КР-ЗиС-2026	4 487,41	

смета № п/п	Расположен ие объекта (наименова ние РЭС, мастерског о участка, ПС)	Диспетчерское наименование объекта	Инвентарный номер, номер объекта из договора аренды	Вид ремонт а (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем (шт, км и т.д.)	Стоимость в ценах 2026года, тыс. руб. (без НДС)						Наименование документов, обосновывающих		Стоимост ь в ценах 2026 года, тыс. руб. (без НДС), по мнению экспертов	Заме чания экспе ртов	
							Всего	в т.ч. хозспособ			в т.ч. подряд			Стоимость ремонта			Необходимость ремонта
								Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы	Всего	в т.ч. СМР	в т.ч. материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	18	19
186	Междурече нск	КР здания АБК пр. Строителей, 52	ЭС0002249	КР	подряд	Ремонт здания АБК (в части ремонта прачечной)	942,78	0,00		0,00	942,78	697,18	245,60	сметы № 857М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 121- М-КР-ЗиС-2026	942,78	
187	Междурече нск	КР здания ТМХ	ЭС0000415	КР	подряд	Ремонт здания гаража смета №2 пр. Горького, 25 (в части ремонта помещения теплого склада, диспетчерской, медпункта, фасада)	2 076,89	0,00		0,00	2 076,89	1 562,58	514,31	сметы № 863М- 2025-00-01	ППР, ВОР № 127- М-КР-ЗиС-2026	2 076,89	
	ИТОГО:						51 680,20	24 777,00	0,00	24 777,00	26 903,20	14 119,49	12 783,71			51 680,20	

*ППР-перспективный план ремонта оборудования

Приложение 3

Расчет амортизационных отчислений стоимости основных средств на 2026 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. ст-ти в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
1	Здание проходной, проезд Горького 25	ЭС-009560	4	28.09.2020	84	856,95	0,00	856,95	230,72	131,84	98,88	122,42
2	Здание ТП-99 (4а, 5а квартал)	ЭС0000532	4	01.03.1974	708	77,15	0,00	77,15	13,18	0,29	12,89	0,29
3	Здание ЦРП Томусинского разреза	ЭС00000810	4	19.01.2011	180	1 047,75	0,00	1 047,75	330,88	54,45	276,44	54,45
6	Здание ТП-145	ЭС0001849	7	01.07.2008	240	148,67	0,00	148,67	67,78	6,14	61,64	6,14
7	Здание ТП-147	ЭС-010337	7	30.01.1984	240	736,46	0,00	736,46	651,61	36,36	615,25	36,36
8	Здание ТП-176	ЭС-010086	7	30.01.2014	240	1 012,63	0,00	1 012,63	857,95	48,85	809,10	48,85
12	Здание БКТП-219 ул. Интернациональная	ЭС-008866	8	31.05.2015	300	1 429,62	0,00	1 429,62	828,15	57,44	770,70	57,18
13	Здание БКТП-48	ЭСТ008339	8	31.10.2012	300	2 164,13	0,00	2 164,13	879,17	74,30	804,87	74,30
14	Здание РП-4	ЭС0001061	8	01.03.2004	300	222,62	0,00	222,62	3,41	0,29	3,12	0,29
15	Здание ТП-125	ЭС00000459	8	31.03.1980	300	20,06	0,00	20,06	17,82	0,17	17,65	0,17
16	Здание ТП-137	ЭС0001938	8	01.03.2004	214	125,52	0,00	125,52	44,42	3,99	40,43	3,99
17	Здание ТП-142	ЭС0001155	8	01.03.2004	178	125,52	0,00	125,52	22,98	4,39	18,59	4,39
18	Здание ТП-152	ЭС0001165	8	01.03.2004	250	125,52	0,00	125,52	49,13	4,41	44,72	4,41
19	Здание ТП-233	ЭС-009373	8	30.10.2014	300	20,15	0,00	20,15	15,12	0,76	14,36	0,76
20	Здание ТП-82	ЭС0001179	8	01.05.2004	300	594,53	0,00	594,53	55,31	4,67	50,63	4,67
21	Здание ТП-170	ЭС0001949	9	01.03.2004	287	125,52	0,00	125,52	61,44	3,31	58,12	3,31
22	Здание ТП-35 Крытого катка	ЭС0001990	9	01.02.2001	706	271,70	0,00	271,70	161,34	3,53	157,81	3,53
23	Здание АБК	ЭС0002249	10	01.07.1997	361	2 980,14	8 633,91	11 614,04	11 523,96	90,09	11 433,87	90,09
24	Здание БКТП-17а	ЭС0001907	10	31.12.2009	361	1 279,18	0,00	1 279,18	621,88	36,76	585,12	36,76
25	Здание БКТП-223 б-р Медиков	ЭС-008959	10	31.12.2015	361	1 680,63	0,00	1 680,63	1 121,97	55,87	1 066,11	55,87
26	Здание БКТП-37а	ЭС0000412	10	31.03.2011	361	1 256,34	0,00	1 256,34	652,99	38,60	614,39	38,60
27	Здание БКТП-56 ул. Луговая	ЭС-009268	10	31.12.2017	361	1 429,60	0,00	1 429,60	1 049,43	47,52	1 001,91	47,53
28	Здание БКТП-57 ул. Березовая	ЭС-009265	10	29.12.2017	361	3 535,91	0,00	3 535,91	2 595,61	117,54	2 478,08	117,55
29	Здание БКТП-83	ЭС0001060	10	01.10.2008	361	1 438,06	0,00	1 438,06	654,01	38,66	615,35	38,66
31	Здание гаража №2	ЭС0001217	10	01.03.1996	706	998,51	0,00	998,51	524,47	11,48	512,99	11,48
32	Здание ЗРУ п/с Котельная	ЭС0000588	10	19.01.2011	361	1 522,27	0,00	1 522,27	478,85	28,31	450,54	28,31
33	Здание ОДС	ЭС0002169	10	01.06.2007	361	3 429,34	0,00	3 429,34	1 436,69	84,93	1 351,77	84,93
35	Здание п/с Клетьевая 35/6Кв	ЭС0000727	10	19.01.2011	240	4 017,27	0,00	4 017,27	760,33	111,27	649,06	111,27
36	Здание п/с Копшагольская -35/6	ЭС0000728	10	28.02.2011	361	352,50	0,00	352,50	225,09	9,68	215,41	9,68
37	Здание п/с Пойменная	ЭС0000733	10	30.12.2010	361	511,23	0,00	511,23	322,34	14,35	308,00	14,35
38	Здание п/с Породная	ЭС0000734	10	19.01.2011	361	215,07	0,00	215,07	155,81	4,50	151,31	4,50
39	Здание п/с Районная котельная 110/6	ЭС0000736	10	19.01.2011	361	963,82	0,00	963,82	303,18	17,92	285,26	17,92
40	Здание п/с Сибиргинская-1 35/10 6	ЭС0000742	10	26.01.2011	361	1 076,42	0,00	1 076,42	555,52	32,84	522,68	32,84
41	Здание п/с Сортировочная 35/6	ЭС0000776	10	24.01.2011	339	447,28	0,00	447,28	248,65	13,24	235,40	13,24
42	Здание п/с Табаласская -35/6	ЭС0000786	10	28.02.2011	361	184,77	0,00	184,77	126,00	4,46	121,54	4,46
43	Здание п/с Томусинская	ЭС0000795	10	19.01.2011	361	153,84	0,00	153,84	97,54	4,28	93,26	4,28
44	Здание п/с Томусинская 110/35/6	ЭС0000799	10	19.01.2011	361	4 031,76	0,00	4 031,76	1 268,24	74,97	1 193,27	74,97
45	Здание Подстанция "Распадская №1"	ЭСТ007547	10	01.12.1972	360	2 385,47	0,00	2 385,47	1 211,02	75,30	1 135,72	75,30
46	Здание ПС Распадская-2	ЭС-008933	10	19.01.2011	420	1 059,07	0,00	1 059,07	753,96	30,26	723,70	30,26
47	Здание РП-5	ЭС0000414	10	01.03.1996	707	222,62	0,00	222,62	114,64	2,51	112,13	2,51
48	Здание ТМХ	ЭС0000415	10	01.03.1996	705	166,39	0,00	166,39	34,83	0,76	34,07	0,76
49	Здание ТП (п/ст Западная)	ЭС0001135	10	01.03.1985	706	3 813,96	0,00	3 813,96	1 357,63	29,73	1 327,90	29,73

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
50	Здание ТП-10 (35 квартал)	ЭС0001922	10	01.03.1966	703	40,07	0,00	40,07	1,74	0,04	1,70	0,04
51	Здание ТП-100 (4а,5а квартал)	ЭС0000456	10	01.03.1974	706	78,43	0,00	78,43	13,39	0,29	13,10	0,29
52	Здание ТП-101 (4а,5а квартал)	ЭС0000457	10	01.03.1974	704	87,25	0,00	87,25	14,81	0,33	14,49	0,33
53	Здание ТП-107 (шк. ЧеболСү)	ЭС0001397	10	01.03.1965	703	40,07	0,00	40,07	1,11	0,02	1,09	0,02
56	Здание ТП-110 (Аэропорт)	ЭС0001399	10	01.03.1968	707	43,15	0,00	43,15	4,76	0,10	4,66	0,10
57	Здание ТП-12 (31 квартал)	ЭС0001931	10	01.03.1967	703	77,32	0,00	77,32	4,65	0,10	4,55	0,10
58	Здание ТП-126 (УКК)	ЭС0001933	10	01.03.1981	707	97,54	0,00	97,54	27,38	0,60	26,79	0,60
59	Здание ТП-127 (46 квартал)	ЭС0001138	10	01.03.1983	707	113,79	0,00	113,79	37,36	0,82	36,55	0,82
60	Здание ТП-128 (46 квартал)	ЭС0001139	10	01.03.1983	705	177,69	0,00	177,69	58,19	1,28	56,91	1,28
61	Здание ТП-129 (48 квартал)	ЭС0001140	10	01.03.1983	706	101,64	0,00	101,64	31,63	0,69	30,93	0,69
62	Здание ТП-13 (РРЛ 39 квартал)	ЭС0001142	10	01.03.1972	708	128,19	0,00	128,19	17,88	0,39	17,49	0,39
63	Здание ТП-130 (25 квартал)	ЭС0001934	10	01.03.1983	705	213,05	0,00	213,05	69,75	1,53	68,22	1,53
64	Здание ТП-131 (трамплин)	ЭС0000461	10	01.03.1981	706	175,08	0,00	175,08	51,20	1,12	50,08	1,12
65	Здание ТП-134 (41 квартал)	ЭС0001935	10	01.03.1983	705	211,64	0,00	211,64	69,29	1,52	67,77	1,52
66	Здание ТП-136 (48 квартал)	ЭС0001146	10	01.03.1983	707	264,35	0,00	264,35	86,83	1,90	84,93	1,90
67	Здание ТП-138 (48 квартал)	ЭС0001149	10	01.03.1983	706	101,64	0,00	101,64	31,63	0,69	30,93	0,69
68	Здание ТП-139 (42 квартал, д4)	ЭС0001150	10	01.03.1983	706	128,58	0,00	128,58	42,18	0,92	41,26	0,92
69	Здание ТП-14 (7,9 квартал)	ЭС0000463	10	01.03.1974	706	92,45	0,00	92,45	15,72	0,34	15,37	0,34
70	Здание ТП-140(рынок)	ЭС0001152	10	01.03.1986	706	202,51	0,00	202,51	75,00	1,64	73,36	1,64
71	Здание ТП-141 (общ. 10,42 квартал)	ЭС0001153	10	01.03.1989	706	176,48	0,00	176,48	73,02	1,60	71,42	1,60
72	Здание ТП-143 (46 квартал)	ЭС0001157	10	01.03.1985	707	178,12	0,00	178,12	63,50	1,39	62,11	1,39
73	Здание ТП-144 (101 квартал)	ЭС0000464	10	01.03.1984	707	179,62	0,00	179,62	58,81	1,29	57,52	1,29
74	Здание ТП-146 (48 квартал)	ЭС0001160	10	01.03.1985	704	102,77	0,00	102,77	36,47	0,80	35,67	0,80
75	Здание ТП-148 (47 квартал)	ЭС0001163	10	01.03.1985	707	181,02	0,00	181,02	64,56	1,41	63,15	1,41
76	Здание ТП-149 (блок общ.)	ЭС0001062	10	01.03.1983	707	113,79	0,00	113,79	37,36	0,82	36,55	0,82
77	Здание ТП-15 (зеленая зона)	ЭС0001940	10	01.03.1978	706	161,57	0,00	161,57	41,02	0,90	40,12	0,90
78	Здание ТП-150 (пр-т Шахтеров)	ЭС0001164	10	01.03.1989	361	18,96	0,00	18,96	17,37	0,12	17,25	0,12
79	Здание ТП-151	ЭС0000465	10	01.03.1989	705	125,52	0,00	125,52	51,85	1,14	50,71	1,14
80	Здание ТП-154	ЭС0001914	10	01.03.1991	705	91,65	0,00	91,65	40,64	0,89	39,75	0,89
81	Здание ТП-157 (47 квартал)	ЭС0001063	10	01.03.1992	707	32,52	0,00	32,52	15,35	0,34	15,01	0,34
82	Здание ТП-158 (48квартал ,шк.17)	ЭС0001065	10	01.03.1992	728	3,64	0,00	3,64	1,72	0,04	1,68	0,04
83	Здание ТП-159 (48 квартал)	ЭС0001112	10	01.03.1992	705	110,66	0,00	110,66	49,06	1,08	47,98	1,08
84	Здание ТП-16 (общ.зел.зоны)	ЭС0001945	10	01.03.1980	705	177,71	0,00	177,71	46,78	1,03	45,75	1,03
85	Здание ТП-160 (49 квартал,д15)	ЭС0001168	10	01.03.1989	705	136,73	0,00	136,73	56,47	1,24	55,23	1,24
86	Здание ТП-161 (49 квартал)	ЭС0001113	10	01.03.1992	700	28,00	0,00	28,00	13,10	0,29	12,81	0,29
87	Здание ТП-162 (49 квартал)	ЭС0001114	10	01.03.1992	714	26,42	0,00	26,42	12,58	0,27	12,31	0,27
88	Здание ТП-163 (Б.Медиков 12)	ЭС0001116	10	01.03.1996	705	172,75	0,00	172,75	88,77	1,95	86,82	1,95
89	Здание ТП-164 (49 квартал)	ЭС0001169	10	01.03.1991	706	79,05	0,00	79,05	35,09	0,77	34,32	0,77
90	Здание ТП-165 (м\проф. б-ца)	ЭС0001117	10	01.03.1996	720	13,68	0,00	13,68	7,21	0,15	7,06	0,15
91	Здание ТП-166 (м\проф. б-ца)	ЭС0001119	10	01.03.1996	720	13,68	0,00	13,68	7,21	0,15	7,06	0,15
92	Здание ТП-169	ЭС0000467	10	01.03.2004	287	125,52	0,00	125,52	55,01	3,65	51,36	3,65
93	Здание ТП-174 (квартал А)	ЭС0001120	10	01.03.1993	708	51,68	0,00	51,68	25,03	0,55	24,49	0,55
94	Здание ТП-175 (квартал А)	ЭС0001121	10	01.03.1993	702	54,05	0,00	54,05	25,98	0,57	25,41	0,57
95	Здание ТП-177 (Гончаренко,1)	ЭС0001122	10	01.03.1996	712	19,94	0,00	19,94	10,36	0,22	10,13	0,22
96	Здание ТП-178 (УКС админ.) 48 квартал	ЭС0001124	10	01.03.1994	707	185,31	0,00	185,31	91,77	2,01	89,76	2,01
97	Здание ТП-179	ЭС0001172	10	01.03.2004	268	125,52	0,00	125,52	6,56	0,72	5,85	0,72
99	Здание ТП-19 (27 квартал)	ЭС0001955	10	01.05.1964	703	77,32	0,00	77,32	1,03	0,02	1,01	0,02
100	Здание ТП-196 (Базы УВД)	ЭС0001918	10	30.05.1999	707	152,00	0,00	152,00	86,20	1,88	84,32	1,88

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
101	Здание ТП-197 (база ОРСа)	ЭС0000416	10	01.03.1991	705	56,36	0,00	56,36	0,93	0,02	0,91	0,02
102	Здание ТП-20	ЭС0001956	10	01.05.1964	707	208,95	0,00	208,95	111,37	2,43	108,93	2,43
103	Здание ТП-21 (квартал д.26)	ЭС0001130	10	01.03.1981	705	157,92	0,00	157,92	44,15	0,97	43,18	0,97
105	Здание ТП-23 (24 квартал)	ЭС0001961	10	01.05.1969	707	83,27	0,00	83,27	10,44	0,23	10,22	0,23
106	Здание ТП-24 (37,38 квартал)	ЭС0001964	10	01.03.1968	707	43,15	0,00	43,15	4,76	0,10	4,66	0,10
107	Здание ТП-25 (37,38 квартал)	ЭС0001968	10	01.03.1969	707	77,32	0,00	77,32	9,83	0,21	9,62	0,21
108	Здание ТП-26 (37,38 квартал)	ЭС0001971	10	01.03.1969	706	83,27	0,00	83,27	10,42	0,23	10,19	0,23
109	Здание ТП-27 (г\банк)	ЭС0000452	10	01.03.1995	706	251,31	0,00	251,31	126,64	2,77	123,87	2,77
110	Здание ТП-28 (29,34 квартал)	ЭС0001973	10	01.03.1968	706	83,27	0,00	83,27	9,21	0,20	9,01	0,20
111	Здание ТП-29 (23 квартал)	ЭС0000468	10	01.03.1964	703	40,07	0,00	40,07	0,48	0,01	0,47	0,01
112	Здание ТП-30 (21 квартал)	ЭС0000469	10	01.03.1961	703	40,07	0,00	40,07	0,38	0,01	0,37	0,01
113	Здание ТП-31 (21 квартал)	ЭС0000470	10	01.03.1962	703	40,07	0,00	40,07	0,96	0,02	0,94	0,02
115	Здание ТП-33	ЭС0001983	10	31.05.2010	361	1 446,61	0,00	1 446,61	719,48	42,53	676,95	42,53
116	Здание ТП-34 (26 квартал)	ЭС0001986	10	01.03.1984	705	177,69	0,00	177,69	58,01	1,27	56,73	1,27
117	Здание ТП-36 (Строителей,41)	ЭС0000453	10	01.03.1996	705	203,86	0,00	203,86	105,03	2,30	102,73	2,30
118	Здание ТП-38 (24,29 квартал)	ЭС0000474	10	12.07.1995	701	43,46	0,00	43,46	2,53	0,06	2,47	0,06
119	Здание ТП-39	ЭС0001998	10	31.10.2005	361	1 359,19	0,00	1 359,19	508,53	30,06	478,47	30,06
120	Здание ТП-40 (24,29 квартал)	ЭС0000476	10	01.03.1965	701	43,46	0,00	43,46	1,17	0,03	1,14	0,03
121	Здание ТП-41 (Продбаза)	ЭС0000477	10	01.03.1961	701	43,46	0,00	43,46	0,38	0,01	0,37	0,01
122	Здание ТП-44 (12 квартал)	ЭС0000479	10	01.03.1971	705	118,38	0,00	118,38	14,57	0,32	14,25	0,32
123	Здание ТП-45 (13 квартал)	ЭС0000482	10	01.03.1965	701	43,46	0,00	43,46	1,17	0,03	1,14	0,03
124	Здание ТП-46 (13 квартал)	ЭС0000487	10	01.03.1965	701	43,46	0,00	43,46	1,17	0,03	1,14	0,03
127	Здание ТП-5 (Юдина 16)	ЭС00002003	10	01.03.1967	707	43,15	0,00	43,15	4,14	0,09	4,05	0,09
128	Здание ТП-50 (больничный городок)	ЭС0000454	10	01.03.1995	706	157,33	0,00	157,33	80,22	1,76	78,47	1,76
129	Здание ТП-51 (школа интернат)	ЭС0000498	10	01.03.1966	703	77,32	0,00	77,32	3,44	0,08	3,37	0,08
130	Здание ТП-52 (13,15 квартал)	ЭС0000501	10	01.03.1976	708	117,51	0,00	117,51	26,54	0,58	25,96	0,58
131	Здание ТП-53 (13 квартал)	ЭС0000503	10	01.03.1964	701	43,46	0,00	43,46	0,49	0,01	0,48	0,01
132	Здание ТП-54 (46 квартал,д.11)	ЭС0001174	10	01.03.1981	708	126,68	0,00	126,68	35,58	0,78	34,81	0,78
134	Здание ТП-61 (Таежка)	ЭС0000511	10	01.03.1967	703	40,07	0,00	40,07	2,36	0,05	2,31	0,05
137	Здание ТП-74 (Притомск)	ЭС0001400	10	01.03.1967	703	40,07	0,00	40,07	2,36	0,05	2,31	0,05
138	Здание ТП-74а, ул.Фестивальная	ЭС0002010	10	31.03.1999	361	92,75	0,00	92,75	63,45	2,23	61,23	2,23
140	Здание ТП-77 (46 квартал)	ЭС0001175	10	01.03.1986	705	249,62	0,00	249,62	92,35	2,03	90,32	2,03
141	Здание ТП-8 (39 квартал)	ЭС0002012	10	01.04.1967	707	123,05	0,00	123,05	7,59	0,17	7,43	0,17
142	Здание ТП-80	ЭС0001177	10	01.06.2007	362	1 422,97	0,00	1 422,97	598,24	35,19	563,05	35,19
143	Здание ТП-81 (46 квартал)	ЭС0001178	10	01.12.1987	709	32,64	0,00	32,64	12,25	0,27	11,99	0,27
144	Здание ТП-85	ЭС0001132	10	01.02.2000	725	5,80	0,00	5,80	3,42	0,07	3,34	0,07
146	Здание ТП-90 (3 квартал)	ЭС0000514	10	01.03.1971	706	80,45	0,00	80,45	9,89	0,22	9,67	0,22
147	Здание ТП-91 (12 квартал)	ЭС0000515	10	01.03.1971	708	79,97	0,00	79,97	10,01	0,22	9,79	0,22
148	Здание ТП-92 (12 квартал)	ЭС0000516	10	01.03.1971	704	72,52	0,00	72,52	8,86	0,19	8,66	0,19
149	Здание ТП-93 (4а,5а квартал)	ЭС0000517	10	01.03.1972	706	91,11	0,00	91,11	12,69	0,28	12,41	0,28
150	Здание ТП-94 (4а,5а квартал)	ЭС0000518	10	01.03.1972	704	97,92	0,00	97,92	13,51	0,30	13,21	0,30
151	Здание ТП-95 (101 квартал)	ЭС0000519	10	01.03.1974	707	75,72	0,00	75,72	12,92	0,28	12,64	0,28
152	Здание ТП-96 (101 квартал)	ЭС0000520	10	01.03.1974	707	75,72	0,00	75,72	12,92	0,28	12,64	0,28
153	Здание ТП-97	ЭС0000522	10	01.03.1989	706	158,85	0,00	158,85	65,71	1,44	64,27	1,44
154	Здание ТП-98 (4а,5а квартал)	ЭС0000525	10	01.03.1974	704	81,00	0,00	81,00	13,75	0,30	13,44	0,30
155	Здание ЦРП ш.Томская	ЭС-008934	10	19.01.2011	420	605,68	0,00	605,68	431,19	17,31	413,88	17,31
156	Здание ЦРП-1 (п\ст Центральная)	ЭС0002201	10	01.03.1978	706	2 782,84	0,00	2 782,84	656,11	14,37	641,74	14,37
157	Здание ЦРП-2 (п\ст Восточная)	ЭС0000533	10	01.04.1965	706	2 409,43	0,00	2 409,43	71,99	1,58	70,42	1,58

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
158	Нежилое помещение (ул.Дзержинского 1)	ЭС0002254	10	01.03.1990	361	158,09	0,00	158,09	54,55	3,22	51,33	3,22
159	П.ст.Тяговая 35.10	ЭСТ007549	10	01.04.1965	361	1 543,65	0,00	1 543,65	846,71	50,08	796,63	50,08
160	П/ст."Распадская 3"	ЭСТ007548	10	01.12.1975	360	1 241,87	0,00	1 241,87	441,50	27,45	414,05	27,45
161	Подстанция "Курейнская"	ЭСТ007546	10	01.12.1976	360	4 476,79	0,00	4 476,79	3 152,85	196,03	2 956,81	148,83
162	Подстанция "ЦРП-5"	ЭСТ007550	10	01.09.1977	360	697,94	0,00	697,94	277,10	17,23	259,87	17,23
164	Эстакада для ремонта а\м	ЭС0001333	4	01.10.1999	309	22,23	0,00	22,23	2,34	0,19	2,15	0,19
165	2 ВЛ-6кВ от опоры № 2 ВЛ-6кВ ф.11/22 до опоры №1	ЭС-010405	6	30.12.2023	180	5 669,83	0,00	5 669,83	4 934,38	367,72	4 566,66	367,72
166	2ВЛ-6кВ ф.6-10У, 6-15У от опоры №6 до насосной МУП "Водоканал"	ЭС-009185	6	01.09.2019	180	396,40	0,00	396,40	231,23	26,43	204,81	26,43
167	2КЛ - 0,4 кВ от ТП № 91 до здания Военкомата	ЭС-010336	6	30.01.1987	180	282,24	0,00	282,24	238,38	18,80	219,59	18,82
168	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 6)	ЭС-010345	6	30.01.2010	180	337,95	0,00	337,95	285,44	22,50	262,94	22,53
169	2КЛ - 0,4 кВ от ТП № 85 до жилого дома ул. Пушкина 77	ЭС-010365	6	30.01.2007	180	883,86	0,00	883,86	746,45	58,89	687,56	58,92
170	2КЛ - 0,4 кВ от ТП № 91 до Мемориального комплекса погибшим шахтерам и горнякам.	ЭС-010335	6	30.01.2001	180	874,99	0,00	874,99	738,91	58,32	680,59	58,33
171	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 1-2)	ЭС-010341	6	30.01.2010	180	207,97	0,00	207,97	175,68	13,84	161,84	13,86
172	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 3)	ЭС-010342	6	30.01.2010	180	109,18	0,00	109,18	92,26	7,25	85,01	7,28
173	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 4)	ЭС-010343	6	30.01.2010	180	98,78	0,00	98,78	83,48	6,56	76,92	6,59
174	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/3)	ЭС-010359	6	30.01.2012	180	594,19	0,00	594,19	501,84	39,58	462,26	39,61
175	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/4)	ЭС-010358	6	30.01.2012	180	484,27	0,00	484,27	409,02	32,25	376,77	32,28
176	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 179 до жилого дома ул. Вокзальная 74	ЭС-010360	6	30.01.1995	180	713,03	0,00	713,03	602,16	47,51	554,65	47,54
177	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 179 до жилого дома ул. Вокзальная 76	ЭС-010361	6	30.01.2006	180	779,87	0,00	779,87	658,64	51,96	606,68	51,99
178	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 96 до жилого дома пр. 50 лет Комсомола 65	ЭС-010362	6	30.01.1990	180	193,11	0,00	193,11	163,12	12,85	150,27	12,87
179	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 96 до жилого дома пр. 50 лет Комсомола 65	ЭС-010363	6	30.01.1990	180	882,33	0,00	882,33	745,18	58,78	686,39	58,82
180	2КЛ - 0,4кВ перемычка жилого дома пр. 50 лет Комсомола 65	ЭС-010364	6	30.01.1991	180	149,32	0,00	149,32	126,14	9,93	116,20	9,95
181	2КЛ - 10кВ от ТП №162 до ТП № 168 ф. 413	ЭС-010355	6	30.01.2012	180	276,26	0,00	276,26	233,33	18,40	214,93	18,42
182	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 5)	ЭС-010344	6	30.01.2010	180	220,96	0,00	220,96	186,66	14,70	171,95	14,73
183	2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ул.Луговая, д.10/2	ЭС-009844	6	17.03.2022	180	490,45	0,00	490,45	367,84	32,70	335,14	32,70
184	2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ул.Луговая, д.9/2	ЭС-009845	6	17.03.2022	180	225,31	0,00	225,31	168,98	15,02	153,96	15,02
185	2КЛ-0,4кВ от ТП-39 до ВРУ-0,4кВ здания д/с №10 "Чайка" и здания прачечной-склада, ул.Юности, д.7	ЭС-010118	6	01.11.2022	180	669,29	0,00	669,29	531,71	44,62	487,10	44,62
186	2КЛ-0,4кВ от ТП-46 до школы №20	ЭС-010378	6	31.08.2023	180	287,92	0,00	287,92	245,41	18,89	226,52	18,89
187	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №10 ул.Луговая	ЭС-009674	6	24.09.2021	180	202,51	0,00	202,51	145,13	13,50	131,63	13,50
188	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №19 ул.Ермака	ЭС-009675	6	24.09.2021	180	306,46	0,00	306,46	219,63	20,43	199,20	20,43
189	2КЛ-0,4кВ от ТП-57 до ул.Березовая, 8	ЭС-009698	6	01.06.2022	180	337,18	0,00	337,18	258,86	22,37	236,49	22,48

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. ст-ти в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
190	2КЛ-0,4кВ от ТП-57 до ул.Березовая, 7Б	ЭС-010388	6	05.11.2023	180	320,40	0,00	320,40	276,02	21,30	254,71	21,36
191	2КЛ-0,4кВ от ТП-6 до ж/д пр-т Коммунистический 2	ЭС-009347	6	30.10.2018	180	475,97	0,00	475,97	251,21	31,73	219,47	31,73
192	2КЛ-0,4кВ от ТП-81 до ж.д. по ул.Вокзальная,32	ЭС-009359	6	01.09.2019	180	142,65	0,00	142,65	83,21	9,51	73,70	9,51
193	2КЛ-6 кВ ф.21 от ТП-48 до ТП-91	ЭС-010134	6	15.12.2022	180	1 182,05	0,00	1 182,05	945,82	78,74	867,07	78,80
194	2КЛ-6кВ в 2*2БКТП-241	ЭС-010082	6	25.09.2022	180	87,19	0,00	87,19	68,30	5,81	62,48	5,81
195	2КЛ-6кВ от ПС "Распадская-1" до КТП-235	ЭС-009502	6	30.06.2020	180	78,41	0,00	78,41	49,66	5,23	44,43	5,23
196	2КЛ-6кВ от РК ВЛ-6кВ ф.6-18-Г до 2*2БКТП-241	ЭС-010084	6	25.09.2022	180	3 040,66	0,00	3 040,66	2 381,85	202,71	2 179,14	202,71
197	2КЛ-6кВ от РК ВЛ-6кВ ф.6-5Г до 2*2БКТП-241	ЭС-010083	6	25.09.2022	180	3 043,22	0,00	3 043,22	2 383,86	202,88	2 180,98	202,88
198	2КЛ-6кВ от ТП-131 до 2БКТП-246, г.Югус	ЭС-010160	6	31.12.2022	180	938,63	0,00	938,63	751,08	62,52	688,56	62,58
199	2КЛ-6кВ ф.226 от ТП-196 до оп.11 ф.226 р-он ул.Весенняя	ЭС-010217	6	25.02.2023	180	310,34	0,00	310,34	252,46	20,43	232,03	20,43
200	2КЛ-6кВ ф.226 под ж/д путями, р-он ул.Весенняя	ЭС-010162	6	31.12.2022	180	1 581,11	0,00	1 581,11	1 265,05	105,36	1 159,69	105,41
201	2КЛ-6кВот ПС 110кВ Районная котельная до оп.№1 ф.11	ЭС-010399	6	31.12.2023	180	343,92	0,00	343,92	298,54	22,69	275,85	22,93
202	4 КЛ-6кВ от опоры №1 до 2КТП-630кВа (ТП-245 г.Югус)	ЭС-010406	6	30.12.2023	180	233,96	0,00	233,96	202,77	15,60	187,17	15,60
203	4КЛ - 0,4 кВ от ТП №85 до жилого дома ул. Пушкина 69	ЭС-010366	6	30.01.2005	180	673,23	0,00	673,23	568,58	44,85	523,73	44,88
204	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-245, г.Югус	ЭС-010161	6	31.12.2022	180	1 490,87	0,00	1 490,87	1 193,04	99,28	1 093,76	99,28
205	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-246, г.Югус	ЭС-010159	6	31.12.2022	180	3 211,11	0,00	3 211,11	2 569,27	213,95	2 355,33	213,95
206	4КЛ-6кВ ф.212,510 2КТПН-254	ЭС-010600	6	28.12.2024	180	0,00	163,66	163,66	152,75	10,91	141,84	10,91
207	В.ЛЭП 0,4кВ (ТП-27 ул.Космонавтов 7)	ЭС0000387	6	01.03.1999	300	130,79	0,00	130,79	44,75	3,78	40,96	3,78
208	В.ЛЭП 0,4кВ КТПН-202,206 УЖКХ п. Усинский	ЭС0000358	6	01.03.1965	180	1 145,75	0,00	1 145,75	187,17	102,09	85,08	76,38
209	В.ЛЭП 0,4кВ от ТП 9-10	ЭС0001379	6	01.03.1954	169	236,36	0,00	236,36	69,86	10,84	59,03	10,84
210	В.ЛЭП 0,4кВ п.Камешок МТП-212	ЭС0000353	6	01.03.2000	180	348,55	37,44	385,99	76,13	41,52	34,60	25,73
211	В.ЛЭП 0,4кВ п.Сосновка	ЭС0000388	6	01.03.1999	313	147,95	0,00	147,95	56,44	4,37	52,07	4,37
212	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-123 Распадский	ЭС0001351	6	01.03.1997	315	781,61	0,00	781,61	549,66	41,34	508,31	41,34
213	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-210,211 п.Камешок	ЭС0000389	6	01.03.2000	180	20,55	29,58	50,13	20,89	11,40	9,50	11,40
214	В.ЛЭП 10кВ (ТП-85,179)	ЭС0001055	6	01.03.2000	400	3,20	0,00	3,20	0,92	0,05	0,88	0,05
215	В.ЛЭП 10кВ ф.322(бывш.врем)	ЭС0001056	6	01.03.1994	400	153,29	0,00	153,29	113,87	5,65	108,22	5,65
216	В.ЛЭП 6кВ база УВД	ЭС0000390	6	01.03.1999	399	543,81	0,00	543,81	442,77	21,56	421,22	21,56
217	В.ЛЭП 6кВ п.Усинский от ф.212	ЭС0000359	6	01.03.1965	400	129,44	0,00	129,44	41,28	2,05	39,23	2,05
218	В.ЛЭП 6кВ ТП-60,198 п.Сосновка	ЭС0000391	6	01.03.1988	180	158,66	0,00	158,66	21,18	11,55	9,63	10,58
220	В.ЛЭП 6кВ ф.212 до КТПН УЖКХ	ЭС0000360	6	01.03.1965	400	208,29	0,00	208,29	65,15	3,23	61,92	3,23
221	В.ЛЭП 6кВ ф.29,215	ЭС0000361	6	01.03.1997	400	1 532,86	0,00	1 532,86	323,00	16,02	306,99	16,02
222	В.ЛЭП 6кВ ф.6-5Г 6-18Г	ЭС0001385	6	01.03.1996	400	3 870,37	0,00	3 870,37	3 254,68	161,18	3 093,51	161,18
223	В.ЛЭП от КТПН-89	ЭС0001386	6	01.03.1967	169	55,04	0,00	55,04	17,82	2,42	15,40	2,42
225	В.ЛЭП от ТП-103,191,192	ЭС0001354	6	01.03.1956	180	784,02	0,00	784,02	173,05	94,39	78,66	52,27
227	В.ЛЭП от ТП-105,106(Чебалсу)	ЭС0001387	6	01.03.1958	180	241,55	17,47	259,03	26,99	14,72	12,27	14,72
228	В.ЛЭП от ТП-107 (шк.ЧеболСу)	ЭС0001388	6	01.03.1956	180	529,84	0,00	529,84	100,81	54,45	46,36	35,32
229	В.ЛЭП от ТП-108 (Н.Улус)	ЭС0001389	6	01.03.1956	180	242,63	0,00	242,63	63,94	32,33	31,60	16,18
230	В.ЛЭП от ТП-109 (шк.Улус)	ЭС0001390	6	01.03.1965	180	583,57	156,86	740,43	167,10	91,15	75,96	49,36
232	В.ЛЭП от ТП-112 (Косой порог)	ЭС0001391	6	01.03.1970	180	318,88	135,63	454,52	144,58	77,87	66,71	30,30
233	В.ЛЭП от ТП-113 (ул.Внешняя)	ЭС0001338	6	01.03.1952	180	135,12	57,24	192,36	57,60	31,42	26,18	12,82
234	В.ЛЭП от ТП-116 (ул.Центральная)	ЭС0001336	6	01.03.1953	180	311,69	0,00	311,69	77,86	42,47	35,39	20,78
235	В.ЛЭП от ТП-117 (ул.Ключевая)	ЭС0001337	6	01.03.1956	169	68,07	0,00	68,07	45,14	1,49	43,65	1,49
236	В.ЛЭП от ТП-119 (ул.Трудовая)	ЭС0001342	6	01.03.1957	180	28,12	0,00	28,12	22,99	0,39	22,60	0,39
237	В.ЛЭП от ТП-120 (ул.Еловая)	ЭС0001343	6	01.03.1956	180	93,44	0,00	93,44	50,21	3,28	46,92	3,28

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
238	В.ЛЭП от ТП-121	ЭС0001344	6	01.03.1956	180	77,99	0,00	77,99	38,41	3,01	35,40	3,01
239	В.ЛЭП от ТП-122 (В.Ольжерассе)	ЭС0001348	6	01.03.1958	180	30,93	0,00	30,93	15,57	1,17	14,40	1,17
240	В.ЛЭП от ТП-123 (Распад)	ЭС0001349	6	01.03.1958	169	82,62	0,00	82,62	66,25	1,07	65,18	1,07
241	В.ЛЭП от ТП-127,139 (43кв)	ЭС0001047	6	01.03.1957	180	205,71	0,00	205,71	57,27	31,24	26,03	13,71
242	В.ЛЭП от ТП-144 (ул.Светлая)	ЭС0000362	6	01.03.1953	180	977,39	74,34	1 051,73	210,72	114,69	96,03	70,12
245	В.ЛЭП от ТП-180 (Ордженикидзе)	ЭС0001048	6	01.03.1956	180	65,27	0,00	65,27	6,63	3,61	3,01	3,61
246	В.ЛЭП от ТП-182, 62е (п.Усинский)	ЭС0000363	6	01.03.1958	192	1 667,08	24,10	1 691,18	512,05	179,54	332,51	112,75
247	В.ЛЭП от ТП-183 (школа п.Усинский)	ЭС0000365	6	01.03.1958	180	527,41	112,03	639,43	207,02	112,92	94,10	42,63
248	В.ЛЭП от ТП-184 (шк.Капай)	ЭС0000366	6	01.03.1958	180	2 082,67	452,67	2 535,35	635,89	345,53	290,35	169,02
251	В.ЛЭП от ТП-29 (23 квартал)	ЭС0000367	6	01.03.1965	169	7,80	0,00	7,80	3,67	0,27	3,40	0,27
252	В.ЛЭП от ТП-30 (21 квартал)	ЭС0000368	6	01.03.1965	169	295,77	0,00	295,77	46,13	16,25	29,88	16,25
253	В.ЛЭП от ТП-31 (21 квартал)	ЭС0000369	6	01.03.1995	169	114,90	0,00	114,90	19,82	6,19	13,64	6,19
254	В.ЛЭП от ТП-32 (26кв)	ЭС0001364	6	01.03.1966	169	109,53	0,00	109,53	15,42	6,13	9,29	6,13
255	В.ЛЭП от ТП-33 (26 квартал)	ЭС0001365	6	01.03.1966	180	244,43	0,00	244,43	59,64	32,53	27,11	16,30
260	В.ЛЭП от ТП-47 (13 квартал)	ЭС0000373	6	01.03.1966	180	31,28	0,00	31,28	6,83	1,86	4,97	1,86
261	В.ЛЭП от ТП-48 (13 квартал)	ЭС0000374	6	01.03.1965	169	132,58	0,00	132,58	46,34	5,61	40,73	5,61
262	В.ЛЭП от ТП-49 (13 квартал)	ЭС0000375	6	01.03.1965	180	21,12	0,00	21,12	12,52	0,65	11,86	0,65
263	В.ЛЭП от ТП-53 (13 квартал)	ЭС0000376	6	01.03.1965	180	34,56	0,00	34,56	4,45	2,43	2,02	2,30
264	В.ЛЭП от ТП-54 (46 квартал)	ЭС0001049	6	01.03.1966	180	7,25	0,00	7,25	4,14	0,24	3,91	0,24
265	В.ЛЭП от ТП-56, РП 5, ТП-90 (3 квартал)	ЭС0000377	6	01.03.1950	180	40,62	146,94	187,57	92,53	50,47	42,06	12,50
266	В.ЛЭП от ТП-57 (1 квартал)	ЭС0000378	6	01.03.1950	180	93,90	0,00	93,90	20,44	5,58	14,86	5,58
267	В.ЛЭП от ТП-58 (ул.Березовая)	ЭС0000379	6	01.03.1953	180	132,72	72,32	205,04	53,42	29,14	24,28	13,67
268	В.ЛЭП от ТП-60	ЭС0000380	6	01.03.1963	180	85,84	0,00	85,84	9,89	5,39	4,50	5,72
269	В.ЛЭП от ТП-61,62,181 (Таежка)	ЭС0000381	6	01.03.1956	180	2 133,15	770,31	2 903,46	1 013,74	547,31	466,43	193,56
270	В.ЛЭП от ТП-63,186 (1 Сыркаши)	ЭС0000382	6	01.03.1956	180	555,50	0,00	555,50	93,44	50,79	42,64	37,03
271	В.ЛЭП от ТП-64 ,185 (2 Сыркаши)	ЭС0000383	6	01.03.1956	180	461,70	188,58	650,27	218,26	84,00	134,26	43,35
272	В.ЛЭП от ТП-65,79 (ул.Куюкова)	ЭС0000384	6	01.03.1956	180	4 741,37	800,73	5 542,09	1 372,65	745,56	627,09	369,47
273	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай)	ЭС0000385	6	01.03.1956	180	1 687,79	138,64	1 826,43	429,28	233,11	196,17	121,76
274	В.ЛЭП от ТП-67 (Чульжан)	ЭС0000386	6	01.03.1965	180	650,27	105,11	755,38	199,04	108,57	90,47	50,36
275	В.ЛЭП от ТП-70 (ул.Паровозная)	ЭС0001371	6	01.03.1956	180	66,33	0,00	66,33	2,09	1,14	0,95	1,14
276	В.ЛЭП от ТП-71, ТП-170, ТП- 78	ЭС0001373	6	01.03.1960	180	271,82	65,23	337,04	59,41	32,40	27,00	22,47
277	В.ЛЭП от ТП-73(Притомск)	ЭС0001374	6	01.03.1965	180	143,70	118,52	262,22	95,84	50,42	45,42	17,48
278	В.ЛЭП от ТП-74 (химчистка)	ЭС0001377	6	01.03.1965	180	147,59	0,00	147,59	7,39	4,03	3,36	4,03
279	В.ЛЭП от ТП-75,69	ЭС0001392	6	01.03.1956	180	142,30	0,00	142,30	10,67	5,72	4,95	5,72
280	В.ЛЭП от ТП-77 (47кв.)	ЭС0001050	6	01.03.1965	180	44,31	0,00	44,31	5,42	2,96	2,46	2,95
281	В.ЛЭП от ТП-81 (46кв)	ЭС0001051	6	01.03.1966	180	10,49	0,00	10,49	2,79	0,59	2,20	0,59
282	В.ЛЭП от ТП-85 (Железнодоро)	ЭС0001052	6	01.03.1959	180	53,75	0,00	53,75	27,58	1,99	25,60	1,99
283	В.ЛЭП от ТП-85 (ул.Пушкина)	ЭС0001053	6	01.03.1995	402	18,51	0,00	18,51	3,23	0,16	3,07	0,16
284	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭС0001054	6	01.03.1956	180	427,18	0,00	427,18	141,81	73,37	68,44	28,48
285	ВЛ 0,4кВ от ТП-228 до производственного здания,район СТО-5	ЭС-010573	6	30.11.2024	180	0,00	192,02	192,02	179,51	12,51	167,00	12,80
286	ВЛ-0,4 кВ от КТП-251 ул.Притомская	ЭС-010588	6	30.11.2024	180	0,00	37,53	37,53	35,03	2,50	32,53	2,50
287	ВЛ-0,4 кВ от СТП-252 до ТСН ЗЩ.л.Пихтовая,уч.287.	ЭС-010568	6	31.10.2024	180	0,00	157,56	157,56	146,34	10,35	135,99	10,50
288	ВЛ-0,4 кВ от ТП-207 до фельдш.пункта ул.Майзасская.	ЭС-010569	6	31.10.2024	180	0,00	51,46	51,46	47,74	3,43	44,31	3,43
289	ВЛ-0,4 кВ от ТП-224 ул.Мраморная	ЭС-010589	6	30.11.2024	180	0,00	192,16	192,16	179,69	12,46	167,23	12,81

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
290	ВЛ-0,4 кВ от ТП-50 до гидр. поста, левый берег р. Уса	ЭС-009934	6	28.04.2022	180	27,94	0,00	27,94	21,11	1,86	19,25	1,86
291	ВЛ-0,4,10кВ пос.Теба	ЭС0002176	6	01.08.2004	170	148,84	0,00	148,84	12,74	9,72	3,02	9,92
292	ВЛ-0,4кВ (Н.Улус) от КТПН 153	ЭС0001393	6	01.08.2005	180	2 518,56	0,00	2 518,56	78,87	43,02	35,85	43,02
293	ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п.Теба	ЭС0002177	6	01.05.2004	204	1 267,62	107,61	1 375,23	629,19	159,38	469,81	91,68
296	ВЛ-0,4кВ от 2КТПН-239 до КНС-2 г. Югус	ЭС-010281	6	01.04.2023	180	43,85	0,00	43,85	36,39	2,80	33,59	2,92
297	ВЛ-0,4кВ от 2КТПН-254 до насосной станции	ЭС-010601	6	28.12.2024	180	0,00	266,18	266,18	249,15	17,03	232,12	17,03
298	ВЛ-0,4кВ от КМТП-216 (ТСН "Ташелга-2")	ЭС-010560	6	01.01.2010	180	0,00	558,77	558,77	512,83	36,76	476,07	36,76
299	ВЛ-0,4кВ от КТП №13 на "Поднебесные зубья"	ЭС-009382	6	01.12.2008	180	695,27	0,00	695,27	390,12	46,35	343,77	46,35
300	ВЛ-0,4кВ от КТП-237	ЭС-009836	6	28.02.2022	360	109,63	0,00	109,63	96,36	3,68	92,68	3,68
301	ВЛ-0,4кВ от КТП-237 до ул.Притомская, 37а	ЭС-009835	6	28.02.2022	180	38,67	0,00	38,67	28,78	2,58	26,21	2,58
302	ВЛ-0,4кВ от КТПН-243	ЭС-010095	6	30.01.2014	180	158,73	0,00	158,73	127,62	9,82	117,80	9,82
303	ВЛ-0,4кВ от МТП-234 до ТП-233	ЭС-009374	6	30.12.2006	180	260,13	0,00	260,13	145,96	17,34	128,62	17,34
304	ВЛ-0,4кВ от ПС-6кВ ЦРП Котельной до опоры сотовой связи, Южный промрайон	ЭС-010491	6	30.03.2024	180	0,00	86,08	86,08	76,87	5,53	71,34	5,53
305	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-170 до котельной №2 пос.Притомский	ЭС-009188	6	27.12.2016	180	108,40	0,00	108,40	43,36	7,23	36,13	7,23
306	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-170 до Храмового комплекса, ул.Пионерская, Сибирская	ЭС-009181	6	27.12.2016	180	72,31	0,00	72,31	28,92	4,82	24,10	4,82
307	ВЛ-0,4кВ от СТП-252 до ТСН Знамя Шахтера, д. Пихтовая 238	ЭС-010574	6	30.11.2024	180	0,00	40,18	40,18	37,65	2,53	35,13	2,68
308	ВЛ-0,4кВ от ТП-110 до ВРУ лагеря "Ратник"	ЭС-009182	6	27.12.2016	180	76,37	0,00	76,37	30,55	5,09	25,46	5,09
309	ВЛ-0,4кВ от ТП-130 до автоцентра, ул.Юности 13а	ЭС-009462	6	30.11.2019	180	26,97	0,00	26,97	16,49	1,72	14,77	1,80
311	ВЛ-0,4кВ от ТП-170 до ул.Горького, 28а	ЭС-010377	6	31.08.2023	240	120,54	0,00	120,54	107,96	5,59	102,38	5,59
312	ВЛ-0,4кВ от ТП-170 по ул.Горького	ЭС-010059	6	30.08.2022	180	135,49	0,00	135,49	105,38	9,03	96,35	9,03
313	ВЛ-0,4кВ от ТП-180 до спортплощадки, ул.Снеговая	ЭС-009561	6	25.09.2020	180	74,40	0,00	74,40	48,36	4,96	43,40	4,96
314	ВЛ-0,4кВ от ТП-192 до гаражей №7,5 база коротажного отряда	ЭС-009184	6	28.12.2016	180	147,23	0,00	147,23	58,89	9,82	49,08	9,82
315	ВЛ-0,4кВ от ТП-192 до башни сотовой связи, база ОАО "Междуречье"	ЭС-009183	6	28.12.2016	180	130,34	0,00	130,34	52,14	8,69	43,45	8,69
316	ВЛ-0,4кВ от ТП-193 до ул.Л.Толстого	ЭС-010379	6	31.08.2023	180	31,11	0,00	31,11	26,66	1,98	24,68	1,98
317	ВЛ-0,4кВ от ТП-194 до ул.Дорожная,уч.27б	ЭС-009383	6	30.06.2019	180	70,02	0,00	70,02	39,68	4,67	35,01	4,67
318	ВЛ-0,4кВ от ТП-199 до опоры №192 ВЛ-6кВ ф.6-27-Г	ЭС-009833	6	28.02.2022	180	35,26	0,00	35,26	26,25	2,35	23,90	2,35
319	ВЛ-0,4кВ от ТП-20 до пр.Коммунистический 36 (магазин)	ЭС-009357	6	30.01.2019	180	53,31	0,00	53,31	29,03	3,55	25,47	3,55
320	ВЛ-0,4кВ от ТП-201 до хоз.строения по ул.Горная д.1а	ЭСТ008394	6	30.12.2012	180	182,79	0,00	182,79	15,30	7,65	7,65	7,65
321	ВЛ-0,4кВ от ТП-203 пос.Усинский	ЭСТ008396	6	30.12.2012	180	241,80	41,62	283,42	75,18	37,59	37,59	18,89
322	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 до жилого дома по ул.Тополевая 56	ЭСТ008401	6	30.12.2012	180	20,57	0,00	20,57	0,74	0,37	0,37	0,37
323	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 до строящегося дома и хоз.постройки по ул.Ватутина д.57	ЭСТ008402	6	30.12.2012	180	64,28	0,00	64,28	2,30	1,15	1,15	1,15
324	ВЛ-0,4кВ от ТП-205 п.Усинский	ЭСТ008403	6	30.12.2012	180	578,65	141,88	720,53	212,19	105,93	106,27	48,04
325	ВЛ-0,4кВ от ТП-206 до жилого дома пер.Медовый 6-1	ЭСТ008397	6	30.12.2012	180	183,49	0,00	183,49	15,89	7,94	7,94	7,94
326	ВЛ-0,4кВ от ТП-209, ул.Речная	ЭС0000392	6	01.03.1974	180	52,77	104,55	157,32	64,86	34,76	30,10	10,49

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
327	ВЛ-0,4кВ от ТП-227 до гаражей р-он Притомской автобазы	ЭС-009697	6	10.12.2021	180	215,49	0,00	215,49	162,69	14,66	148,03	14,37
328	ВЛ-0,4кВ от ТП-227 до ул.Паровозная, стр.4Б, пом.2	ЭС-010528	6	30.04.2024	180	0,00	82,51	82,51	74,27	5,20	69,06	5,20
329	ВЛ-0,4кВ от ТП-237 до ул.Притомская	ЭС-010119	6	30.10.2022	180	32,06	0,00	32,06	25,36	2,12	23,24	2,12
330	ВЛ-0,4кВ от ТП-238 до неж.помещения, р-он бывшей Ольжерасской автобазы, стр.20, пом.2	ЭС-010490	6	30.03.2024	180	0,00	127,17	127,17	113,32	8,31	105,01	8,31
331	ВЛ-0,4кВ от ТП-53 до гаража №2 по ул.Лазо 46а, АБК ООО "Техник"	ЭСТ008395	6	30.12.2012	180	52,19	0,00	52,19	1,87	0,93	0,93	0,93
332	ВЛ-0,4кВ от ТП-58, ул.Лазо	ЭС-009695	6	10.12.2021	180	58,07	0,00	58,07	42,59	3,87	38,72	3,87
333	ВЛ-0,4кВ от ТП-61 до жилого дома по ул.Восточная д.16	ЭСТ008399	6	30.12.2012	180	40,27	0,00	40,27	1,44	0,72	0,72	0,72
334	ВЛ-0,4кВ от ТП-65 до дачного дома, участок 27, СНТ Родничок, район Сыркаши-2	ЭСТ008393	6	30.12.2012	180	59,92	0,00	59,92	2,15	1,07	1,07	1,07
335	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 до дачного дома, уч.1486а, СНТ "Знамя Шахтера", линия Горелый лог	ЭСТ008400	6	30.12.2012	180	55,33	0,00	55,33	1,98	0,99	0,99	0,99
336	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 ул.Чудоякова	ЭС0002241	6	30.11.2013	180	173,21	47,19	220,40	42,91	23,27	19,64	14,69
337	ВЛ-0,4кВ от ТП-69 до павильона, ул.Кропоткина	ЭС-009834	6	28.02.2022	180	14,95	0,00	14,95	11,13	1,00	10,14	1,00
338	ВЛ-0,4кВ от ТП-72, ул.Мирная	ЭС-009696	6	10.12.2021	180	78,40	0,00	78,40	57,50	5,23	52,27	5,23
339	ВЛ-0,4кВ от ТП-83а до гаражей ул.Вокзальная	ЭС-009360	6	18.04.2019	180	97,12	0,00	97,12	53,96	6,47	47,48	6,47
340	ВЛ-0,4кВ от ТП-86 до СНТ газеты им."Знамя Шахтера", д.Строителей 27,9,6	ЭС-009186	6	27.12.2016	180	114,64	0,00	114,64	45,86	7,64	38,21	7,64
341	ВЛ-0,4кВ от ТП-88 до опоры 26, пр-т Шахтеров	ЭС-009473	6	30.12.2019	180	34,71	0,00	34,71	21,71	2,17	19,55	2,17
342	ВЛ-0,4кВ от ТП-96 до оп.11/2 ул.Луговая д.50-2	ЭС-010218	6	25.02.2023	180	250,00	0,00	250,00	205,69	15,64	190,06	15,64
343	ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции №133	ЭС-010096	6	30.01.2014	180	44,56	0,00	44,56	35,32	2,92	32,40	2,92
344	ВЛ-0,4кВ по сущ. опорам ВЛ-6кВ ф.28/216 от 2КТПН-239 правый берег р.Томь, г.Югус	ЭС-009846	6	28.02.2022	180	43,52	0,00	43,52	32,64	2,90	29,74	2,90
345	ВЛ-0,4кВ пос.Майзасс	ЭС0000395	6	01.03.1956	180	1 285,07	657,79	1 942,86	677,83	365,33	312,50	129,52
346	ВЛ-0,4кВ, 6кВ (Комитет образования)	ЭС0000396	6	01.06.2004	170	16,70	0,00	16,70	4,52	0,87	3,65	0,87
347	ВЛ-110кВ (Кемеровская обл.г.Мыски, от г.Мыски до подстанции 110/35/6кВ Чувашинская)	ЭСТ008614	6	30.11.2013	300	53 374,16	6 421,11	59 795,26	38 059,78	2 216,33	35 843,45	2 216,33
348	ВЛ-35кВ (ф.Междуреченская-Восточная ПС-220)	ЭС0001339	6	30.04.2007	229	12 149,23	0,00	12 149,23	5 060,00	503,38	4 556,62	503,38
349	ВЛ-6кВ (отпайка от ф.№216 на ТП №233)	ЭС-009370	6	30.12.2006	180	5,27	0,00	5,27	3,11	0,33	2,78	0,33
350	ВЛ-6кВ (п/ст Чебоксинская-ТП 69, ф.6-12-Г)	ЭС0001394	6	01.12.2007	169	500,34	0,00	500,34	59,33	28,70	30,62	28,70
351	ВЛ-6кВ (ф.6-27-Г, 6-21-Г) п/ст Чебоксинская	ЭС0001395	6	01.08.2005	180	558,27	0,00	558,27	120,12	65,52	54,60	37,22
352	ВЛ-6кВ от оп.229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп.260-41 ВЛ-6кВ ф.28, ул.Майзасская, 36	ЭС-010081	6	25.09.2022	180	4 044,74	0,00	4 044,74	3 257,21	242,32	3 014,89	242,32
353	ВЛ-6кВ от отпайки ф.23 до ТП ОАО "ТРМЗ"	ЭС-009187	6	27.12.2016	180	64,18	0,00	64,18	25,67	4,28	21,39	4,28
354	ВЛ-6кВ отпайка от фидера 216 до КРУПЭ-10 №138	ЭС-009455	6	30.03.1992	180	16,48	0,00	16,48	9,88	1,07	8,81	1,07
355	ВЛ-6кВ отпайка от фидера 216 до ЯКНО №99	ЭС-009452	6	30.12.1992	180	16,48	0,00	16,48	9,88	1,07	8,81	1,07
356	ВЛ-6кВ отпайка от фидера 28 до КРУПЭ-10 №138	ЭС-009454	6	30.12.1992	180	32,96	0,00	32,96	19,76	2,14	17,62	2,14
357	ВЛ-6кВ отпайка фидера 216 от ЯКНО №99 до ТП №67д	ЭС-009453	6	30.10.1992	180	49,44	0,00	49,44	29,12	3,30	25,82	3,30
359	ВЛ-6кВ ф.226 от ж/д путей до ул.Весенняя	ЭС-010216	6	25.02.2023	180	441,02	432,44	873,45	755,32	60,39	694,93	58,23
361	Возд.каб. ЛЭП ф.117 (возд)	ЭС0001382	6	01.03.1971	180	447,92	0,00	447,92	94,20	50,51	43,69	29,86
362	Возд.каб. ЛЭП ф.117 (возд)	ЭС0001383	6	01.03.1971	180	115,57	0,00	115,57	2,73	1,49	1,24	1,49
363	Возд.каб. ЛЭП ф.17 Клетьева	ЭС0001837	6	01.03.1962	180	3,45	0,00	3,45	0,42	0,23	0,19	0,23
364	Возд.каб. ЛЭП ф.17 Клетьева	ЭС0001841	6	01.03.1953	180	20,69	0,00	20,69	2,53	1,38	1,15	1,38
366	Возд.каб. ЛЭП ф.216 (возд)	ЭС0000411	6	01.03.2000	240	5 849,98	50,13	5 900,10	4 019,26	586,19	3 433,07	393,34

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
369	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000405	6	01.03.1981	180	4 643,51	0,00	4 643,51	1 072,57	585,04	487,53	309,57
370	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000408	6	01.01.1968	240	6 300,88	135,95	6 436,83	4 228,84	618,86	3 609,99	429,12
372	Возд. каб. ЛЭП ф 6-12Г (возд)	ЭС0001396	6	01.03.1961	180	10 882,43	0,00	10 882,43	2 130,71	1 052,15	1 078,57	725,50
373	Возд. каб. ЛЭП ф 6-14-0 (возд)	ЭС0001357	6	01.03.1953	180	617,87	0,00	617,87	140,37	76,56	63,80	41,19
374	Возд. каб. ЛЭП ф 6-6П 622П	ЭС0001347	6	01.03.1962	180	110,46	0,00	110,46	1,55	0,85	0,71	0,85
377	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП № 151 до здания Всехсвятской церкви ул. Кузнецкая 67	ЭС-010368	6	01.02.2014	180	298,00	0,00	298,00	252,48	19,51	232,98	19,87
378	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП №127 до здания Никольской церкви ул. Пикетная 42	ЭС-010367	6	01.02.2014	180	477,11	0,00	477,11	403,55	31,53	372,02	31,81
379	Воздушно-кабельная линия 6кВ от ПС Центральная-городская ф.111	ЭС-010347	6	30.01.1999	180	379,14	0,00	379,14	322,11	24,44	297,67	24,44
380	Воздушно-кабельная линия с кабельной эстакадой 6-3Ц, 6-4Ц ЦРП Томусинского р-за-ЦРП ЦЭММ	ЭС-008930	6	30.12.2010	180	181,02	0,00	181,02	59,33	12,07	47,27	12,07
381	Двухцепная ЛЭП 110кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-ПС 110/35/6 Чувашинская	ЭС-009262	6	31.12.2017	180	586 030,26	0,00	586 030,26	286 292,32	35 865,80	250 426,52	35 865,80
382	Ж\б ограда база ГЭС	ЭС0002248	6	01.03.1993	201	154,93	0,00	154,93	33,40	1,51	31,89	1,51
384	КВЛ-6кВ фидера 28 от КРУПЭ-10 №138 до ТП-66г	ЭС-009456	6	30.12.1992	180	53,50	0,00	53,50	31,51	3,57	27,94	3,57
385	КЛ - 0,4 кВ от ТП № 10 на здание ул. Юдина 3	ЭС-010334	6	30.01.2001	180	495,46	0,00	495,46	418,44	33,01	385,43	33,03
386	КЛ - 0,4 кВ от ТП № 9 на здание ул. Юдина 3	ЭС-010333	6	30.01.2001	180	412,88	0,00	412,88	348,71	27,50	321,20	27,53
387	КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/6)	ЭС-010356	6	30.01.2012	180	68,61	0,00	68,61	57,97	4,56	53,41	4,57
388	КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/7)	ЭС-010357	6	30.01.2012	180	68,61	0,00	68,61	57,97	4,56	53,41	4,57
389	КЛ - 0,4кВ от ТП №11 до помещения станции переливания крови Чехова 2	ЭС-010354	6	30.01.2001	180	381,15	0,00	381,15	321,89	25,40	296,50	25,41
390	КЛ - 10 кВ ф. 413 от ТП №166 до ТП №167	ЭС-010340	6	30.01.2010	180	302,87	0,00	302,87	255,78	20,18	235,60	20,18
391	КЛ - 10 кВ ф. 419 от ТП № 85 до ТП №167	ЭС-010339	6	30.01.2010	180	719,32	1 988,69	2 708,01	2 450,62	193,46	2 257,16	180,53
392	КЛ-0,23кВ от ул.Пушкина, 16 до киоска	ЭС-010529	6	30.04.2024	180	0,00	18,73	18,73	16,75	1,25	15,51	1,25
393	КЛ-0,4кВ от МТП-234 (ж/д) до ТП-233	ЭС-009376	6	30.03.2011	180	29,35	0,00	29,35	16,63	1,93	14,69	1,96
394	КЛ-0,4кВ от опоры №8 ТП №18 на д/с №55	ЭС-009368	6	30.12.2003	180	102,14	0,00	102,14	57,31	6,81	50,50	6,81
395	КЛ-0,4кВ от ТП-170 от оп.№3-2 до ул.Горького 31А	ЭС-010060	6	30.08.2022	180	50,71	0,00	50,71	39,44	3,38	36,06	3,38
396	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №1)	ЭС-010089	6	30.01.2014	180	159,07	0,00	159,07	125,49	10,60	114,88	10,60
397	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №2)	ЭС-010090	6	30.01.2014	180	159,07	0,00	159,07	125,49	10,60	114,88	10,60
398	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №3)	ЭС-010091	6	30.01.2014	180	238,61	0,00	238,61	188,23	15,91	172,33	15,91
399	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №4)	ЭС-010092	6	30.01.2014	180	259,76	0,00	259,76	204,93	17,32	187,61	17,32
400	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Карташова,6	ЭС-010088	6	30.01.2014	180	463,96	0,00	463,96	366,01	30,93	335,08	30,93
401	КЛ-0,4кВ от ТП-28 до нежилого здания кв.29-34	ЭС-009577	6	06.11.2020	180	117,99	0,00	117,99	78,00	7,87	70,14	7,87
402	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д пр.Строителей,63	ЭС-009552	6	30.06.2020	180	170,56	0,00	170,56	109,92	11,37	98,55	11,37
403	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,50	ЭС-009553	6	30.06.2020	180	134,90	0,00	134,90	86,94	8,99	77,94	8,99
404	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,52	ЭС-009554	6	30.06.2020	180	226,94	0,00	226,94	146,25	15,13	131,12	15,13
405	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,54	ЭС-009555	6	30.06.2020	180	95,23	0,00	95,23	61,37	6,35	55,02	6,35
406	КЛ-0,4кВ от ТП-52 до д/с «Незабудка, ул. Лазо 44, стр.1	ЭС-009475	6	30.12.2019	180	404,53	0,00	404,53	242,72	26,97	215,75	26,97
407	КЛ-0,4кВ от ТП-81 Дзержинского 8, Пушкина 27	ЭС-009472	6	27.12.2019	180	1 266,07	0,00	1 266,07	759,64	84,40	675,24	84,40

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
408	КЛ-10кВ ф.317 от ТП-149 до ТП-159	ЭС-010391	6	30.11.2023	180	1 834,23	0,00	1 834,23	1 589,77	122,23	1 467,54	122,28
409	КЛ-10кВ ф.32,316 ТП №177-ТП №176	ЭС-010093	6	30.01.2014	180	339,54	0,00	339,54	267,86	22,64	245,23	22,64
410	КЛ-10кВ ф.34 от ТП-149 до ТП-159	ЭС-010392	6	30.11.2023	180	1 876,02	0,00	1 876,02	1 625,99	125,02	1 500,97	125,07
411	КЛ-10кВ. ф416 от ТП-179 до ТП-85	ЭС-010598	6	28.12.2024	180	0,00	544,34	544,34	508,05	36,29	471,76	36,29
412	КЛ-6 кВ Ф225 от ТП30 до ТП31	ЭС-009476	6	30.12.2019	180	776,88	0,00	776,88	466,13	51,79	414,33	51,79
413	КЛ-6кВ (отпайка от ф.216 на ТП-233)	ЭС-009371	6	30.03.2011	180	227,98	0,00	227,98	127,92	15,20	112,72	15,20
414	КЛ-6кВ от ТП-24 до ТП-26, ул.Комарова	ЭС-009685	6	25.10.2021	180	970,49	0,00	970,49	700,91	64,70	636,21	64,70
415	КЛ-6кВ РПС-ТП57-ТП51	ЭС-009470	6	27.12.2019	180	1 316,28	0,00	1 316,28	789,77	87,75	702,02	87,75
416	КЛ-6кВ ТП 56-РП 5	ЭС-010061	6	30.08.2022	180	608,61	0,00	608,61	473,36	40,57	432,79	40,57
417	КЛ-6кВ ф.121 ТП 20- ТП 32	ЭС-009562	6	30.09.2020	180	1 183,65	0,00	1 183,65	769,37	78,91	690,46	78,91
418	КЛ-6кВ ф.210 ТП 95-ТП 96	ЭС-009597	6	25.12.2020	180	1 010,15	0,00	1 010,15	673,44	67,34	606,09	67,34
419	КЛ-6кВ ф.210 ТП 96-ТП 97	ЭС-009598	6	25.12.2020	180	1 348,24	0,00	1 348,24	898,82	89,88	808,94	89,88
420	КЛ-6кВ ф.220 ТП 20- ТП 36	ЭС-009564	6	30.09.2020	180	787,58	0,00	787,58	511,93	52,51	459,42	52,51
421	КЛ-6кВ ф.220 ТП 20- ТП 38	ЭС-009563	6	30.09.2020	180	1 105,13	0,00	1 105,13	718,34	73,68	644,66	73,68
422	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 30-ТП 32	ЭС-009587	6	12.12.2020	180	434,39	0,00	434,39	289,60	28,96	260,64	28,96
423	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 30-ТП 37	ЭС-009589	6	25.12.2020	180	1 542,35	0,00	1 542,35	1 028,24	102,82	925,41	102,82
424	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 31-ТП 29	ЭС-009588	6	25.12.2020	180	1 958,66	0,00	1 958,66	1 305,77	130,58	1 175,20	130,58
425	КТПН-186 ул.Западная	ЭС0000794	6	01.06.2002	240	822,26	0,00	822,26	360,62	52,77	307,85	52,77
426	ЛЭП 110 кВ	ЭС0000891	6	30.12.2010	175	2 674,60	0,00	2 674,60	2 188,96	35,75	2 153,21	35,75
428	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-опора 25 р-з Междуреченский 6-15С,6-6к	ЭС-008926	6	30.12.2010	180	347,12	0,00	347,12	113,78	23,14	90,64	23,14
429	Неотделимые улучшения 2КЛ-6кв ф.11 от ПС Районная котельная (увелич.сечения КЛ от ЗРУ)	ЭС-010402	6	31.12.2023	180	303,00	0,00	303,00	262,60	20,20	242,40	20,20
430	Неотделимые улучшения ВЛ-6квф.1, ВЛ-6кВ ф.11/22, северный склон г.Югус	ЭС-010400	6	31.12.2023	180	177,78	0,00	177,78	154,08	11,85	142,22	11,85
435	Участок воздушной линии 0,4 кВ от ТП 204 (Садоводство Кедр)	ЭС-010351	6	30.01.1995	180	701,05	0,00	701,05	593,70	46,00	547,70	46,74
436	Участок воздушной линии 6 кВ от ЦРП завода КПДС	ЭС-010348	6	30.01.1999	180	626,17	0,00	626,17	529,79	41,30	488,49	41,74
437	В.ЛЭП 10кВ ф.326,329 Зап-РП 4	ЭС0001046	7	01.03.1965	400	7 060,58	0,00	7 060,58	5 281,71	261,90	5 019,81	261,90
438	Кабельная линия электропередач 6 кВ "п/ст.Районная котельная- ЦРП Котельная"	ЭСТ007724	7	31.03.2012	240	674,30	0,00	674,30	134,69	21,55	113,14	21,55
439	Канализация база ГЭС	ЭС00002215	7	01.03.1972	601	62,49	0,00	62,49	0,21	0,01	0,21	0,01
440	Канализация к новому зданию	ЭС00002216	7	01.09.1994	604	17,52	0,00	17,52	7,33	0,20	7,14	0,20
441	ЛЭП 110 кВ п/с Междуреченская-п/с Томусинская	ЭС00000899	7	19.01.2011	240	2 617,28	0,00	2 617,28	727,01	106,39	620,62	106,39
442	ЛЭП 110 кВ п/с Мысковская-п/с Курейнская	ЭС00000887	7	30.12.2010	300	7 162,30	558,77	7 721,07	6 724,91	33,22	6 691,69	33,22
445	ЛЭП 35 кВ отпайка на подстанцию Пихтовая	ЭСТ007552	7	01.11.1978	240	1 021,86	0,00	1 021,86	315,57	50,75	264,82	50,75
450	ЛЭП 35 кВ п/с Курейнская-п/с Копшагольская	ЭС00000949	7	28.02.2011	240	2 184,26	0,00	2 184,26	1 682,78	38,09	1 644,69	38,09
451	ЛЭП 35 кВ п/с Курейнская-п/с Табаласская	ЭС00000953	7	28.02.2011	300	2 990,74	0,00	2 990,74	2 082,99	68,94	2 014,05	68,94
452	ЛЭП 35 кВ п/с Распадская-3-п/с Ольжерасская	ЭСТ007554	7	01.12.1985	240	2 242,11	0,00	2 242,11	2 122,70	8,58	2 114,12	8,58
454	ЛЭП 6 кВ п/с Карьерная-ЦРП Междуреченского	ЭСТ007560	7	01.12.1964	240	245,80	0,00	245,80	164,42	5,85	158,57	5,85
455	ЛЭП 6 кВ п/с Курейнская -ЦРП Текмолекс	ЭС00000962	7	30.12.2010	240	251,82	0,00	251,82	126,17	9,54	116,63	9,54
457	ЛЭП 6 кВ п/с Распадская 2-Подстанция ЦРП-3	ЭСТ007558	7	01.03.1976	240	1 589,70	0,00	1 589,70	692,16	64,49	627,67	64,49
458	ЛЭП 6 кВ п/с Распадская 2-Подстанция ЦРП-5	ЭСТ007559	7	01.09.1977	240	2 567,15	0,00	2 567,15	2 030,74	38,54	1 992,19	38,54
460	Площадка асфальтно-бетонная (АУП)	ЭС00002261	7	01.03.1995	375	772,85	0,00	772,85	88,05	4,87	83,18	4,87
461	Водопровод базы ГЭС	ЭС00002244	8	01.03.1972	300	58,02	0,00	58,02	27,46	2,32	25,14	2,32
462	Водопровод к новому зданию	ЭС00002245	8	01.03.1994	172	15,50	0,00	15,50	0,72	0,62	0,10	0,62
463	Двухцепная КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ здания комбината школьного питания, ул.Березовая 2	ЭСТ008282	8	31.08.2012	300	223,91	0,00	223,91	89,25	7,65	81,60	7,65

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
464	Кабельная эстакада 6-7К,6-14К Котельная 110-ЦРП Котельная	ЭС-008928	8	01.01.1980	300	887,80	0,00	887,80	529,72	35,51	494,21	35,51
465	КЛ-0,4кв от РП 5 до жилого дома ул.Ермака 15а	ЭСТ008271	8	31.07.2012	300	48,23	0,00	48,23	22,58	1,91	20,67	1,93
466	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома пр-т Комсомола 60	ЭСТ008240	8	01.01.1980	300	41,34	0,00	41,34	19,55	1,62	17,92	1,65
467	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома пр-т Комсомола 64	ЭСТ008237	8	01.01.1980	300	77,53	0,00	77,53	36,21	3,08	33,13	3,10
468	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома ул.Кузнецкая 53	ЭСТ008239	8	01.01.1980	300	75,78	0,00	75,78	35,61	2,99	32,62	2,99
469	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома ул.Кузнецкая 54	ЭСТ008238	8	01.01.1980	300	175,68	0,00	175,68	81,90	6,99	74,91	6,99
470	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 52	ЭСТ008243	8	01.01.1980	300	87,84	0,00	87,84	41,09	3,48	37,61	3,48
471	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 56	ЭСТ008242	8	01.01.1980	300	151,57	0,00	151,57	70,73	6,03	64,70	6,06
472	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 58	ЭСТ008244	8	01.01.1980	300	78,11	0,00	78,11	36,58	3,09	33,49	3,09
473	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома ул.Кузнецкая 52	ЭСТ008241	8	01.01.1980	300	101,27	0,00	101,27	47,32	4,02	43,30	4,02
474	КЛ-0,4кв от ТП 127 перемика ул.Интернациональная 7-ул.Пушкина 11	ЭСТ008245	8	01.01.1980	300	45,93	0,00	45,93	21,53	1,82	19,71	1,82
475	КЛ-0,4кв от ТП 128 до жилого дома ул.Интернациональная 41	ЭСТ008246	8	01.01.1980	300	40,19	0,00	40,19	19,12	1,57	17,55	1,57
476	КЛ-0,4кв от ТП 128 до жилого дома ул.Интернациональная 43	ЭСТ008247	8	01.01.1980	300	40,19	0,00	40,19	19,02	1,58	17,44	1,58
477	КЛ-0,4кв от ТП 130 до жилого дома ул.Юности 13	ЭСТ008248	8	01.01.1980	300	103,34	0,00	103,34	48,38	4,10	44,29	4,10
478	КЛ-0,4кв от ТП 130 до жилого дома ул.Юности 17,15	ЭСТ008249	8	01.01.1980	300	62,01	0,00	62,01	29,23	2,44	26,79	2,44
479	КЛ-0,4кв от ТП 136 до жилого дома ул.Октябрьская 15	ЭСТ008250	8	01.01.1980	300	110,23	0,00	110,23	51,74	4,36	47,38	4,36
480	КЛ-0,4кв от ТП 138 до жилого дома ул.Брянская 18	ЭСТ008253	8	31.07.2012	300	73,81	0,00	73,81	34,45	2,93	31,52	2,93
481	КЛ-0,4кв от ТП 138 до жилого дома ул.Брянская 20	ЭСТ008254	8	31.07.2012	300	47,45	0,00	47,45	22,37	1,87	20,50	1,87
482	КЛ-0,4кв от ТП 138-перемика ул.Брянская 18-20	ЭСТ008251	8	31.07.2012	300	42,18	0,00	42,18	19,93	1,66	18,27	1,66
483	КЛ-0,4кв от ТП 138-перемика ул.Брянская 20-18	ЭСТ008252	8	31.07.2012	300	42,18	0,00	42,18	19,93	1,66	18,27	1,66
484	КЛ-0,4кв от ТП 139 до жилого дома ул.Пушкина 9	ЭСТ008255	8	31.07.2012	300	59,04	0,00	59,04	28,02	2,31	25,71	2,31
485	КЛ-0,4кв от ТП 143 до жилого дома пр-т Шахтеров 11	ЭСТ008256	8	31.07.2012	300	60,28	0,00	60,28	28,24	2,39	25,86	2,39
486	КЛ-0,4кв от ТП 144 до жилого дома ул.Кузнецкая 59	ЭСТ008270	8	31.07.2012	300	45,93	0,00	45,93	21,83	1,80	20,03	1,80
487	КЛ-0,4кв от ТП 148 до жилого дома ул.Лукианова 15	ЭСТ008180	8	31.07.2012	300	264,10	0,00	264,10	122,87	10,53	112,34	10,53
488	КЛ-0,4кв от ТП 148 до жилого дома ул.Октябрьская 14	ЭСТ008257	8	31.07.2012	300	127,46	0,00	127,46	59,45	5,07	54,38	5,07
489	КЛ-0,4кв от ТП 149 до жилого дома ул.Дзержинского 5	ЭСТ008258	8	31.07.2012	300	110,23	0,00	110,23	51,85	4,35	47,49	4,35
490	КЛ-0,4кв от ТП 150 до жилого дома пр-т Шахтеров 15	ЭСТ008259	8	31.07.2012	300	152,63	0,00	152,63	71,72	6,03	65,69	6,03
491	КЛ-0,4кв от ТП 152 до жилого дома ул.Брянская 4	ЭСТ008260	8	31.07.2012	300	230,62	0,00	230,62	107,85	9,15	98,70	9,15
492	КЛ-0,4кв от ТП 152 до жилого дома ул.Пушкина 51	ЭСТ008261	8	31.07.2012	300	41,34	0,00	41,34	19,65	1,62	18,04	1,62
493	КЛ-0,4кв от ТП 154 до жилого дома пр-т Строителей 1	ЭСТ008263	8	31.07.2012	300	160,76	0,00	160,76	74,98	6,39	68,59	6,39
494	КЛ-0,4кв от ТП 154 до жилого дома ул.Юдина 12	ЭСТ008262	8	31.07.2012	300	224,10	0,00	224,10	104,74	8,90	95,84	8,90
495	КЛ-0,4кв от ТП 157 до жилого дома ул.Пушкина 33(эл.щит 1)	ЭСТ008265	8	31.07.2012	300	86,12	0,00	86,12	40,40	3,41	37,00	3,41

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
496	КЛ-0,4кв от ТП 157 до жилого дома ул.Пушкина 33(эл.щит 2)	ЭСТ008264	8	31.07.2012	300	51,67	0,00	51,67	24,44	2,03	22,41	2,03
497	КЛ-0,4кв от ТП 16 до жилого дома ул.Кузнецкая 33	ЭСТ008172	8	31.07.2012	300	131,19	0,00	131,19	61,04	5,23	55,81	5,23
498	КЛ-0,4кв от ТП 16 до жилого дома ул.Кузнецкая 33а	ЭСТ008173	8	31.07.2012	300	92,93	0,00	92,93	43,31	3,70	39,61	3,70
499	КЛ-0,4кв от ТП 16 до жилого дома ул.Юности 16	ЭСТ008175	8	31.07.2012	300	147,59	0,00	147,59	68,78	5,87	62,90	5,87
500	КЛ-0,4кв от ТП 16-перемычка ул.Кузнецкая 33-33а	ЭСТ008174	8	31.07.2012	300	42,64	0,00	42,64	20,01	1,69	18,32	1,69
501	КЛ-0,4кв от ТП 161 до жилого дома пр-т Шахтеров 53	ЭСТ008266	8	31.07.2012	300	97,60	0,00	97,60	75,19	1,67	73,52	1,67
502	КЛ-0,4кв от ТП 169 до жилого дома ул.Весенняя 32(эл.щит 1)	ЭСТ008268	8	31.07.2012	300	41,34	0,00	41,34	19,44	1,63	17,81	1,63
503	КЛ-0,4кв от ТП 169 до жилого дома ул.Весенняя 32(эл.щит 2)	ЭСТ008267	8	31.07.2012	300	45,93	0,00	45,93	21,78	1,80	19,98	1,80
504	КЛ-0,4кв от ТП 170 до жилого дома ул.Горького 29б	ЭСТ008269	8	31.07.2012	300	55,12	0,00	55,12	25,83	2,18	23,65	2,18
505	КЛ-0,4кв от ТП 21 до жилого дома ул.Лукиянова 13	ЭСТ008176	8	31.07.2012	300	45,93	0,00	45,93	21,95	1,79	20,16	1,79
506	КЛ-0,4кв от ТП 21 до жилого дома ул.Лукиянова 7	ЭСТ008178	8	31.07.2012	300	51,67	0,00	51,67	24,61	2,02	22,59	2,02
507	КЛ-0,4кВ от ТП 21-перемычка Лукиянова 7-9	ЭСТ008179	8	31.07.2012	300	45,93	0,00	45,93	21,53	1,82	19,71	1,82
508	КЛ-0,4кВ от ТП 21-перемычка Лукиянова 9-11	ЭСТ008177	8	31.07.2012	300	64,30	0,00	64,30	30,46	2,52	27,94	2,52
509	КЛ-0,4кв от ТП 22 до жилого дома ул.Комарова 21	ЭСТ008182	8	31.07.2012	300	49,28	0,00	49,28	23,12	1,95	21,17	1,95
510	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 16	ЭСТ008185	8	31.07.2012	300	225,27	0,00	225,27	104,57	9,00	95,58	9,00
511	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.щит 1)	ЭСТ008277	8	31.07.2012	300	149,71	0,00	149,71	69,87	5,95	63,92	5,95
512	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.щит 2)	ЭСТ008275	8	31.07.2012	300	54,44	0,00	54,44	25,85	2,13	23,72	2,13
513	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.щит 3)	ЭСТ008276	8	31.07.2012	300	160,82	0,00	160,82	75,14	6,39	68,75	6,39
514	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 20а	ЭСТ008189	8	31.07.2012	300	42,64	0,00	42,64	20,15	1,68	18,47	1,68
515	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 22	ЭСТ008186	8	31.07.2012	300	246,10	0,00	246,10	114,54	9,81	104,73	9,81
516	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома ул.Комарова 17	ЭСТ008193	8	31.07.2012	300	166,18	0,00	166,18	77,19	6,63	70,56	6,63
517	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома ул.Комарова 19	ЭСТ008190	8	31.07.2012	300	117,10	0,00	117,10	55,03	4,63	50,40	4,63
518	КЛ-0,4кВ от ТП 24-перемычка пр-т Строителей 18(м/д 1 и 2 эл.щит)	ЭСТ008187	8	31.07.2012	300	42,16	0,00	42,16	25,48	1,24	24,24	1,24
519	КЛ-0,4кв от ТП 25 до жилого дома ул.Комарова 20	ЭСТ008192	8	31.07.2012	300	183,65	0,00	183,65	85,59	7,31	78,28	7,31
520	КЛ-0,4кВ от ТП 25-перемычка ул.Комарова 22-ул.Кузнецкая 14	ЭСТ008191	8	31.07.2012	300	45,93	0,00	45,93	21,48	1,82	19,66	1,82
521	КЛ-0,4кв от ТП 28 до жилого дома ул.Кузнецкая 29	ЭСТ008194	8	31.07.2012	300	134,74	0,00	134,74	62,93	5,35	57,58	5,35
522	КЛ-0,4кв от ТП 34 до жилого дома пр-т Комсомола 23	ЭСТ008196	8	31.07.2012	300	61,22	0,00	61,22	28,76	2,42	26,34	2,42
523	КЛ-0,4кв от ТП 34 до жилого дома пр-т Комсомола 24	ЭСТ008197	8	31.07.2012	300	214,28	0,00	214,28	99,68	8,54	91,14	8,54
524	КЛ-0,4кв от ТП 34 до жилого дома ул.Космонавтов 4	ЭСТ008195	8	31.07.2012	300	153,06	0,00	153,06	71,11	6,11	65,01	6,11
525	КЛ-0,4кв от ТП 37 до жилого дома пр-т Строителей 30	ЭСТ008198	8	31.07.2012	300	87,22	0,00	87,22	40,72	3,47	37,26	3,47
526	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома пр-т Строителей 32	ЭСТ008188	8	31.07.2012	300	117,53	0,00	117,53	54,96	4,66	50,29	4,66

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
527	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома ул.Кузнецкая 30(перемычка м/д эл.щит 1и2)	ЭСТ008279	8	31.07.2012	300	44,61	0,00	44,61	21,05	1,76	19,30	1,76
528	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома ул.Кузнецкая 30(эл.щит1)	ЭСТ008280	8	31.07.2012	300	72,49	0,00	72,49	33,97	2,87	31,10	2,87
529	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома ул.Кузнецкая 30(эл.щит2)	ЭСТ008278	8	31.07.2012	300	55,76	0,00	55,76	26,22	2,20	24,02	2,20
530	КЛ-0,4кв от ТП 40 до жилого дома ул.Весенняя 26	ЭСТ008199	8	31.07.2012	300	165,35	0,00	165,35	77,28	6,56	70,72	6,56
531	КЛ-0,4кв от ТП 40 до жилого дома ул.Кузнецкая 38	ЭСТ008200	8	31.07.2012	300	52,48	0,00	52,48	24,98	2,05	22,93	2,05
532	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей 4(перемычка м/д эл.щит 1 и 2)	ЭСТ008274	8	31.07.2012	300	44,20	0,00	44,20	20,76	1,75	19,02	1,75
533	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей 4(эл.щит.1)	ЭСТ008273	8	31.07.2012	300	44,20	0,00	44,20	20,76	1,75	19,02	1,75
534	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей 4(эл.щит.2)	ЭСТ008272	8	31.07.2012	300	71,82	0,00	71,82	33,56	2,85	30,71	2,85
535	КЛ-0,4кВ от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей. 2	ЭСТ008168	8	01.01.1976	300	241,13	0,00	241,13	112,39	9,60	102,80	9,60
536	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома ул.Кузнецкая 7	ЭСТ008169	8	31.07.2012	300	76,09	0,00	76,09	35,78	3,00	32,78	3,00
537	КЛ-0,4кв от ТП 52 до жилого дома пр-т Строителей 61	ЭСТ008201	8	31.07.2012	300	84,97	0,00	84,97	40,04	3,35	36,69	3,35
538	КЛ-0,4кв от ТП 53 до жилого дома ул.Лазо 40	ЭСТ008202	8	31.07.2012	300	93,47	0,00	93,47	43,84	3,70	40,14	3,70
539	КЛ-0,4кВ от ТП 53 до жилого дома ул.Лазо 38	ЭСТ008184	8	31.07.2012	300	96,21	0,00	96,21	44,89	3,82	41,06	3,82
540	КЛ-0,4кв от ТП 53 до жилого дома ул.Лазо 46	ЭСТ008181	8	31.07.2012	300	118,07	0,00	118,07	55,10	4,69	50,41	4,69
541	КЛ-0,4кВ от ТП 53-перемычка ул.Лазо 38-40	ЭСТ008183	8	31.07.2012	300	43,73	0,00	43,73	20,46	1,73	18,72	1,73
542	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 15	ЭСТ008204	8	31.07.2012	300	43,80	0,00	43,80	20,82	1,71	19,11	1,71
543	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 19	ЭСТ008203	8	31.07.2012	300	63,29	0,00	63,29	29,82	2,49	27,33	2,49
544	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 29	ЭСТ008206	8	31.07.2012	300	52,56	0,00	52,56	25,02	2,05	22,97	2,05
545	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 11	ЭСТ008205	8	31.07.2012	300	46,85	0,00	46,85	22,10	1,84	20,26	1,84
546	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 21	ЭСТ008208	8	31.07.2012	300	43,80	0,00	43,80	20,69	1,72	18,97	1,72
547	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 27	ЭСТ008207	8	31.07.2012	300	40,19	0,00	40,19	18,87	1,59	17,28	1,59
548	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Пушкина 10	ЭСТ008209	8	31.07.2012	300	43,80	0,00	43,80	20,97	1,70	19,26	1,70
549	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Пушкина 12	ЭСТ008210	8	31.07.2012	300	65,70	0,00	65,70	30,94	2,59	28,35	2,59
550	КЛ-0,4кв от ТП 6 до жилого дома пр-т Коммунистический 6	ЭСТ008170	8	31.07.2012	300	244,89	0,00	244,89	114,06	9,75	104,31	9,75
551	КЛ-0,4кв от ТП 77 до жилого дома ул.Вокзальная 12	ЭСТ008212	8	31.07.2012	300	184,40	0,00	184,40	86,21	7,32	78,89	7,32
552	КЛ-0,4кв от ТП 77 до жилого дома ул.Вокзальная 20	ЭСТ008211	8	31.07.2012	300	194,93	0,00	194,93	90,60	7,78	82,82	7,78
553	КЛ-0,4кв от ТП 80 до жилого дома ул.Дзержинского 18	ЭСТ008215	8	31.07.2012	300	65,83	0,00	65,83	31,00	2,60	28,40	2,60
554	КЛ-0,4кв от ТП 80 до жилого дома ул.Дзержинского 20	ЭСТ008214	8	31.07.2012	300	78,72	0,00	78,72	37,14	3,10	34,05	3,10
555	КЛ-0,4кв от ТП 80-перемычка ул.Дзержинского 18-20	ЭСТ008213	8	31.07.2012	300	48,97	0,00	48,97	23,03	1,93	21,09	1,93
556	КЛ-0,4кв от ТП 81 до жилого дома ул.Дзержинского 8	ЭСТ008216	8	31.07.2012	300	147,62	0,00	147,62	69,07	5,85	63,21	5,85
557	КЛ-0,4кв от ТП 81 до жилого дома ул.Пушкина 23	ЭСТ008218	8	01.01.1983	300	245,30	0,00	245,30	113,95	9,79	104,16	9,79

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
558	КЛ-0,4кв от ТП 81 до жилого дома ул.Пушкина 27	ЭСТ008217	8	31.07.2012	300	105,44	0,00	105,44	49,53	4,17	45,36	4,17
559	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Вокзальная 54	ЭСТ008221	8	01.01.1980	300	68,90	0,00	68,90	32,59	2,71	29,89	2,71
560	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Вокзальная 56	ЭСТ008220	8	01.01.1980	300	52,48	0,00	52,48	24,71	2,07	22,64	2,07
561	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Октябрьская 2	ЭСТ008223	8	01.01.1980	300	88,19	0,00	88,19	41,36	3,49	37,87	3,49
562	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Пушкина 37	ЭСТ008224	8	01.01.1980	300	134,35	0,00	134,35	62,75	5,34	57,41	5,34
563	КЛ-0,4кв от ТП 83-перемычка по подвалу ул.Пушкина 37	ЭСТ008222	8	01.01.1980	300	57,41	0,00	57,41	27,10	2,26	24,84	2,26
564	КЛ-0,4кв от ТП 83-перемычка ул.Вокзальная 52-54	ЭСТ008219	8	01.01.1980	300	41,34	0,00	41,34	19,65	1,62	18,04	1,62
565	КЛ-0,4кв от ТП 9 до жилого дома ул.Комарова 4	ЭСТ008171	8	31.07.2012	300	126,31	0,00	126,31	58,86	5,03	53,83	5,03
566	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 67	ЭСТ008229	8	01.01.1980	300	58,82	0,00	58,82	27,78	2,31	25,47	2,31
567	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 70	ЭСТ008226	8	01.01.1980	300	114,02	0,00	114,02	53,60	4,50	49,09	4,50
568	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 71	ЭСТ008225	8	01.01.1980	300	102,62	0,00	102,62	48,31	4,05	44,27	4,05
569	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома ул.Кузнецкая 57	ЭСТ008228	8	01.01.1980	300	45,93	0,00	45,93	21,78	1,80	19,98	1,80
570	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома ул.Кузнецкая 59	ЭСТ008227	8	01.01.1980	300	43,73	0,00	43,73	20,66	1,72	18,94	1,72
571	КЛ-0,4кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 67	ЭСТ008230	8	01.01.1980	300	143,64	0,00	143,64	67,18	5,70	61,49	5,70
572	КЛ-0,4кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 69	ЭСТ008231	8	01.01.1980	300	68,90	0,00	68,90	32,21	2,73	29,48	2,73
573	КЛ-0,4кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 71	ЭСТ008232	8	01.01.1980	300	87,46	0,00	87,46	40,92	3,47	37,45	3,47
574	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома пр-т Строителей 71	ЭСТ008233	8	01.01.1980	300	103,30	0,00	103,30	48,26	4,10	44,15	4,10
575	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома пр-т Строителей 73	ЭСТ008234	8	01.01.1980	300	144,31	0,00	144,31	67,13	5,75	61,37	5,75
576	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома ул.Кузнецкая 48	ЭСТ008235	8	01.01.1980	300	145,83	0,00	145,83	67,86	5,81	62,05	5,81
577	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома ул.Кузнецкая 50	ЭСТ008236	8	01.01.1980	300	133,33	0,00	133,33	62,17	5,30	56,87	5,30
578	КЛ-10кВ (46 квартал)	ЭС0001637	8	01.03.1986	300	1 460,48	0,00	1 460,48	657,46	55,56	601,90	55,56
579	КЛ-10кВ (до РРС, ТП 149,13)	ЭС0001638	8	01.01.1991	300	3 056,37	0,00	3 056,37	1 441,58	121,82	1 319,75	121,82
580	КЛ-10кВ (ТП 54-ТП 128)	ЭС0001657	8	31.10.2008	361	528,50	0,00	528,50	240,36	14,21	226,15	14,21
581	КЛ-10кВ (ТП 85-166,РП4-ТП 85)	ЭС0001658	8	01.03.1997	300	2 388,45	0,00	2 388,45	1 161,50	98,16	1 063,35	98,16
582	КЛ-10кВ ф.312 (от ТП 143)	ЭС0001674	8	01.03.1985	300	2 085,99	0,00	2 085,99	1 024,92	86,61	938,31	86,61
584	Теплосеть базы ГЭС	ЭС0002210	8	01.08.2000	300	58,14	0,00	58,14	27,52	2,33	25,20	2,33
585	Три двухцепных КЛ-0,4кВ от ТП-145 до эл.щитовой жилого дома ул.Дзержинского 7	ЭСТ007753	8	31.05.2012	300	837,46	0,00	837,46	327,43	28,47	298,96	28,47
586	Сеть наружной канализации от пром.площадки АО Электросеть проезд.Горького 25 к зданию АБК	ЭС-009280	9	31.12.2017	361	2 195,57	0,00	2 195,57	1 611,70	72,98	1 538,72	72,98
587	В.ЛЭП от ТП-192 (насосная)	ЭС0001356	10	01.03.1956	181	64,27	0,00	64,27	0,73	0,38	0,35	0,38
588	Возд.каб.ЛЭП ф 117 (каб)	ЭС0001905	10	01.10.1971	361	81,07	0,00	81,07	45,74	2,68	43,06	2,70
590	Возд.каб.ЛЭП ф 17 (возд)	ЭС0001384	10	01.03.1953	180	42,80	0,00	42,80	4,72	2,58	2,15	1,42
591	Возд.каб.ЛЭП ф 212 (каб)	ЭС00000401	10	01.01.1964	361	61,32	0,00	61,32	34,76	2,02	32,74	2,04
592	Возд.каб.ЛЭП ф 216 (каб)	ЭС00000402	10	01.01.1968	361	56,00	0,00	56,00	31,76	1,84	29,92	1,84
593	Возд.каб.ЛЭП ф 224,510 (каб)	ЭС00000403	10	01.01.1970	361	50,06	0,00	50,06	41,20	0,67	40,53	0,67
594	Возд.каб.ЛЭП ф 225 (каб)	ЭС00000404	10	01.06.2004	361	48,87	0,00	48,87	28,16	1,57	26,59	1,57
595	Возд.каб.ЛЭП ф 28 (каб)	ЭС00000398	10	01.03.1968	361	50,24	0,00	50,24	28,53	1,65	26,88	1,65
596	Возд.каб.ЛЭП ф 28 (каб)	ЭС00000406	10	01.03.1981	361	15,01	0,00	15,01	8,58	0,49	8,09	0,49

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
598	Возд. каб. ЛЭП ф 6-14-0 (каб)	ЭС0001873	10	01.03.1968	361	354,99	0,00	354,99	192,67	11,39	181,28	11,39
599	Возд. каб. ЛЭП ф 6-6П,6-22П	ЭС0001848	10	01.03.1962	361	117,30	0,00	117,30	65,96	3,90	62,06	3,90
600	Две двухцепные КЛ-0,4кВ от ТП-49 до эл. щит. жилого дома по пр-т 50 лет Комсомола 35А (квартал 13-15)	ЭС0007749	10	30.04.2012	361	180,00	0,00	180,00	98,23	5,98	92,24	5,98
602	Каб. ЛЭП 10кВ от ТП-13,174	ЭС0001180	10	01.03.1995	170	34,05	0,00	34,05	1,43	1,12	0,31	1,13
603	Каб. ЛЭП ф.12	ЭС0002015	10	01.01.1953	361	1 539,39	0,00	1 539,39	713,76	42,19	671,57	42,19
604	Каб. ЛЭП-0,4кВ от ТП-161	ЭС0001436	10	01.03.1996	171	15,27	0,00	15,27	0,81	0,50	0,31	0,50
605	Каб. ЛЭП-0,4кВ ТП-165	ЭС0001437	10	01.03.1996	169	23,83	0,00	23,83	1,94	0,69	1,25	0,69
606	Каб. ЛЭП-0,4кВ ТП-177 д.14а	ЭС0001438	10	01.03.1994	174	9,79	0,00	9,79	1,80	0,28	1,52	0,28
607	Каб. ЛЭП-0,4кВ-6кВ ТП-27	ЭС0000535	10	01.03.1995	171	273,21	0,00	273,21	11,15	9,04	2,11	9,04
608	Каб. ЛЭП-10кВ ТП-166-165	ЭС0001439	10	01.03.1996	171	28,76	0,00	28,76	1,34	0,95	0,39	0,95
609	Каб. ЛЭП-10кВ ТП-177-174	ЭС0001440	10	01.03.1996	171	32,38	0,00	32,38	1,77	1,06	0,71	1,06
610	Каб. сети 10кВ ТП 162-163	ЭС0001441	10	01.03.1996	171	69,54	0,00	69,54	2,81	2,30	0,50	2,30
611	Кабель 0,4кВ от ТП-36 Строителей 41	ЭС0000538	10	01.03.1996	171	40,17	0,00	40,17	2,65	1,29	1,36	1,29
612	Кабель 6кВ от ТП 29-47	ЭС0000540	10	01.01.1997	300	156,15	0,00	156,15	1,22	0,10	1,12	0,10
613	Кабель 6кВ от ТП-19-20	ЭС0000542	10	01.01.1997	300	101,32	0,00	101,32	0,73	0,06	0,67	0,06
615	КЛ-0,4,6кВ от ТП-50	ЭС0000545	10	01.03.1995	171	332,61	0,00	332,61	15,89	10,92	4,97	10,92
616	КЛ-0,4кВ (Интернац.23)	ЭС0001442	10	01.03.1999	347	1,04	0,00	1,04	0,18	0,01	0,17	0,01
617	КЛ-0,4кВ (Интернациональная 23)	ЭС0001443	10	01.03.1999	306	1,53	0,00	1,53	0,13	0,01	0,12	0,01
618	КЛ-0,4кВ (к д.27) ТП-150	ЭС0001445	10	01.03.1991	172	26,88	0,00	26,88	4,63	0,77	3,86	0,77
619	КЛ-0,4кВ (к ж/д Ш.57)	ЭС0001447	10	01.03.2000	300	81,00	0,00	81,00	9,08	0,77	8,31	0,77
621	КЛ-0,4кВ (от д/с 35)	ЭС0000546	10	01.03.1991	172	27,18	0,00	27,18	1,58	0,89	0,69	0,89
622	КЛ-0,4кВ (от ТП 126-Юности 8)	ЭС0002016	10	01.03.1984	171	14,12	0,00	14,12	1,22	0,45	0,77	0,45
623	КЛ-0,4кВ (от ТП 127-Пушкина 11)	ЭС0001451	10	01.03.1983	361	18,96	0,00	18,96	11,21	0,59	10,62	0,59
624	КЛ-0,4кВ (от ТП 130)	ЭС0002017	10	01.03.1981	361	3,15	0,00	3,15	2,59	0,04	2,54	0,04
625	КЛ-0,4кВ (от ТП 134-Кузнецкая 8)	ЭС0002018	10	01.03.1983	361	8,44	0,00	8,44	5,39	0,23	5,16	0,23
626	КЛ-0,4кВ (от ТП 134-Юдина 18)	ЭС0002019	10	01.03.1983	361	7,58	0,00	7,58	4,59	0,23	4,36	0,23
627	КЛ-0,4кВ (от ТП 138 д.12\48)	ЭС0001452	10	01.03.1989	171	7,76	0,00	7,76	1,48	0,22	1,27	0,22
628	КЛ-0,4кВ (от ТП 139-Вокзальная 4)	ЭС0001455	10	01.03.1983	361	3,95	0,00	3,95	2,85	0,08	2,77	0,08
629	КЛ-0,4кВ (от ТП 142-школа 35\48)	ЭС0001458	10	01.03.1993	300	87,68	0,00	87,68	3,08	0,26	2,82	0,26
630	КЛ-0,4кВ (от ТП 144 д.15\101)	ЭС0000547	10	01.03.1984	164	5,53	0,00	5,53	0,82	0,08	0,74	0,08
631	КЛ-0,4кВ (от ТП 157-Вокзальная 46)	ЭС0001461	10	01.03.1995	171	70,13	0,00	70,13	3,91	2,28	1,62	2,28
632	КЛ-0,4кВ (от ТП 16-Кузнецкая 39)	ЭС0002022	10	01.03.1983	361	5,83	0,00	5,83	3,52	0,18	3,34	0,18
633	КЛ-0,4кВ (от ТП 161-10\49)	ЭС0001464	10	01.03.1991	176	5,61	0,00	5,61	1,68	0,14	1,54	0,14
634	КЛ-0,4кВ (от ТП 25-д/с 28)	ЭС0002023	10	01.03.1998	300	10,81	0,00	10,81	0,62	0,05	0,57	0,05
635	КЛ-0,4кВ (от ТП 25-Юдина 19)	ЭС0002024	10	01.01.1983	361	10,82	0,00	10,82	6,25	0,35	5,90	0,35
636	КЛ-0,4кВ (от ТП 26-Юдина 17)	ЭС0002025	10	01.01.1983	360	529,07	0,00	529,07	338,40	20,10	318,30	17,59
637	КЛ-0,4кВ (от ТП 49-50 лет 34)	ЭС0000548	10	01.03.1984	320	26,83	0,00	26,83	12,73	0,85	11,88	0,85
638	КЛ-0,4кВ (от ТП 5-Кузнецкая 6)	ЭС0002020	10	01.03.1983	361	14,28	0,00	14,28	8,57	0,43	8,14	0,43
639	КЛ-0,4кВ (от ТП 51-котельная 1)	ЭС0000551	10	01.03.1984	171	19,77	0,00	19,77	1,24	0,64	0,60	0,64
640	КЛ-0,4кВ (от ТП 51-школа интернат)	ЭС0000552	10	01.03.1984	171	56,49	0,00	56,49	5,64	1,75	3,89	1,75
641	КЛ-0,4кВ (от ТП 81-Пушкина 23)	ЭС0001468	10	01.03.1984	171	34,77	0,00	34,77	1,78	1,14	0,64	1,14
642	КЛ-0,4кВ (от ТП 81-Пушкина 30)	ЭС0001471	10	01.03.1983	361	22,41	0,00	22,41	12,81	0,73	12,08	0,73
643	КЛ-0,4кВ (от ТП рынка 140)	ЭС0001475	10	01.03.1986	168	6,06	0,00	6,06	1,07	0,14	0,93	0,14
644	КЛ-0,4кВ (от ТП-100)	ЭС0000555	10	01.03.1983	361	11,51	0,00	11,51	7,02	0,34	6,68	0,34
646	КЛ-0,4кВ (от ТП-126)	ЭС0002027	10	01.03.1981	361	22,33	0,00	22,33	14,20	0,62	13,58	0,62
647	КЛ-0,4кВ (от ТП-128) Интернациональная	ЭС0001480	10	01.06.1978	361	107,00	0,00	107,00	60,80	3,51	57,30	3,51

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
648	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.14/47)	ЭС0001482	10	01.03.1984	361	23,26	0,00	23,26	13,76	0,72	13,04	0,72
649	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.15 кв.47)	ЭС0001486	10	01.03.1983	361	14,11	0,00	14,11	8,34	0,44	7,90	0,44
650	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.16/47)	ЭС0001489	10	01.03.1983	361	6,91	0,00	6,91	4,29	0,20	4,09	0,20
651	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.20/47)	ЭС0001491	10	01.03.1983	361	4,15	0,00	4,15	2,74	0,11	2,63	0,11
652	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 46 кв)	ЭС0001493	10	01.03.1986	171	45,30	0,00	45,30	2,34	1,48	0,86	1,48
653	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 7/48)	ЭС0001495	10	01.03.1991	170	8,43	0,00	8,43	1,41	0,24	1,17	0,24
654	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.14/48)	ЭС0001498	10	01.03.1991	170	7,82	0,00	7,82	0,97	0,24	0,74	0,24
655	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.16 кв.47)	ЭС0001500	10	01.03.1983	361	3,61	0,00	3,61	2,35	0,10	2,26	0,10
656	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.17/48)	ЭС0001501	10	01.03.1983	361	6,29	0,00	6,29	4,09	0,17	3,92	0,17
657	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.с 54)	ЭС0001502	10	01.03.1982	300	1,50	0,00	1,50	0,09	0,01	0,08	0,01
658	КЛ-0,4кВ (от ТП-139 д.5-6/42)	ЭС0001503	10	01.03.1983	361	6,52	0,00	6,52	3,98	0,19	3,79	0,19
659	КЛ-0,4кВ (от ТП-139)	ЭС0001504	10	01.03.1983	361	13,39	0,00	13,39	7,84	0,42	7,42	0,42
660	КЛ-0,4кВ (от ТП-143 д.с 17/46)	ЭС0001505	10	01.03.1985	174	8,90	0,00	8,90	1,29	0,26	1,02	0,26
661	КЛ-0,4кВ (от ТП-143 д.3Г/46)	ЭС0001506	10	01.03.1991	173	3,28	0,00	3,28	1,63	0,06	1,57	0,06
662	КЛ-0,4кВ (от ТП-146 д.23/48)	ЭС0001508	10	01.03.1983	171	25,48	0,00	25,48	1,44	0,83	0,61	0,83
663	КЛ-0,4кВ (от ТП-146 кв.48)	ЭС0001510	10	01.03.1986	169	9,36	0,00	9,36	2,58	0,21	2,36	0,21
664	КЛ-0,4кВ (от ТП-146)	ЭС0001513	10	01.03.1991	171	54,89	0,00	54,89	4,07	1,75	2,32	1,75
665	КЛ-0,4кВ (от ТП-148 д.35/47)	ЭС0001517	10	01.03.1985	172	15,27	0,00	15,27	1,12	0,49	0,63	0,49
666	КЛ-0,4кВ (от ТП-149 общ. Ллк.2)	ЭС0001522	10	01.03.2000	235	4,49	0,00	4,49	1,54	0,12	1,41	0,12
667	КЛ-0,4кВ (от ТП-15-Кузнецкая 47)	ЭС0002029	10	01.01.1983	361	16,89	0,00	16,89	10,31	0,50	9,81	0,50
668	КЛ-0,4кВ (от ТП-15)	ЭС0002028	10	01.03.1978	361	17,32	0,00	17,32	10,14	0,54	9,60	0,54
669	КЛ-0,4кВ (от ТП-150 д.22/47)	ЭС0001525	10	01.03.1983	361	7,85	0,00	7,85	4,82	0,23	4,59	0,23
670	КЛ-0,4кВ (от ТП-158-31/48)	ЭС0001527	10	01.03.1992	177	1,18	0,00	1,18	0,43	0,03	0,40	0,03
671	КЛ-0,4кВ (от ТП-16 д.16/25)	ЭС0002030	10	01.03.1989	168	8,19	0,00	8,19	0,94	0,21	0,74	0,21
673	КЛ-0,4кВ (от ТП-162 д.с 44)	ЭС0001535	10	01.03.1998	301	35,82	0,00	35,82	1,34	0,11	1,22	0,11
674	КЛ-0,4кВ (от ТП-163)	ЭС0001542	10	01.03.1992	303	29,71	0,00	29,71	15,04	1,24	13,79	1,24
675	КЛ-0,4кВ (от ТП-164 д.12/49)	ЭС0001543	10	01.03.1991	170	26,53	0,00	26,53	2,09	0,84	1,25	0,84
677	КЛ-0,4кВ (от ТП-165 Больница)	ЭС0001546	10	01.03.1991	170	43,88	991,73	1 035,61	478,87	477,44	1,43	34,43
679	КЛ-0,4кВ (от ТП-17 школа 6)	ЭС0002032	10	01.03.1984	168	8,47	0,00	8,47	1,45	0,20	1,25	0,20
680	КЛ-0,4кВ (от ТП-18 кот 36)	ЭС0002033	10	01.03.1984	361	8,47	0,00	8,47	5,39	0,23	5,16	0,23
681	КЛ-0,4кВ (от ТП-189-школа 9 Широкий лог)	ЭС0001851	10	30.06.2008	362	51,35	0,00	51,35	22,96	1,35	21,61	1,35
682	КЛ-0,4кВ (от ТП-190 III. Лог 48а)	ЭС0001478	10	01.03.1983	361	6,91	0,00	6,91	4,12	0,21	3,91	0,21
683	КЛ-0,4кВ (от ТП-21 Лукьянова 5)	ЭС0001547	10	01.03.1986	172	26,33	0,00	26,33	1,92	0,84	1,07	0,84
684	КЛ-0,4кВ (от ТП-22)	ЭС0002034	10	01.01.1970	361	26,17	0,00	26,17	17,63	0,65	16,98	0,65
685	КЛ-0,4кВ (от ТП-23)	ЭС0002035	10	01.03.1969	361	42,36	0,00	42,36	27,58	1,12	26,45	1,12
686	КЛ-0,4кВ (от ТП-25)	ЭС0002036	10	01.03.1983	361	8,67	0,00	8,67	5,50	0,24	5,26	0,24
687	КЛ-0,4кВ (от ТП-26)	ЭС0002038	10	01.01.1969	361	72,39	0,00	72,39	43,56	2,19	41,37	2,19
688	КЛ-0,4кВ (от ТП-39)	ЭС0002040	10	01.03.1979	361	24,81	0,00	24,81	14,98	0,75	14,23	0,75
689	КЛ-0,4кВ (от ТП-49 - 50 лет Комсомола36)	ЭС0001549	10	01.01.1978	361	6,06	0,00	6,06	3,82	0,17	3,65	0,17
690	КЛ-0,4кВ (от ТП-49 от д.36 до д.33 перемычка)	ЭС0000556	10	01.03.1978	627	5,02	0,00	5,02	0,66	0,02	0,65	0,02
691	КЛ-0,4кВ (от ТП-52-Лазо 48)	ЭС0000571	10	01.03.1976	361	19,85	0,00	19,85	12,53	0,56	11,97	0,56
692	КЛ-0,4кВ (от ТП-52-Сальвадор)	ЭС0000566	10	01.03.1978	361	3,03	0,00	3,03	2,11	0,07	2,04	0,07
693	КЛ-0,4кВ (от ТП-52, пр-г Строителей от д.61 до д.63)	ЭС0000561	10	01.03.1978	361	6,48	0,00	6,48	4,05	0,18	3,87	0,18
694	КЛ-0,4кВ (от ТП-6)	ЭС0002043	10	01.03.1968	361	78,69	0,00	78,69	47,11	2,40	44,71	2,40
696	КЛ-0,4кВ (от ТП-80- Дзержинского 12)	ЭС0001551	10	01.03.1981	361	31,31	0,00	31,31	18,01	1,01	17,00	1,01
697	КЛ-0,4кВ (от ТП-80-Дзержинского 14)	ЭС0001553	10	01.03.1981	361	58,36	0,00	58,36	33,23	1,91	31,32	1,91
698	КЛ-0,4кВ (от ТП-82)	ЭС0001554	10	01.03.1991	601	482,06	0,00	482,06	382,81	10,35	372,46	10,35
699	КЛ-0,4кВ (от ТП-85 Пушкина 73)	ЭС0001555	10	01.03.2000	231	11,50	0,00	11,50	2,91	0,36	2,55	0,36

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
700	КЛ-0,4кВ (от ТП-90)	ЭС0000575	10	01.03.1971	361	4,98	0,00	4,98	3,04	0,15	2,89	0,15
701	КЛ-0,4кВ (от ТП-91)	ЭС0000578	10	01.03.1971	361	430,30	0,00	430,30	189,65	11,21	178,44	11,21
702	КЛ-0,4кВ (от ТП-92)	ЭС0000582	10	01.03.1971	361	42,13	0,00	42,13	27,52	1,11	26,41	1,11
703	КЛ-0,4кВ (от ТП-94 - 50 лет Комсомола 40)	ЭС0000585	10	01.03.1981	361	5,46	0,00	5,46	3,31	0,16	3,14	0,16
704	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50 лет Комсомола 44-48)	ЭС0000589	10	01.03.1974	361	18,36	0,00	18,36	12,51	0,44	12,06	0,44
705	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50 лет Комсомола 50)	ЭС0000590	10	01.03.1974	361	17,78	0,00	17,78	10,23	0,57	9,66	0,57
706	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50лет Комсомола 42)	ЭС0000591	10	01.03.1974	361	290,38	0,00	290,38	253,89	14,93	238,97	9,65
707	КЛ-0,4кВ (от ТП-95)	ЭС0000600	10	01.03.1979	361	11,21	0,00	11,21	6,85	0,33	6,52	0,33
708	КЛ-0,4кВ (от ТП-96)	ЭС0000601	10	01.03.1974	361	16,29	0,00	16,29	9,98	0,48	9,50	0,48
710	КЛ-0,4кВ (с ТП-25 до ул.Комарова 22)	ЭС0002047	10	31.10.2007	361	149,82	0,00	149,82	64,11	3,79	60,32	3,79
711	КЛ-0,4кВ (ТП 101-ДООУ №39)	ЭС0000606	10	31.12.2008	336	53,76	0,00	53,76	18,45	1,24	17,20	1,24
712	КЛ-0,4кВ (ТП 133-ДООУ №30)	ЭС0001875	10	01.12.2008	335	31,81	0,00	31,81	10,87	0,74	10,13	0,74
713	КЛ-0,4кВ (ТП 151 ст.кон.ос)	ЭС0000607	10	01.03.1989	161	4,64	0,00	4,64	1,28	0,03	1,25	0,03
714	КЛ-0,4кВ (ТП 154-ул.Кузнецкая 5)	ЭС0002050	10	31.12.2008	361	338,93	0,00	338,93	155,66	9,20	146,46	9,20
715	КЛ-0,4кВ (ТП 23-ДООУ №26)	ЭС0002052	10	01.12.2008	264	26,40	0,00	26,40	1,07	0,12	0,95	0,12
716	КЛ-0,4кВ (ТП 26 д.18а ТП-25)	ЭС0002054	10	01.03.1989	174	9,49	0,00	9,49	1,12	0,29	0,83	0,29
717	КЛ-0,4кВ (ТП 39-школа 21)	ЭС0002056	10	31.12.2008	350	229,80	0,00	229,80	122,77	7,60	115,17	7,60
718	КЛ-0,4кВ (ТП 40-ДООУ №3)	ЭС0000608	10	31.12.2008	350	14,85	0,00	14,85	8,48	0,45	8,03	0,45
719	КЛ-0,4кВ (ТП 51-ДООУ №5)	ЭС0000609	10	31.12.2008	361	53,33	0,00	53,33	24,49	1,45	23,04	1,45
720	КЛ-0,4кВ (ТП 82-Дзержинского 1,3)	ЭС0001557	10	31.07.2008	361	719,25	0,00	719,25	322,28	19,05	303,23	19,05
721	КЛ-0,4кВ (ТП 83-ДООУ №38)	ЭС0001560	10	31.12.2008	325	21,45	0,00	21,45	6,16	0,44	5,72	0,44
722	КЛ-0,4кВ (ТП 85-ДООУ №58)	ЭС0001565	10	31.12.2008	300	36,30	0,00	36,30	6,24	0,53	5,71	0,53
723	КЛ-0,4кВ (ТП 93-гимназия 24)	ЭС0000612	10	31.12.2008	361	179,20	0,00	179,20	101,40	5,91	95,49	5,91
724	КЛ-0,4кВ (ТП-10 ул.Комарова 2)	ЭС0002062	10	30.07.2008	361	177,86	0,00	177,86	79,69	4,71	74,98	4,71
725	КЛ-0,4кВ (ТП-128 1/46)	ЭС0001569	10	01.03.1989	171	37,23	0,00	37,23	2,24	1,21	1,03	1,21
726	КЛ-0,4кВ (ТП-129 11/47)	ЭС0001573	10	01.03.1991	173	16,37	0,00	16,37	1,88	0,50	1,37	0,50
727	КЛ-0,4кВ (ТП-129 Шахт.27)	ЭС0001582	10	01.03.1991	170	6,02	0,00	6,02	0,91	0,18	0,74	0,18
728	КЛ-0,4кВ (ТП-136-138 д/с 13)	ЭС0001587	10	01.03.1991	171	85,76	0,00	85,76	7,59	2,70	4,89	2,70
729	КЛ-0,4кВ (ТП-139 Вокзальная 6)	ЭС0001593	10	01.03.1989	171	15,33	0,00	15,33	1,26	0,48	0,78	0,48
730	КЛ-0,4кВ (ТП-139 д2/42)	ЭС0001599	10	01.03.1991	173	28,65	0,00	28,65	2,25	0,92	1,33	0,92
731	КЛ-0,4кВ (ТП-139 д4/42)	ЭС0001606	10	01.03.1991	169	12,69	0,00	12,69	1,78	0,34	1,43	0,34
732	КЛ-0,4кВ (ТП-140 общ.Пушк.4)	ЭС0001607	10	01.03.1999	204	0,80	0,00	0,80	0,58	0,01	0,57	0,01
733	КЛ-0,4кВ (ТП-141 10а/42)	ЭС0001608	10	01.03.1989	301	50,98	0,00	50,98	24,95	2,09	22,85	2,09
734	КЛ-0,4кВ (ТП-143 Дзержинского 26)	ЭС0001609	10	01.03.1981	174	7,71	0,00	7,71	1,53	0,21	1,32	0,21
735	КЛ-0,4кВ (ТП-144) ДООУ №65	ЭС0000617	10	30.12.2005	303	54,56	0,00	54,56	22,66	1,77	20,89	1,77
736	КЛ-0,4кВ (ТП-146 20а/48)	ЭС0001610	10	01.03.1990	174	14,55	0,00	14,55	2,01	0,44	1,58	0,44
737	КЛ-0,4кВ (ТП-148 12/47)	ЭС0001611	10	01.03.1991	179	2,05	0,00	2,05	1,00	0,04	0,96	0,04
738	КЛ-0,4кВ (ТП-15-Кузнецкая 43)	ЭС0002066	10	01.10.2007	361	67,47	0,00	67,47	28,87	1,71	27,16	1,71
739	КЛ-0,4кВ (ТП-150 21/47)	ЭС0001612	10	01.03.1989	172	11,05	0,00	11,05	1,84	0,32	1,53	0,32
740	КЛ-0,4кВ (ТП-159 19а/48)	ЭС0001613	10	01.03.1990	173	9,83	0,00	9,83	0,78	0,31	0,47	0,31
741	КЛ-0,4кВ (ТП-159 д40/48)	ЭС0001614	10	01.03.1991	175	5,04	0,00	5,04	2,01	0,11	1,91	0,11
742	КЛ-0,4кВ (ТП-160 ул.Брянская 15,9)	ЭС0001615	10	01.03.1989	164	3,99	0,00	3,99	0,79	0,05	0,74	0,05
743	КЛ-0,4кВ (ТП-164 12а/49)	ЭС0001616	10	01.03.1991	174	12,49	0,00	12,49	1,44	0,38	1,06	0,38
744	КЛ-0,4кВ (ТП-164-13\49 кв)	ЭС0001617	10	01.03.1990	168	11,51	0,00	11,51	1,03	0,30	0,74	0,30
745	КЛ-0,4кВ (ТП-179) ДООУ №53	ЭС0001618	10	30.12.2005	303	37,20	0,00	37,20	15,27	1,22	14,05	1,22
746	КЛ-0,4кВ (ТП-23 д\с 27)	ЭС0002068	10	01.03.1997	361	10,21	0,00	10,21	6,29	0,30	5,99	0,30
747	КЛ-0,4кВ (ТП-23 д\с 29)	ЭС0002071	10	01.03.1989	175	10,36	0,00	10,36	1,68	0,30	1,37	0,30
748	КЛ-0,4кВ (ТП-51 д.3/2)	ЭС0000618	10	01.03.1990	173	13,11	0,00	13,11	1,74	0,39	1,35	0,39

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
749	КЛ-0,4кВ (ТП-66-ул.Чудоякова 74)	ЭС0000623	10	31.12.2008	361	25,83	0,00	25,83	11,86	0,70	11,16	0,70
750	КЛ-0,4кВ (ТП-77 д/19а21)	ЭС0001619	10	01.03.1989	171	87,22	0,00	87,22	8,54	2,71	5,83	2,71
751	КЛ-0,4кВ (ТП-80-школа 19)	ЭС0001621	10	01.12.2008	361	180,00	0,00	180,00	60,83	3,60	57,23	3,60
753	КЛ-0,4кВ (ТП-82-столовая-лицей)	ЭС0001625	10	01.12.2008	336	71,82	0,00	71,82	25,32	1,71	23,62	1,71
754	КЛ-0,4кВ (ТП-96) ДООУ №35	ЭС0000626	10	31.12.2005	361	28,80	0,00	28,80	16,43	0,94	15,49	0,94
755	КЛ-0,4кВ (ул.Горького 29Г)	ЭС0002072	10	01.04.2005	279	49,45	0,00	49,45	17,53	1,60	15,93	1,60
756	КЛ-0,4кВ (ул.Кузнецкая 41) ТП-130	ЭС0002073	10	01.04.2005	279	96,00	0,00	96,00	33,01	3,15	29,86	3,15
757	КЛ-0,4кВ (ул.Пушкина 39)	ЭС0001627	10	31.01.2005	327	108,00	0,00	108,00	51,39	3,54	47,85	3,54
758	КЛ-0,4кВ на ж/д 31/48В 70	ЭС0001629	10	01.03.1999	300	67,51	0,00	67,51	4,71	0,40	4,32	0,40
759	КЛ-0,4кВ от БКТП-37а до д.№1,2 кв-л 24/28	ЭС0000628	10	31.10.2010	361	190,66	0,00	190,66	96,96	5,73	91,23	5,73
760	КЛ-0,4кВ от вв1 до вв2(РП-5-Лазо 12 (перемычка)	ЭС0000629	10	01.03.1996	175	4,73	0,00	4,73	0,57	0,15	0,43	0,15
761	КЛ-0,4кВ от РП-5 до вв.1 (РП 5-Лазо 12)	ЭС0000632	10	01.03.1996	170	4,81	0,00	4,81	0,87	0,14	0,74	0,14
762	КЛ-0,4кВ от РП-5 до вв.2	ЭС0000691	10	01.03.1996	170	3,31	0,00	3,31	1,18	0,07	1,10	0,07
764	КЛ-0,4кВ от ТП-163 Медик.12	ЭС0001631	10	01.03.1996	168	9,38	0,00	9,38	1,17	0,23	0,93	0,23
765	КЛ-0,4кВ от ТП-19	ЭС0002075	10	01.05.2007	361	106,83	0,00	106,83	44,51	2,63	41,88	2,63
766	КЛ-0,4кВ от ТП-33 до ВРУ пр-т Коммунистический 27а	ЭС0002076	10	01.05.2010	361	1 073,43	0,00	1 073,43	533,88	31,56	502,32	31,56
767	КЛ-0,4кВ от ТП-99-САХ,Горэлектросеть	ЭС0000693	10	30.11.2007	361	381,90	0,00	381,90	164,27	9,71	154,56	9,71
768	КЛ-0,4кВ пост ГАИ Н.Улус	ЭС0001401	10	01.03.1999	300	9,01	0,00	9,01	0,63	0,05	0,58	0,05
769	КЛ-0,4кВ с ТП-7 до пр.50 лет Комсомола 2-4	ЭС0002077	10	31.10.2007	361	373,40	0,00	373,40	159,79	9,45	150,34	9,45
770	КЛ-0,4кВ ТП-136 Шахтеров 29	ЭС0001632	10	01.03.2001	230	44,50	0,00	44,50	11,18	1,38	9,79	1,38
771	КЛ-0,4кВ ТП-143-пансионат ветеранов	ЭС0001633	10	01.06.2001	300	93,97	0,00	93,97	11,72	0,99	10,73	0,99
772	КЛ-0,4кВ-6кВ (Комитет образования)	ЭС0000694	10	01.06.2004	361	819,90	0,00	819,90	538,64	21,36	517,28	21,36
773	КЛ-0,4кВ,10 кВ (от ТП-136 16/48)	ЭС0001635	10	01.03.1983	361	6,32	0,00	6,32	3,87	0,19	3,69	0,19
774	КЛ-0,4кВ (от ТП-54)	ЭС0001636	10	01.03.1981	361	28,87	0,00	28,87	17,46	0,87	16,59	0,87
775	КЛ-10кВ (Восточная ТП-47)	ЭС0000677	10	01.03.1991	171	104,01	0,00	104,01	4,64	3,43	1,22	3,43
776	КЛ-10кВ (к ТП-173 АТС)	ЭС0002078	10	01.03.1993	171	51,47	0,00	51,47	2,46	1,69	0,76	1,69
777	КЛ-10кВ (кв.А) от ТП 140-174	ЭС0001639	10	01.03.1984	171	92,54	0,00	92,54	3,63	3,07	0,56	3,07
778	КЛ-10кВ (от ТП 129-148-150)	ЭС0001640	10	01.03.1991	173	18,80	0,00	18,80	1,38	0,60	0,78	0,60
779	КЛ-10кВ (от ТП 136-178,138-178)	ЭС0001641	10	31.03.1994	171	10,78	0,00	10,78	0,99	0,34	0,65	0,34
780	КЛ-10кВ (от ТП 141-140) ф.311	ЭС0001642	10	01.03.1989	171	13,20	0,00	13,20	1,08	0,42	0,66	0,42
781	КЛ-10кВ (от ТП 149-159)	ЭС0001643	10	01.03.1991	170	53,22	0,00	53,22	2,07	1,76	0,31	1,76
782	КЛ-10кВ (от ТП 149-ТП 21)	ЭС0001644	10	01.03.1991	164	5,22	0,00	5,22	0,50	0,08	0,42	0,08
783	КЛ-10кВ (от ТП 152-146,159)	ЭС0001645	10	01.03.1991	172	38,88	0,00	38,88	2,11	1,27	0,84	1,27
786	КЛ-10кВ (от ТП 159-164-160)	ЭС0001648	10	01.03.1990	171	134,15	0,00	134,15	5,73	4,43	1,30	4,43
787	КЛ-10кВ (от ТП 162-161)	ЭС0001650	10	01.03.1992	175	5,03	0,00	5,03	1,42	0,13	1,30	0,13
788	КЛ-10кВ (от ТП 163-164), бульвар Медиков	ЭС0001651	10	01.03.1996	166	8,84	0,00	8,84	0,50	0,19	0,31	0,19
789	КЛ-10кВ (от ТП 83-148)	ЭС0001652	10	01.03.1996	178	2,63	0,00	2,63	0,44	0,08	0,36	0,08
790	КЛ-10кВ (от ТП 83-148)	ЭС0001653	10	01.03.1992	170	31,60	0,00	31,60	1,35	1,04	0,31	1,04
791	КЛ-10кВ (РП 4-ТП 159)	ЭС0001654	10	01.03.1991	171	50,76	0,00	50,76	2,73	1,66	1,07	1,66
792	КЛ-10кВ (ТП 157-83)	ЭС0001656	10	01.03.1986	171	56,21	0,00	56,21	2,40	1,86	0,55	1,86
793	КЛ-10кВ от ТП-85-колодец №4	ЭС0001659	10	30.09.2010	361	53,69	0,00	53,69	27,18	1,61	25,58	1,61
794	КЛ-10кВ п/ст Западная -ТП 174	ЭС0001660	10	31.01.2009	361	1 505,00	0,00	1 505,00	691,20	40,86	650,34	40,86
795	КЛ-10кВ п/ст Западная -ТП 175	ЭС0001661	10	30.09.2010	361	1 227,53	0,00	1 227,53	566,52	33,49	533,03	33,49
796	КЛ-10кВ п/ст Западная-ТП 13	ЭС0001667	10	01.03.1995	361	3 040,18	0,00	3 040,18	1 396,26	82,54	1 313,72	82,54
797	КЛ-10кВ ТП 175- ТП 174	ЭС0001669	10	30.09.2010	361	292,56	0,00	292,56	135,02	7,98	127,04	7,98
798	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП 96-95)	ЭС0000695	10	01.03.1974	601	24,63	0,00	24,63	0,92	0,02	0,90	0,02
799	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП-101)	ЭС0000697	10	01.03.1974	602	61,45	0,00	61,45	2,38	0,06	2,32	0,06

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
800	КЛ-10кВ ф.220 (от ТП 40-15)	ЭС0000698	10	01.03.1978	361	43,59	0,00	43,59	24,65	1,44	23,21	1,44
802	КЛ-6кВ (от ТП 10-11,Ц-134)	ЭС00002080	10	01.03.1991	173	15,20	0,00	15,20	1,38	0,48	0,90	0,48
803	КЛ-6кВ (от ТП 130-15)	ЭС00002081	10	31.08.2004	361	116,58	0,00	116,58	39,96	2,36	37,60	2,36
804	КЛ-6кВ (от ТП 144-151)	ЭС0000700	10	01.03.1989	171	39,66	0,00	39,66	1,66	1,31	0,35	1,31
805	КЛ-6кВ (от ТП 16-130)	ЭС00002082	10	31.08.2004	361	110,04	0,00	110,04	37,71	2,23	35,48	2,23
806	КЛ-6кВ (от ТП 21-150)	ЭС0001677	10	01.03.1991	171	9,01	0,00	9,01	0,70	0,29	0,42	0,29
807	КЛ-6кВ (от ТП 24-19)	ЭС00002083	10	31.08.2004	361	158,57	0,00	158,57	54,37	3,21	51,15	3,21
808	КЛ-6кВ (от ТП 6-154)	ЭС00002084	10	01.03.1989	168	11,51	0,00	11,51	0,80	0,31	0,49	0,31
809	КЛ-6кВ (п/ст Восточная ТП 52-ТП 29)	ЭС0000701	10	31.08.2006	361	451,34	0,00	451,34	178,98	10,58	168,40	10,58
810	КЛ-6кВ (п/ст Восточная, ТП 99-98,ф.212)	ЭС0000702	10	01.01.2007	361	95,40	0,00	95,40	38,91	2,30	36,61	2,30
811	КЛ-6кВ (п/ст Центральная-ТП 25)	ЭС00002085	10	30.11.2007	361	601,21	0,00	601,21	258,62	15,29	243,33	15,29
812	КЛ-6кВ (п/ст Центральная-ТП 28)	ЭС00002086	10	31.12.2008	361	998,75	0,00	998,75	458,69	27,11	431,58	27,11
813	КЛ-6кВ (ТП 10-ТП 18)	ЭС00002087	10	01.03.2007	361	168,06	0,00	168,06	69,26	4,09	65,17	4,09
814	КЛ-6кВ (ТП 11-ТП 17)	ЭС00002088	10	31.03.2007	361	826,13	0,00	826,13	387,87	22,93	364,94	22,93
815	КЛ-6кВ (ТП 25-ТП 26)	ЭС00002089	10	30.11.2007	361	233,78	0,00	233,78	100,55	5,94	94,61	5,94
816	КЛ-6кВ (ТП 35-ТП 55-ТП 50)	ЭС00002090	10	31.03.2007	361	382,52	0,00	382,52	56,61	3,35	53,27	3,35
817	КЛ-6кВ (ТП 7 до ТП 6,ф.12,120)	ЭС00002091	10	01.03.2007	361	331,60	0,00	331,60	136,68	8,08	128,60	8,08
818	КЛ-6кВ (ТП 7-ТП 10)	ЭС00002092	10	31.10.2008	361	729,51	0,00	729,51	331,77	19,61	312,16	19,61
819	КЛ-6кВ (ТП 9-11-12) ф.12	ЭС00002093	10	01.01.2008	361	930,27	0,00	930,27	404,32	23,90	380,42	23,90
820	КЛ-6кВ (ТП 9-ТП 10)	ЭС00002094	10	01.10.2008	361	107,78	0,00	107,78	49,01	2,90	46,12	2,90
821	КЛ-6кВ (ТП 94-ТП 95)	ЭС0000703	10	31.12.2008	361	638,17	0,00	638,17	293,09	17,33	275,76	17,33
822	КЛ-6кВ (ф.14-114) ТП 28-16	ЭС00002095	10	01.03.1983	603	51,23	0,00	51,23	10,36	0,28	10,08	0,28
823	КЛ-6кВ (ф.116) ТП-17	ЭС00002096	10	01.03.1964	300	2 930,25	0,00	2 930,25	1 650,32	139,46	1 510,86	139,46
824	КЛ-6кВ (ф.12 Центр.ТП-134)	ЭС00002097	10	01.03.1983	361	1 556,01	0,00	1 556,01	718,77	42,49	676,28	42,49
825	КЛ-6кВ (ф.14,114 ТП в зеленой зоне)	ЭС00002098	10	01.03.1980	361	68,31	0,00	68,31	38,69	2,25	36,44	2,25
826	КЛ-6кВ (ф.16 от ТП 18-17)	ЭС00002099	10	01.03.1980	602	61,40	0,00	61,40	9,06	0,24	8,82	0,24
827	КЛ-6кВ (ф.16 ТП 126-23,38-126)	ЭС00002079	10	01.03.1981	597	26,25	0,00	26,25	4,22	0,12	4,10	0,12
828	КЛ-6кВ (ф.16) ТП-22	ЭС00002100	10	01.03.1971	660	1 356,08	0,00	1 356,08	1 041,48	24,90	1 016,58	24,90
829	КЛ-6кВ (ф.21 ЦРП-2 до ТП 52)	ЭС0000710	10	01.03.1976	599	47,90	0,00	47,90	3,49	0,10	3,40	0,10
832	КЛ-6кВ (ф.221 ТП 41-14)	ЭС0000716	10	01.03.1980	361	31,32	0,00	31,32	17,72	1,03	16,68	1,03
834	КЛ-6кВ (ф.225 ТП 38-37-36)	ЭС0000718	10	01.03.1991	598	53,85	0,00	53,85	18,46	0,50	17,96	0,50
835	КЛ-6кВ база УВД	ЭС0000719	10	01.03.1999	299	25,40	0,00	25,40	1,77	0,15	1,62	0,15
836	КЛ-6кВ Крытого катка	ЭС00002101	10	01.06.2001	360	902,16	0,00	902,16	121,51	7,22	114,29	7,22
837	КЛ-6кВ от ТП-18 до ТП-9	ЭС00002102	10	31.07.2006	361	216,69	0,00	216,69	85,45	5,05	80,40	5,05
838	КЛ-6кВ пос.Камешок	ЭС0000720	10	01.06.2002	361	210,13	0,00	210,13	56,69	3,35	53,34	3,35
839	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 32-34)	ЭС00002103	10	01.03.1984	600	82,24	0,00	82,24	17,95	0,49	17,46	0,49
840	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 34-33)	ЭС00002104	10	01.03.1984	595	11,30	0,00	11,30	2,43	0,07	2,36	0,07
841	КЛ-6кВ ф.210 (от ТП 97-144)	ЭС00001682	10	01.03.1984	171	13,20	0,00	13,20	1,08	0,42	0,66	0,42
842	КЛ-6кВ ф.210 (ТП 101-94)	ЭС0000724	10	04.05.1974	605	9,07	0,00	9,07	0,39	0,01	0,38	0,01
843	КЛ-6кВ ф.211 (ТП 197-ТП 43)	ЭС0000721	10	31.12.2008	361	61,03	0,00	61,03	28,03	1,66	26,37	1,66
844	КЛ-6кВ ф.211,221 продбаза ТП-41	ЭС0000722	10	01.03.1974	361	2 595,03	0,00	2 595,03	1 045,01	61,77	983,24	61,77
845	КЛ-6кВ ф.212 (ТП 96-97)	ЭС0000723	10	01.01.1984	170	29,24	0,00	29,24	1,27	0,96	0,31	0,96
846	КЛ-6кВ ф.223 от ТП-100-97	ЭС0000725	10	01.03.1975	171	70,75	0,00	70,75	2,85	2,34	0,51	2,34
847	Эл.кабель (от ТП 15-Кузнецкая 45)	ЭС00002154	10	01.03.1997	301	54,70	0,00	54,70	0,10	0,01	0,09	0,01
848	Эл.кабель (ТП-31 до д/с 13)	ЭС00001008	10	01.03.1997	173	5,37	0,00	5,37	0,31	0,18	0,14	0,18
849	Эл.кабель 0,4кВ от ТП-140 Общ.1	ЭС00001834	10	01.03.1996	170	21,04	0,00	21,04	1,91	0,66	1,25	0,66
850	Эл.кабель 0,4кВ-6кВ ТП 37-36	ЭС00001015	10	01.03.1996	172	37,66	0,00	37,66	1,76	1,24	0,52	1,24
852	Эл.кабель КРАНЭБ от Ермака 17 (перемычка)	ЭС00001024	10	01.03.1996	223	0,50	0,00	0,50	0,31	0,01	0,30	0,01

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
853	Эл.кабель КРАНЭБ от РП-5 до Ермака 17	ЭС0001030	10	01.03.1996	209	0,79	0,00	0,79	0,34	0,02	0,33	0,02
854	Эл.кабель РП-4	ЭС0001835	10	01.03.1997	300	145,27	0,00	145,27	1,11	0,09	1,02	0,09
855	Электрокабель ААБ 3х150 (ул.Лазо 43)	ЭС0001035	10	01.04.2005	207	40,73	0,00	40,73	6,54	1,31	5,23	1,31
856	Тепловизор testo 875 2-i set (низкотемпературная версия)	ЭС-009579	2	30.11.2020	72	305,00	0,00	305,00	25,42	25,42	0,00	25,42
857	Измеритель параметров трансформаторов «Коэффициент -1,3» (северное исполнение)	ЭС-010062	3	06.09.2022	60	290,29	0,00	290,29	101,60	58,06	43,54	58,06
858	Комплекс для проверки электрооборудования на базе прибора РЕТОМ-21	ЭС-009933	3	01.04.2022	60	601,00	0,00	601,00	160,27	120,20	40,07	120,20
864	Установка для контроля качества трансформаторного масла АСТ-2М (лабораторная)	ЭС-009684	3	25.10.2021	60	336,90	0,00	336,90	56,15	56,15	0,00	56,15
865	Цифровой вольтамперфазометр "Ретометр 2М"	ЭС-009656	3	30.03.2021	60	68,75	0,00	68,75	5,73	5,73	0,00	5,73
867	АИИС (2этап, ул.Дзержинского-ул.Комарова)	ЭС0002277	4	14.06.2010	180	5 146,96	0,00	5 146,96	629,07	343,13	285,94	343,13
868	АИИС КУЭ	ЭС0002281	4	31.12.2009	170	7 722,81	0,00	7 722,81	386,18	342,36	43,81	342,36
869	АИИС КУЭ в п. Широкий Лог, Ольжерасс	ЭС-009474	4	30.01.2019	84	3 377,64	0,00	3 377,64	482,52	482,52	0,00	482,52
870	АИИС КУЭ ПАО "Южный Кузбасс"	ЭС-009372	4	31.05.2019	120	2 501,06	0,00	2 501,06	873,43	255,64	617,79	255,64
871	АИИС ТУЭ	ЭС0002282	4	31.12.2009	180	7 154,79	0,00	7 154,79	874,47	476,99	397,49	476,99
872	АИИС ТУЭ Центральный район	ЭС0002283	4	31.12.2009	180	10 471,00	0,00	10 471,00	1 279,79	698,07	581,72	698,07
873	АИИСКУЭ в пос. Улус, пос. Ольжерасс, пос. Фазаловка	ЭС-009257	4	19.11.2017	120	6 861,30	0,00	6 861,30	1 315,08	686,13	628,95	686,13
874	АИИСКУЭ НУ	ЭСТ008284	4	31.08.2012	240	7 866,16	0,00	7 866,16	2 622,05	393,31	2 228,75	393,31
875	АИИСКУЭ пос. Камешок, пос. Усинский -2	ЭС-008868	4	30.04.2015	256	4 968,00	0,00	4 968,00	230,80	21,64	209,16	21,64
876	АИИСКУЭ пос. Майзасс	ЭС0002284	4	30.12.2011	170	1 689,25	0,00	1 689,25	26,38	26,38	0,00	26,38
877	АИИСКУЭ пос. Сосновка, пос. Мраморный, пос. Чульжан, пос. Таеж ный-1, пос. Усинский-3	ЭС-009118	4	30.11.2016	110	9 014,41	0,00	9 014,41	2,93	2,93	0,00	2,93
878	АИИСКУЭ пос. Усинский	ЭС0002285	4	30.11.2011	168	23 876,17	3 372,37	27 248,54	5 431,03	5 382,32	48,70	5 382,32
879	АИИСКУЭ Расширение	ЭСТ008341	4	30.10.2012	240	7 402,21	0,00	7 402,21	2 529,09	370,11	2 158,98	370,11
880	АИИСКУЭ ЧС	ЭС0002286	4	29.12.2011	170	3 754,73	0,00	3 754,73	162,95	162,95	0,00	162,95
881	Аппарат высоковольтный испытательный СКАТ- 70М	ЭС-009405	4	01.09.2019	84	225,00	0,00	225,00	24,11	24,11	0,00	24,11
882	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	ЭС-009655	4	30.03.2021	84	233,33	0,00	233,33	77,78	33,33	44,44	33,33
883	Аппарат испытания масла АИМ-90А	ЭС-009653	4	14.02.2020	84	233,33	0,00	233,33	77,78	33,33	44,44	33,33
884	Дизель-генераторная установка РРР-800	ЭС0001270	4	01.05.2007	180	4 025,42	0,00	4 025,42	1 546,45	188,28	1 358,17	188,28
891	Миллиометр МИКО-9А	ЭС-009851	4	02.03.2022	84	633,54	0,00	633,54	294,14	90,51	203,64	90,51
892	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-А И	ЭС-009203	4	01.02.2017	120	79,99	0,00	79,99	3,73	3,20	0,53	3,20
893	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-А И	ЭС-009205	4	01.02.2017	120	79,99	0,00	79,99	3,73	3,20	0,53	3,20
894	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-А И	ЭС-010219	4	01.03.2023	84	150,45	0,00	150,45	91,34	21,49	69,85	21,49
895	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-А И	ЭС-010220	4	01.03.2023	84	150,45	0,00	150,45	91,34	21,49	69,85	21,49
897	Система регистрации коротких замыканий ВЛ	ЭС-009599	4	18.07.2013	84	1 925,34	0,00	1 925,34	550,10	275,05	275,05	275,05
899	Устройство РС830-В2	ЭС-009547	4	30.06.2020	84	77,80	0,00	77,80	18,52	11,11	7,41	11,11
900	Устройство РС830-В2	ЭС-009548	4	30.06.2020	84	77,80	0,00	77,80	18,52	11,11	7,41	11,11
901	Устройство РС830-В2	ЭС-009549	4	30.06.2020	84	77,80	0,00	77,80	18,52	11,11	7,41	11,11
902	Устройство РС830-В2	ЭС-009550	4	30.06.2020	84	77,80	0,00	77,80	18,52	11,11	7,41	11,11
903	Устройство РС830-В2	ЭС-009551	4	30.06.2020	84	77,80	0,00	77,80	18,52	11,11	7,41	11,11

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
905	АИИС КУЭ МГО	ЭС-010282	5	01.04.2023	120	5 711,48	6 695,85	12 407,34	10 080,77	1 374,65	8 706,12	1 240,73
906	АИИС КУЭ пос. Усинский-3	ЭС-009256	5	19.11.2017	120	3 982,06	0,00	3 982,06	763,23	398,21	365,02	398,21
911	КТПН-210, пос. Камешок, ул. Болотная	ЭС-008972	5	31.01.2016	240	1 625,19	0,00	1 625,19	889,76	88,24	801,52	88,24
912	КТПН-222, пос. Усинский, ул. Горная	ЭС-009012	5	31.01.2016	120	603,68	0,00	603,68	40,25	40,25	0,00	40,25
913	Оборудование БКТП-219 ул. Интернациональная	ЭС-008867	5	31.05.2015	209	1 303,54	0,00	1 303,54	475,92	69,65	406,27	69,65
917	Оборудование ТП-109	ЭС0001428	5	01.03.1973	180	7,02	0,00	7,02	1,02	0,56	0,46	0,56
932	ОПУ (п\ст Распадская-3)	ЭСТ007557	5	30.05.2007	180	5 005,55	0,00	5 005,55	1 290,20	266,97	1 023,23	266,97
934	Телемеханика и связь. Диспетчерская (пр. Горького, 25)	ЭС-009119	5	27.12.2016	180	12 254,71	0,00	12 254,71	6 877,62	1 146,27	5 731,35	1 146,27
935	Телемеханика и связь. ПС "Красногорская"	ЭС-009224	5	31.12.2018	120	4 477,18	0,00	4 477,18	1 343,15	447,72	895,44	447,72
936	Телемеханика и связь. ПС "Куреинская"	ЭС-009350	5	31.12.2018	120	5 597,93	926,93	6 524,86	2 286,10	762,03	1 524,06	652,49
937	Телемеханика и связь. ПС Клетевая	ЭС-009225	5	15.05.2017	120	2 931,44	0,00	2 931,44	415,29	293,14	122,14	293,14
938	Телемеханика и связь. ПС Распадская-1	ЭС-009214	5	11.04.2017	120	2 984,61	0,00	2 984,61	397,95	298,46	99,49	298,46
939	Телемеханика и связь. ПС Распадская-3	ЭС-009468	5	20.12.2019	120	6 249,85	0,00	6 249,85	2 499,94	624,99	1 874,96	624,99
940	Телемеханика и связь. ПС Томусинская	ЭС-009222	5	02.05.2017	120	4 103,88	0,00	4 103,88	581,38	410,39	170,99	410,39
944	Электростанция дизельная ЭД150-Т400-1РП	ЭСТ008641	5	01.12.2013	180	779,66	0,00	779,66	213,54	47,18	166,36	47,18
945	Электростанция дизельная ЭД150-Т400-1РП	ЭСТ008642	5	01.12.2013	180	779,66	0,00	779,66	213,54	47,18	166,36	47,18
947	2КЛ-0,4кВ от РП-4 до здания бассейна Западный р-он	ЭС-009664	6	21.06.2021	180	539,36	0,00	539,36	377,55	35,96	341,60	35,96
948	2КЛ-6кВ ф. 226 от п/ст "Восточная-городская" до ТП-14	ЭС-009576	6	19.10.2020	180	1 295,92	0,00	1 295,92	849,55	86,39	763,15	86,39
949	ВЛ-0,4кВ от КТП-225	ЭС-009270	6	31.07.2017	180	58,62	0,00	58,62	27,36	3,91	23,45	3,91
950	ВЛ-0,4кВ от КТП-236, СНТ "Рябинушка"	ЭС-009663	6	31.05.2021	180	160,31	0,00	160,31	112,22	10,69	101,53	10,69
951	ВЛ-0,4кВ от КТПН-221-ул. Проходчиков 94(пос. ЧебалСу)	ЭС-008945	6	31.12.2015	180	762,61	0,00	762,61	295,27	59,05	236,21	50,84
952	ВЛ-0,4кВ от КТПН-222 ул. Назасская	ЭС-009246	6	29.09.2017	180	389,04	0,00	389,04	200,45	29,70	170,75	25,94
953	ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п. Карай)	ЭС-009237	6	31.07.2017	180	656,93	218,61	875,54	581,72	88,34	493,39	58,37
954	ВЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-27 до ВРУ 0,4кВ магазина по ул. Космонавтов д.3	ЭСТ008637	6	30.12.2013	180	120,00	0,00	120,00	10,63	3,54	7,08	3,54
955	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТПН-203 до ВРУ-0,4кВ ТСН "Заря"	ЭС-009226	6	30.05.2017	180	101,87	0,00	101,87	43,58	6,79	36,79	6,79
956	ВЛ-0,4кВ от ТП 124 п. ЧебалСу	ЭС-008875	6	01.06.1993	180	363,30	137,37	500,67	242,63	47,17	195,46	33,38
957	ВЛ-0,4кВ от ТП 133 по ул. Зеленая, ул. Геологов, ул. Новая, пер. Болотный, Дорожный (пос. ЧебалСу)	ЭСТ008441	6	01.06.1969	180	1 036,60	0,00	1 036,60	123,76	55,69	68,08	55,69
958	ВЛ-0,4кВ от ТП 175 на гаражи ул. Снеговая	ЭСТ008443	6	01.06.1993	180	118,80	0,00	118,80	43,13	5,90	37,23	5,90
959	ВЛ-0,4кВ от ТП 193 отпайка от опоры №1 ул. Чебалсинская в сторону кооператива "Муравей"	ЭСТ008445	6	01.06.2006	180	140,40	0,00	140,40	23,15	9,14	14,01	9,14
960	ВЛ-0,4кВ от ТП 204 по ул. Родниковая, Тополевая, Ватутина (пос. Усинский)	ЭСТ008442	6	01.06.2000	180	981,18	0,00	981,18	74,24	34,27	39,98	34,27
961	ВЛ-0,4кВ от ТП 206 отпайка от опоры №44 ул. Камышовая, ул. Грибная	ЭСТ008444	6	01.06.2006	180	190,08	0,00	190,08	29,46	12,52	16,94	12,67
962	ВЛ-0,4кВ от ТП-133 пос. Чебалсу (ул. Леонова)	ЭС-008878	6	30.12.2012	180	256,40	0,00	256,40	117,54	13,22	104,31	13,22
963	ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до Церкви в п. Усинский	ЭС-009325	6	30.12.2006	180	207,82	0,00	207,82	103,91	13,85	90,05	13,85
964	ВЛ-0,4кВ от ТП-184 до жилого дома по ул. Парниковая 35	ЭСТ008449	6	31.03.2013	180	55,48	0,00	55,48	4,82	2,14	2,68	2,14
965	ВЛ-0,4кВ от ТП-214 пос. Майзасс	ЭС-008879	6	30.12.2012	180	244,32	0,00	244,32	50,99	11,33	39,66	11,33

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
966	ВЛ-6кВ от оп.229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп.323/1 ВЛ-6кВ ф.28	ЭС-010048	6	01.06.2022	180	2 456,22	38,68	2 494,90	1 936,53	161,66	1 774,87	161,66
967	ВЛ-6кВ ф.6-12 от оп.10 до КТП-160кВа, Волгин	ЭС-009665	6	31.05.2021	180	204,55	0,00	204,55	143,19	13,64	129,55	13,64
968	Воздушно-кабельная ЛЭП-6кВ от ПС Томусинская до ТП "ОЦ Солнечный"	ЭС-009337	6	01.12.1983	180	118,53	0,00	118,53	116,35	0,30	116,05	0,30
973	ЗРУ-10 (пс ЦРП ТРМЗ)	ЭС007622	6	01.01.1967	180	713,41	0,00	713,41	265,94	32,15	233,78	32,15
974	ЗРУ-10 пс Тяговая	ЭС007625	6	01.02.1965	240	2 319,18	0,00	2 319,18	1 041,63	91,80	949,83	91,80
976	ЗРУ-6 (п/ст Курейнская)	ЭС007633	6	01.02.1978	240	8 256,28	0,00	8 256,28	4 544,33	266,73	4 277,60	266,73
977	ЗРУ-6 (п/ст Распадская-1)	ЭС007635	6	01.02.1972	180	8 292,29	0,00	8 292,29	310,07	286,22	23,85	286,22
978	ЗРУ-6 (п/ст Распадская-3)	ЭС007636	6	01.02.1975	240	6 795,74	0,00	6 795,74	4 420,72	726,69	3 694,03	453,05
979	ЗРУ-6 (пс ЦРП ЦЭММ)	ЭС007630	6	01.02.1991	180	804,04	0,00	804,04	200,35	43,38	156,97	43,38
980	КЛ-0,4кВ от ТП-139 до Зеленострой ул.Вокзальная	ЭС-009324	6	30.12.2017	180	352,41	0,00	352,41	176,20	23,49	152,71	23,49
981	КЛ-0,4кВ от ТП-31 до д/сада №13 ул.Весенняя,6	ЭС-009322	6	30.12.2003	180	274,94	0,00	274,94	137,47	18,33	119,14	18,33
982	КЛ-0,4кВ от ТП-54 до д/сада №9 ул.Интернациональная,13а	ЭС-009323	6	30.12.1996	180	96,01	0,00	96,01	48,01	6,40	41,60	6,40
983	КЛ-10кВ ф.317 ТП 145-ТП 21	ЭС-009575	6	26.10.2020	180	897,47	0,00	897,47	588,34	59,83	528,51	59,83
984	КМТП №207 п.Майзас	ЭС-008652	6	31.01.2014	240	1 376,01	0,00	1 376,01	719,25	88,98	630,27	88,98
985	КМТП-216 пос. Майзасс	ЭС0000726	6	31.03.2011	169	227,77	0,00	227,77	51,61	11,47	40,14	11,47
986	КМТП-217 пос. Майзасс	ЭС0000732	6	31.03.2011	169	236,41	0,00	236,41	52,14	11,99	40,14	11,99
987	КМТП-218 пос. Чебол-Су	ЭС007734	6	30.03.2012	180	530,56	0,00	530,56	4,18	3,34	0,84	3,34
988	КМТП-59 ул.Кузбасская	ЭС0000735	6	31.10.2010	169	307,78	0,00	307,78	44,15	17,16	26,99	17,16
992	КТПН №11 (Взрывпром)	ЭС-009385	6	31.01.2007	180	77,50	0,00	77,50	43,92	5,17	38,75	5,17
993	КТПН передвижное	ЭС0002168	6	01.03.1959	180	13,37	0,00	13,37	3,95	0,72	3,23	0,72
995	КТПН-103 п.ЧебалСу гора	ЭС0001402	6	01.03.1967	180	26,58	0,00	26,58	1,02	0,56	0,46	0,56
998	КТПН-116 ул.Школьная	ЭС0001844	6	01.03.1960	180	104,91	0,00	104,91	27,46	5,88	21,58	5,88
100 1	КТПН-133 ул.Леонова	ЭС0001878	6	01.03.1981	240	709,62	0,00	709,62	333,05	48,74	284,31	47,31
100 2	КТПН-153 (Н.Улус)	ЭС0001405	6	01.08.2005	180	676,88	0,00	676,88	330,15	26,33	303,82	26,33
100 3	КТПН-153а (пос.Н.Улус)	ЭС0001406	6	01.08.2005	180	43,85	0,00	43,85	29,05	1,12	27,92	1,12
100 6	КТПН-184 ул.Парниковая	ЭС0000783	6	01.03.1960	180	809,04	0,00	809,04	150,95	82,34	68,61	53,94
100 9	КТПН-189 Широкий лог	ЭС0001854	6	01.06.2004	180	41,70	0,00	41,70	19,74	1,67	18,07	1,67
101 2	КТПН-193 ЧебалСу	ЭС0001421	6	01.03.1981	169	232,72	0,00	232,72	51,98	11,76	40,22	11,76
101 6	КТПН-204 пос. Усинский, ул.Ватутина	ЭС-008886	6	31.08.2015	180	558,14	0,00	558,14	175,31	37,57	137,75	37,21
101 7	КТПН-209 ул.Речная	ЭС0000756	6	01.03.1974	180	73,20	0,00	73,20	32,64	3,08	29,56	3,08
101 8	КТПН-214 пос.Майзасс	ЭС0000758	6	31.01.2008	169	150,00	0,00	150,00	59,84	5,87	53,98	5,87
101 9	КТПН-221 пос. ЧеболСу ул.Проходчиков 94	ЭС-008906	6	31.10.2015	180	552,84	0,00	552,84	181,21	36,86	144,35	36,86
102 0	КТПН-250 №199 (п/л Чайка)Комитет образования	ЭС0001423	6	01.06.2004	170	49,60	0,00	49,60	40,31	0,09	40,22	0,09

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
102 2	КТПН-250кВа №86 пос.Сыркаши	ЭС-008787	6	30.10.2014	180	387,56	0,00	387,56	54,86	14,31	40,55	14,31
102 3	КТПН-58 (ул.Березовая)	ЭС0000762	6	01.07.2008	169	447,78	0,00	447,78	171,05	18,01	153,03	18,01
102 4	КТПН-60 Ив.база за рекой	ЭС0000764	6	01.03.1988	180	64,80	0,00	64,80	31,61	2,52	29,09	2,52
102 6	КТПН-63 п.Сыркаши	ЭС0000775	6	01.03.1989	180	57,02	0,00	57,02	42,26	1,12	41,14	1,12
102 7	КТПН-65 ул.Куюкова	ЭС0008337	6	30.10.2012	180	273,34	0,00	273,34	7,81	4,26	3,55	4,26
102 8	КТПН-69 п.Притомск	ЭС0002106	6	01.09.1994	240	203,21	0,00	203,21	39,99	5,85	34,14	5,85
102 9	КТПН-70 п.Притомск	ЭС-008829	6	30.11.2014	180	383,87	0,00	383,87	56,50	14,43	42,08	14,43
103 1	КТПН-72 пер.Уткинский	ЭС0000897	6	01.06.2007	240	736,12	0,00	736,12	265,86	38,91	226,95	38,91
103 2	КТПН-75 п.Притомск	ЭС0002108	6	01.01.2001	180	116,56	0,00	116,56	49,55	5,09	44,46	5,09
103 3	КТПН-79 (ул.Куюкова)	ЭС0000779	6	01.12.2004	168	59,04	0,00	59,04	41,25	1,05	40,21	1,05
103 5	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-ТП-13, ТП-15	ЭС-008929	6	30.12.2010	180	694,32	0,00	694,32	227,58	46,29	181,30	46,29
103 6	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-ТП-16-р-з Междуреченский	ЭС-008925	6	30.12.2010	180	271,19	0,00	271,19	88,89	18,08	70,81	18,08
103 8	МТП-104 Мостовой лог	ЭС0001891	6	01.03.1967	180	8,28	0,00	8,28	1,95	0,48	1,47	0,48
104 1	МТП-113 ул.Внешняя	ЭС0001845	6	01.03.1968	180	65,19	0,00	65,19	22,61	3,23	19,37	3,23
104 2	МТП-114 ул. Черемухова	ЭС0001857	6	01.09.2002	169	67,71	0,00	67,71	19,80	3,12	16,68	3,12
104 4	МТП-118 ул.Еловая	ЭС0001860	6	01.01.2002	169	87,71	0,00	87,71	21,02	4,34	16,68	4,34
104 6	МТП-123 Распад почта	ЭС0001870	6	01.03.1958	180	16,82	0,00	16,82	16,70	0,01	16,69	0,01
104 7	МТП-132 ул.Лумумбы	ЭС0001862	6	01.06.2003	180	69,45	0,00	69,45	2,41	1,31	1,10	1,31
104 8	МТП-180 ул.Снеговая	ЭС0001685	6	01.03.1955	180	49,74	0,00	49,74	1,93	1,05	0,88	1,05
104 9	МТП-181 п.Тажный	ЭС0000788	6	25.04.2006	180	125,44	0,00	125,44	0,72	0,39	0,33	0,39
105 7	МТП-215 п.Чульжан	ЭС0000892	6	01.11.2007	169	358,40	133,51	491,91	121,04	83,46	37,59	32,79
106 3	Оборудование 35 реактор ДГК 10 (п\ст Западная)	ЭС0002193	6	01.03.1963	240	287,97	0,00	287,97	128,30	18,78	109,52	18,78
106 4	Оборудование 35-110кВ ПС Распадская-2	ЭС-008921	6	01.05.2008	180	4 628,90	0,00	4 628,90	1 517,25	308,59	1 208,66	308,59
106 5	Оборудование БКТП-17	ЭС0002111	6	31.12.2009	229	1 758,85	0,00	1 758,85	1 054,13	50,04	1 004,09	50,04

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
106 6	Оборудование БКТП-37а	ЭС0000900	6	30.12.2011	229	1 196,02	0,00	1 196,02	412,26	55,65	356,61	55,65
106 7	Оборудование БКТП-48	ЭСТ008340	6	31.10.2012	180	1 320,59	0,00	1 320,59	37,73	20,58	17,15	20,58
106 8	Оборудование БКТП-83	ЭС0001689	6	01.10.2008	229	2 638,83	0,00	2 638,83	1 561,32	76,51	1 484,82	76,51
107 1	Оборудование п/с Западная	ЭС0002195	6	01.03.1985	240	19 146,57	0,00	19 146,57	8 536,04	805,86	7 730,18	805,86
107 2	Оборудование РП-4	ЭС0000921	6	01.03.2004	240	917,63	0,00	917,63	548,60	80,28	468,31	61,18
107 6	Оборудование ТП-11	ЭС0002113	6	01.03.1958	180	1 163,31	0,00	1 163,31	194,01	105,82	88,18	77,55
107 7	Оборудование ТП-110	ЭС0001429	6	01.03.1965	180	173,75	0,00	173,75	29,05	15,85	13,20	11,58
108 2	Оборудование ТП-129	ЭС0001699	6	01.03.1983	180	669,81	0,00	669,81	273,28	30,12	243,16	30,12
108 4	Оборудование ТП-131	ЭС0000928	6	01.03.1981	180	279,13	0,00	279,13	206,56	34,83	171,73	18,61
109 1	Оборудование ТП-140	ЭС0001717	6	01.03.1986	180	394,93	0,00	394,93	27,42	14,96	12,47	14,96
109 4	Оборудование ТП-143	ЭС0001741	6	01.03.1984	180	71,62	0,00	71,62	23,39	3,66	19,73	3,66
109 7	Оборудование ТП-148	ЭС0001743	6	01.03.1985	180	209,28	0,00	209,28	40,22	12,84	27,38	12,84
110 2	Оборудование ТП-152	ЭС0001749	6	01.03.2004	180	501,80	0,00	501,80	75,97	32,34	43,63	32,34
111 2	Оборудование ТП-164	ЭС0001776	6	01.03.1990	206	113,36	1 096,88	1 210,25	907,55	206,01	701,54	80,68
111 6	Оборудование ТП-170	ЭС0002123	6	01.03.2004	240	404,94	0,00	404,94	239,24	26,15	213,08	27,00
112 2	Оборудование ТП-179	ЭС0001807	6	01.03.2004	180	1 213,01	0,00	1 213,01	244,45	133,34	111,11	80,87
112 3	Оборудование ТП-18	ЭС0002124	6	01.03.1957	180	984,96	0,00	984,96	87,89	47,94	39,95	47,94
112 5	Оборудование ТП-196 базы УВД	ЭС0002126	6	01.05.1999	273	83,50	0,00	83,50	0,42	0,04	0,38	0,04
112 6	Оборудование ТП-196 вост р-н	ЭС0000935	6	01.03.1999	170	499,30	0,00	499,30	80,34	29,93	50,41	29,93
113 0	Оборудование ТП-21	ЭС0001811	6	01.03.1981	180	50,12	0,00	50,12	20,77	2,23	18,54	2,23
114 0	Оборудование ТП-31	ЭС0000941	6	01.03.1962	180	57,69	0,00	57,69	54,73	0,23	54,50	0,23
114 2	Оборудование ТП-33	ЭС0002135	6	30.04.2010	229	1 997,70	0,00	1 997,70	1 195,21	56,98	1 138,23	56,98
114 4	Оборудование ТП-35 Крытого катка	ЭС0002137	6	01.02.2001	273	550,86	0,00	550,86	32,68	3,41	29,27	3,41
114 5	Оборудование ТП-36 (Строителей 41)	ЭС0000942	6	01.03.1996	272	69,16	0,00	69,16	20,79	2,19	18,61	2,19

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
114 7	Оборудование ТП-39	ЭС0002139	6	01.10.2005	229	1 048,07	0,00	1 048,07	456,98	41,97	415,00	41,97
114 9	Оборудование ТП-41	ЭС0000944	6	01.03.1974	204	208,44	0,00	208,44	107,31	4,27	103,04	4,27
115 9	Оборудование ТП-54	ЭС0001813	6	01.03.1981	240	745,26	0,00	745,26	319,27	46,72	272,55	46,72
116 4	Оборудование ТП-74	ЭС0001433	6	01.03.1955	180	55,26	0,00	55,26	51,01	0,32	50,68	0,32
116 5	Оборудование ТП-74а	ЭС0002144	6	29.01.1999	180	139,13	0,00	139,13	112,37	2,03	110,34	2,03
116 9	Оборудование ТП-80	ЭС0001817	6	01.06.2007	229	1 201,09	0,00	1 201,09	367,06	59,22	307,84	59,22
117 0	Оборудование ТП-81	ЭС0001819	6	01.03.1981	180	122,49	0,00	122,49	29,61	7,05	22,56	7,05
117 2	Оборудование ТП-85	ЭС0001823	6	01.02.2000	273	498,67	0,00	498,67	232,84	24,30	208,54	24,30
117 7	Оборудование ТП-РР п13	ЭС0001824	6	01.03.1972	180	44,65	0,00	44,65	20,10	1,87	18,23	1,87
117 8	Оборудование ЦРП - 2	ЭС0000986	6	01.03.1961	240	43 657,86	0,00	43 657,86	17 501,38	2 457,85	15 043,53	2 457,85
117 9	Оборудование ЦРП-1	ЭС0002200	6	01.03.1978	180	7 076,85	0,00	7 076,85	348,46	190,07	158,39	190,07
118 0	Ограждение и откатные ворота	ЭС-009558	6	13.08.2020	180	270,80	0,00	270,80	174,52	18,05	156,46	18,05
118 1	ОПУ 7	ЭС0001620	6	19.01.2011	234	3 493,62	0,00	3 493,62	2 208,94	317,23	1 891,71	232,91
118 2	ОРУ-35 кВ (КТПБ(М)-35/10-АУ1-34)	ЭС0000987	6	19.01.2011	180	2 974,07	0,00	2 974,07	118,40	64,58	53,82	64,58
118 5	Панель ЩО-70-01 0,4кВ МТП-211	ЭС0000988	6	01.03.2001	180	17,78	0,00	17,78	11,81	0,45	11,36	0,45
118 6	Разрядник ОПН-35	ЭС0001366	6	19.01.2011	180	28,11	0,00	28,11	3,62	1,86	1,76	1,87
118 7	Разрядник ОПН-35	ЭС0001368	6	19.01.2011	180	28,11	0,00	28,11	3,62	1,86	1,76	1,87
118 8	Разрядник ОПН-35	ЭС0001369	6	19.01.2011	180	28,11	0,00	28,11	3,62	1,86	1,76	1,87
119 0	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001859	6	19.01.2011	240	1 762,49	0,00	1 762,49	787,17	74,07	713,09	74,07
119 1	Распред.устройство ЗРУ 6кВ	ЭС0001372	6	19.01.2011	240	2 555,08	0,00	2 555,08	900,46	131,77	768,68	131,77
119 2	Распред.устройство ЗРУ 6кВ в блок модульном здании (п/ст Узунгольская)	ЭС0007589	6	30.11.2008	180	16 416,22	0,00	16 416,22	828,13	457,71	370,42	457,71
119 7	ТМ 400/10 ТП-54	ЭС0001827	6	01.03.1986	180	20,57	0,00	20,57	17,15	0,26	16,89	0,26
120 2	Трансформатор напряжения ЗНОМ-35	ЭС0001479	6	19.01.2011	176	22,10	0,00	22,10	3,71	1,36	2,34	1,36
120 3	Трансформатор ТДНС-16000/35-1УХЛ (п/ст Западная)	ЭС0002184	6	01.12.2006	229	8 676,59	0,00	8 676,59	4 453,85	299,84	4 154,01	299,84

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
120 5	Трансформатор ТМ 630-6/0,4кВ (ТП-18)	ЭС0002152	6	01.03.2008	169	323,00	0,00	323,00	221,79	6,59	215,20	6,59
120 6	Трансформатор ТМ-400 (№7700) ТП-90	ЭС0000998	6	01.01.2008	169	240,00	0,00	240,00	155,89	5,47	150,41	5,47
120 7	Трансформатор ТМГ 400\6\0,4 (в ТП 98)	ЭС0001001	6	01.12.2008	169	223,49	0,00	223,49	154,88	4,47	150,41	4,47
120 8	Уст-во компенсации реакт. мощности АУКРМ-6-2700-900-21К	ЭСТ007590	6	30.11.2008	180	3 628,42	0,00	3 628,42	125,25	115,61	9,63	115,61
120 9	Установка УК-6	ЭС0001541	6	19.01.2011	180	103,90	0,00	103,90	18,49	6,49	12,01	6,49
121 0	Установка УК-6	ЭС0001544	6	19.01.2011	180	110,31	0,00	110,31	19,28	6,91	12,36	6,91
121 1	Установка УК-6	ЭС0001548	6	19.01.2011	180	112,43	0,00	112,43	19,54	7,05	12,48	7,05
121 2	Установка УК-6	ЭС0001550	6	19.01.2011	180	102,39	0,00	102,39	18,31	6,39	11,92	6,39
121 4	Устройство записи переговоров "СПРУТ 7"	ЭС-009407	6	01.09.2019	180	425,00	0,00	425,00	247,92	28,33	219,58	28,33
121 5	Шкаф трансформатора напряжения ЩРЭ-3-16	ЭС0001695	6	19.01.2011	174	404,56	0,00	404,56	36,81	26,91	9,91	26,97
121 6	Шкаф трансформатора напряжения ЩРЭ-3-16	ЭС0001697	6	19.01.2011	174	404,56	0,00	404,56	55,04	25,57	29,46	26,97
121 7	Ячейка ввода К-59	ЭС0001698	6	19.01.2011	174	393,89	0,00	393,89	50,21	25,15	25,06	25,15
121 8	Ячейка ввода К-59	ЭС0001700	6	19.01.2011	174	393,89	0,00	393,89	50,21	25,15	25,06	25,15
121 9	Ячейка К-37	ЭС0001701	6	28.02.2011	180	25,03	0,00	25,03	17,57	0,57	17,00	0,57
122 0	Ячейка К-37	ЭС0001703	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 1	Ячейка К-37	ЭС0001705	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 2	Ячейка К-37	ЭС0001707	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 3	Ячейка К-37	ЭС0001708	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 4	Ячейка К-37	ЭС0001709	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 5	Ячейка К-37	ЭС0001710	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 6	Ячейка К-37	ЭС0001711	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 7	Ячейка К-37	ЭС0001713	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 8	Ячейка К-37	ЭС0001714	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
122 9	Ячейка К-37	ЭС0001715	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
123 0	Ячейка К-37	ЭС0001716	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
123 1	Ячейка К-37	ЭС0001718	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
123 2	Ячейка К-37	ЭС0001719	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
123 3	Ячейка К-37	ЭС0001720	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
123 4	Ячейка К-37	ЭС0001721	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
123 5	Ячейка К-37	ЭС0001723	6	28.02.2011	180	43,81	0,00	43,81	19,86	1,82	18,04	1,82
123 6	Ячейка К-59 Ввод ВВ-6 Т-1	ЭС0001725	6	28.02.2011	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
123 7	Ячейка К-59 Ввод ВВ-6 Т-2	ЭС0001726	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
123 8	Ячейка К-59 МСВ-6	ЭС0001727	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
123 9	Ячейка К-59 МСВ-6	ЭС0001728	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 0	Ячейка К-59 ТН-6 Псш	ЭС0001729	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 1	Ячейка К-59 ТН-6 Псш	ЭС0001730	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 2	Ячейка К-59 ф-р 1	ЭС0001731	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 3	Ячейка К-59 ф-р 10	ЭС0001732	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 4	Ячейка К-59 ф-р 2	ЭС0001733	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 5	Ячейка К-59 ф-р 3	ЭС0001734	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 6	Ячейка К-59 ф-р 4	ЭС0001735	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 7	Ячейка К-59 ф-р 5	ЭС0001736	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 8	Ячейка К-59 ф-р 6	ЭС0001737	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
124 9	Ячейка К-59 ф-р 7	ЭС0001738	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
125 0	Ячейка К-59 ф-р 8	ЭС0001739	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
125 1	Ячейка К-59 ф-р 9	ЭС0001740	6	30.12.2010	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
125 2	Ячейка К-59 ХЛ 1	ЭС0001552	6	19.01.2011	180	6 175,60	0,00	6 175,60	245,85	134,10	111,75	134,10
125 3	Ячейка КРУ 2-10	ЭС0002067	6	19.01.2011	180	133,42	0,00	133,42	27,52	8,04	19,48	8,04

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
125 4	Ячейка КРУ 2-10	ЭС0002069	6	19.01.2011	180	133,42	0,00	133,42	27,52	8,04	19,48	8,04
125 5	Ячейка КРУ 2-10	ЭС0002070	6	19.01.2011	180	133,42	0,00	133,42	27,52	8,04	19,48	8,04
125 6	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001556	6	19.01.2011	180	48,23	0,00	48,23	25,89	1,70	24,19	1,70
125 7	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001558	6	19.01.2011	180	292,78	0,00	292,78	55,78	18,00	37,78	18,00
125 8	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001559	6	19.01.2011	180	289,63	0,00	289,63	55,40	17,79	37,61	17,79
125 9	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001561	6	19.01.2011	180	289,59	0,00	289,59	55,39	17,79	37,60	17,79
126 0	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001563	6	19.01.2011	180	289,59	0,00	289,59	55,39	17,79	37,60	17,79
126 1	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001564	6	19.01.2011	180	32,80	0,00	32,80	24,00	0,67	23,34	0,67
126 2	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001566	6	19.01.2011	180	308,78	0,00	308,78	57,74	19,07	38,67	19,07
126 3	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001567	6	19.01.2011	180	305,11	0,00	305,11	57,29	18,82	38,46	18,82
126 4	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001568	6	19.01.2011	180	48,23	0,00	48,23	25,89	1,70	24,19	1,70
126 5	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001570	6	19.01.2011	180	305,03	0,00	305,03	57,28	18,82	38,46	18,82
126 6	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001571	6	19.01.2011	180	306,58	0,00	306,58	57,47	18,92	38,55	18,92
126 7	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001572	6	19.01.2011	180	48,24	0,00	48,24	25,89	1,70	24,19	1,70
126 8	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001574	6	19.01.2011	180	293,22	0,00	293,22	55,83	18,03	37,80	18,03
126 9	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001575	6	19.01.2011	180	294,41	0,00	294,41	55,98	18,11	37,87	18,11
127 0	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001576	6	19.01.2011	180	289,61	0,00	289,61	55,39	17,79	37,60	17,79
127 1	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001577	6	19.01.2011	180	293,51	0,00	293,51	55,87	18,05	37,82	18,05
127 2	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001578	6	19.01.2011	180	289,38	0,00	289,38	55,36	17,77	37,59	17,77
127 3	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001579	6	19.01.2011	180	289,38	0,00	289,38	55,36	17,77	37,59	17,77
127 4	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001580	6	19.01.2011	180	292,66	0,00	292,66	55,76	17,99	37,77	17,99
127 5	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001581	6	19.01.2011	180	291,21	0,00	291,21	55,59	17,90	37,69	17,90
127 6	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001583	6	19.01.2011	180	292,06	0,00	292,06	55,69	17,95	37,74	17,95
127 7	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001584	6	19.01.2011	180	291,75	0,00	291,75	55,65	17,93	37,72	17,93

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
127 8	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001585	6	19.01.2011	180	292,29	0,00	292,29	55,72	17,97	37,75	17,97
127 9	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001586	6	19.01.2011	180	32,78	0,00	32,78	24,00	0,67	23,34	0,67
128 0	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001588	6	19.01.2011	180	339,72	0,00	339,72	61,52	21,13	40,39	21,13
128 1	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001589	6	19.01.2011	180	32,78	0,00	32,78	24,00	0,67	23,34	0,67
128 2	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001590	6	19.01.2011	180	293,33	0,00	293,33	55,85	18,04	37,81	18,04
128 3	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001591	6	19.01.2011	180	290,42	0,00	290,42	55,49	17,84	37,65	17,84
128 4	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001592	6	19.01.2011	180	32,78	0,00	32,78	24,00	0,67	23,34	0,67
128 5	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001594	6	19.01.2011	180	32,78	0,00	32,78	24,00	0,67	23,34	0,67
128 6	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001595	6	19.01.2011	180	331,17	0,00	331,17	60,47	20,56	39,91	20,56
128 7	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001596	6	19.01.2011	180	32,78	0,00	32,78	24,00	0,67	23,34	0,67
128 8	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001597	6	19.01.2011	180	289,38	0,00	289,38	55,36	17,77	37,59	17,77
128 9	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001598	6	19.01.2011	180	293,22	0,00	293,22	55,83	18,03	37,80	18,03
129 0	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001600	6	19.01.2011	180	290,92	0,00	290,92	55,55	17,88	37,68	17,88
129 1	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001601	6	19.01.2011	180	289,57	0,00	289,57	55,39	17,79	37,60	17,79
129 2	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001602	6	19.01.2011	180	331,69	0,00	331,69	60,54	20,59	39,94	20,59
129 3	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001603	6	19.01.2011	180	290,42	0,00	290,42	55,49	17,84	37,65	17,84
129 4	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001604	6	19.01.2011	180	32,78	0,00	32,78	24,00	0,67	23,34	0,67
129 5	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001605	6	19.01.2011	180	340,90	0,00	340,90	61,66	21,21	40,45	21,21
129 6	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001742	6	19.01.2011	180	118,26	0,00	118,26	25,67	7,03	18,64	7,03
129 7	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001744	6	19.01.2011	180	118,26	0,00	118,26	25,67	7,03	18,64	7,03
129 8	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001745	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
129 9	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001747	6	28.02.2011	180	51,83	0,00	51,83	20,84	2,35	18,49	2,35
130 0	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001751	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
130 1	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001752	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
130 2	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001753	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
130 3	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001755	6	28.02.2011	180	51,83	0,00	51,83	20,84	2,35	18,49	2,35
130 4	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001756	6	28.02.2011	180	51,83	0,00	51,83	20,84	2,35	18,49	2,35
130 5	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001757	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
130 6	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001759	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
130 7	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001760	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
130 8	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001762	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
130 9	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001763	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
131 0	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001765	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
131 1	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001766	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
131 2	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001767	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
131 3	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001768	6	28.02.2011	180	225,49	0,00	225,49	42,07	13,93	28,14	13,93
131 4	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001769	6	28.02.2011	180	225,51	0,00	225,51	42,07	13,93	28,14	13,93
131 5	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001771	6	28.02.2011	180	225,51	0,00	225,51	42,07	13,93	28,14	13,93
131 6	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001772	6	28.02.2011	180	51,85	0,00	51,85	20,85	2,35	18,49	2,35
131 7	Ячейка КРУН-К47	ЭС0001773	6	28.02.2011	180	225,51	0,00	225,51	42,07	13,93	28,14	13,93
131 8	Ячейка КСО-285	ЭС0001970	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
131 9	Ячейка КСО-285 Ввод 6-17п	ЭС0001972	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 0	Ячейка КСО-285 Ввод 6-19п	ЭС0001974	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 1	Ячейка КСО-285 ВМ-6 17п	ЭС0001975	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 2	Ячейка КСО-285 ВМ-6 19п	ЭС0001976	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 3	Ячейка КСО-285 МСВ-6	ЭС0001978	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 4	Ячейка КСО-285 МСВ-6	ЭС0001979	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 5	Ячейка КСО-285 ТН-6 Ёсш	ЭС0001980	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
132 6	Ячейка КСО-285 ТН-6 Ісш	ЭС0001981	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 7	Ячейка КСО-285 ТН-1	ЭС0001982	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 8	Ячейка КСО-285 ТН-2	ЭС0001984	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
132 9	Ячейка КСО-285 ф-р 1	ЭС0001985	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 0	Ячейка КСО-285 ф-р 10	ЭС0001987	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 1	Ячейка КСО-285 ф-р 11	ЭС0001988	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 2	Ячейка КСО-285 ф-р 12	ЭС0001989	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 3	Ячейка КСО-285 ф-р 13	ЭС0001991	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 4	Ячейка КСО-285 ф-р 14	ЭС0001992	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 5	Ячейка КСО-285 ф-р 15	ЭС0001993	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 6	Ячейка КСО-285 ф-р 16	ЭС0001994	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 7	Ячейка КСО-285 ф-р 18	ЭС0001995	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 8	Ячейка КСО-285 ф-р 2	ЭС0001996	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
133 9	Ячейка КСО-285 ф-р 20	ЭС0001997	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 0	Ячейка КСО-285 ф-р 3	ЭС0001999	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 1	Ячейка КСО-285 ф-р 4	ЭС0002000	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 2	Ячейка КСО-285 ф-р 5	ЭС0002001	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 3	Ячейка КСО-285 ф-р 6	ЭС0002002	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 4	Ячейка КСО-285 ф-р 7	ЭС0002004	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 5	Ячейка КСО-285 ф-р 8	ЭС0002005	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 6	Ячейка КСО-285 ф-р 9	ЭС0002006	6	19.01.2011	180	32,00	0,00	32,00	10,45	1,64	8,82	1,64
134 7	Ячейка КСО-366	ЭС0001775	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
134 8	Ячейка КСО-366	ЭС0001777	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
134 9	Ячейка КСО-366	ЭС0001778	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
135 0	Ячейка КСО-366	ЭС0001779	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 1	Ячейка КСО-366	ЭС0001780	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 2	Ячейка КСО-366	ЭС0001781	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 3	Ячейка КСО-366	ЭС0001782	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 4	Ячейка КСО-366	ЭС0001783	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 5	Ячейка КСО-366	ЭС0001784	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 6	Ячейка КСО-366	ЭС0001786	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 7	Ячейка КСО-366	ЭС0001787	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 8	Ячейка КСО-366	ЭС0001788	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
135 9	Ячейка КСО-366	ЭС0001789	6	19.01.2011	180	25,28	0,00	25,28	13,19	0,92	12,27	0,92
136 0	Ячейка КСО-366	ЭС0001790	6	19.01.2011	180	21,37	0,00	21,37	12,71	0,66	12,05	0,66
136 1	Ячейка КСО-366	ЭС0001792	6	19.01.2011	180	21,37	0,00	21,37	12,71	0,66	12,05	0,66
136 2	Ячейка КСО-366	ЭС0001793	6	19.01.2011	180	21,37	0,00	21,37	12,71	0,66	12,05	0,66
136 3	Ячейка КСО-366	ЭС0001795	6	19.01.2011	180	21,39	0,00	21,39	12,71	0,66	12,05	0,66
136 4	Ячейка КСО-366	ЭС0001796	6	19.01.2011	180	21,39	0,00	21,39	12,71	0,66	12,05	0,66
136 5	Ячейка КСО-366	ЭС0001797	6	19.01.2011	180	21,39	0,00	21,39	12,71	0,66	12,05	0,66
136 6	Ячейка КСО-366	ЭС0001798	6	19.01.2011	180	21,39	0,00	21,39	12,71	0,66	12,05	0,66
136 7	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001802	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98
136 8	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001804	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98
136 9	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001805	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98
137 0	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001806	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98
137 1	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001808	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98
137 2	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001809	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98
137 3	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001810	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
137 4	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001836	6	19.01.2011	174	376,38	0,00	376,38	48,65	23,98	24,67	23,98
137 5	Ячейка секционного выключателя ЩУОТ-2403	ЭС0001812	6	19.01.2011	174	378,74	0,00	378,74	48,86	24,14	24,72	24,14
137 6	Ячейка секционного разъединителя	ЭС0001814	6	19.01.2011	174	202,00	0,00	202,00	33,15	12,35	20,80	12,35
137 7	Ячейка трансформатора собственных нужд	ЭС0001816	6	19.01.2011	174	289,23	0,00	289,23	40,90	18,17	22,73	18,17
137 8	Ячейка трансформатора собственных нужд	ЭС0001818	6	19.01.2011	174	289,23	0,00	289,23	40,90	18,17	22,73	18,17
137 9	Ячейка ТСН-1	ЭС0001820	6	19.01.2011	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
138 0	Ячейка ТСН-2	ЭС0001822	6	19.01.2011	180	169,32	0,00	169,32	35,33	10,18	25,16	10,18
138 2	2БКТП-229 левый берег р.Томь, г.Югус	ЭС-009662	7	07.06.2021	240	3 558,02	0,00	3 558,02	2 757,47	177,90	2 579,57	177,90
138 3	2БКТП-241/1, б-р Медиков, р-он больницы	ЭС-010157	7	31.12.2022	240	7 083,11	0,00	7 083,11	6 034,95	349,39	5 685,56	349,39
138 4	2БКТП-241/2, б-р Медиков, р-он больницы	ЭС-010164	7	31.12.2022	240	7 083,11	0,00	7 083,11	6 034,95	349,39	5 685,56	349,39
138 5	2БКТП-246, р-он г.Югус	ЭС-010146	7	25.02.2023	240	6 756,77	0,00	6 756,77	5 821,02	330,26	5 490,75	330,26
138 6	2БКТП-31 пр-т 50 лет Комсомола, р-н дома 28	ЭС-009471	7	20.12.2019	240	2 894,21	0,00	2 894,21	2 025,95	144,71	1 881,24	144,71
138 7	2БКТП-32	ЭС-010387	7	20.12.2019	240	4 428,07	0,00	4 428,07	3 975,40	217,28	3 758,12	217,28
138 8	2БКТП-46	ЭС-010389	7	05.11.2023	240	5 720,58	0,00	5 720,58	5 133,27	281,91	4 851,36	281,91
138 9	2БКТП-99А	ЭС-010080	7	25.09.2022	240	6 289,06	0,00	6 289,06	5 280,57	310,30	4 970,27	310,30
139 0	2КТП №2 пос. Теба, котельная школы №14	ЭС-009683	7	25.10.2021	240	1 168,26	0,00	1 168,26	924,87	58,41	866,46	58,41
139 1	2КТПН-190, р-н ВГСЧ	ЭС-009593	7	11.12.2020	240	1 397,51	0,00	1 397,51	1 048,13	69,88	978,25	69,88
139 2	2КТПН-233, р-он СП "Романтика"	ЭС-009694	7	10.12.2021	240	1 410,32	0,00	1 410,32	1 128,25	70,52	1 057,74	70,52
139 3	2КТПН-239, правый берег р.Томь, г.Югус	ЭС-009692	7	10.12.2021	240	2 147,67	0,00	2 147,67	1 718,13	107,38	1 610,75	107,38
139 4	2КТПН-245, р-он г.Югус	ЭС-010158	7	30.12.2022	240	3 807,11	0,00	3 807,11	3 262,62	181,50	3 081,13	181,50
139 5	2КТПН-250, п. Чульжан	ЭС-010530	7	30.04.2024	240	0,00	1 827,75	1 827,75	1 686,18	89,42	1 596,77	89,42
139 6	2КТПН-254 насосная, пос. Усинский	ЭС-010599	7	28.12.2024	240	0,00	2 288,84	2 288,84	2 176,27	112,58	2 063,69	112,58
139 7	Блок питания У КП-380	ЭС0000484	7	19.01.2011	240	25,02	0,00	25,02	10,79	1,08	9,71	1,08
139 8	Блок питания У КП-380	ЭС0000486	7	19.01.2011	240	31,18	0,00	31,18	12,90	1,39	11,51	1,39

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
139 9	Блок разъединителей РДЗ-1Б-35	ЭС0000491	7	19.01.2011	240	114,07	0,00	114,07	18,40	2,69	15,70	2,69
140 0	Блок разъединителей РДЗ-1Б-35	ЭС0000494	7	19.01.2011	240	114,07	0,00	114,07	18,40	2,69	15,70	2,69
140 1	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000496	7	19.01.2011	240	188,38	0,00	188,38	30,38	4,45	25,93	4,45
140 2	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000506	7	19.01.2011	240	188,38	0,00	188,38	30,38	4,45	25,93	4,45
140 3	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000508	7	19.01.2011	240	188,38	0,00	188,38	30,38	4,45	25,93	4,45
140 4	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000510	7	19.01.2011	240	188,38	0,00	188,38	30,38	4,45	25,93	4,45
140 5	Выключатель ВВЭ-М-10-20/630	ЭС0000521	7	19.01.2011	240	48,05	0,00	48,05	4,01	0,59	3,43	0,59
140 6	Выключатель ВВЭ-М-10-31,5/1000	ЭС0000523	7	19.01.2011	240	71,60	0,00	71,60	5,98	0,88	5,11	0,88
140 7	Выключатель ВГЭ-35-12,5/630	ЭС0000524	7	19.01.2011	240	729,26	0,00	729,26	117,61	17,21	100,40	17,21
140 8	Выключатель ВГЭ-35-12,5/631	ЭС0000526	7	19.01.2011	240	729,26	0,00	729,26	117,61	17,21	100,40	17,21
140 9	Выключатель ВМТ-110	ЭС0000527	7	19.01.2011	240	149,15	0,00	149,15	66,94	6,24	60,69	6,24
141 0	Выключатель ВМТ-110Б-25/1250	ЭС0001839	7	19.01.2011	240	46,61	0,00	46,61	16,86	2,26	14,61	2,26
141 1	Выключатель ВМТ-110Б-25/1250	ЭС0001840	7	19.01.2011	240	46,61	0,00	46,61	16,86	2,26	14,61	2,26
141 2	Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 6/0,4 кВ (КПДС , пилорама)	ЭС-010349	7	01.01.1999	240	395,74	0,00	395,74	352,36	18,59	333,76	18,59
141 3	Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 6/0,4 кВ № 89г	ЭС-010353	7	01.01.1999	240	211,41	0,00	211,41	188,02	10,02	178,00	10,02
141 4	Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки № 81а	ЭС-010346	7	30.01.1999	240	395,74	0,00	395,74	352,36	18,59	333,76	18,59
141 5	КРУЭ "Звездочка-1"	ЭС-009361	7	31.03.2008	240	61,25	0,00	61,25	41,09	3,06	38,03	3,06
141 6	КТП- 235, район ПС "Распадская-1"	ЭС-009498	7	01.04.2020	240	679,15	0,00	679,15	486,72	33,96	452,77	33,96
141 7	КТП-160кВа, Волгин	ЭС-009595	7	11.12.2020	240	613,06	0,00	613,06	459,79	30,65	429,14	30,65
141 8	КТП-225 пос.Ш.Лог	ЭС-009267	7	31.12.2017	240	491,21	0,00	491,21	294,73	24,56	270,17	24,56
141 9	КТП-226 пос.Ольжерасс	ЭС-009264	7	18.12.2017	240	464,31	0,00	464,31	278,59	23,22	255,37	23,22
142 0	КТП-227 ул.Паровозная	ЭС-009386	7	01.07.2019	240	678,01	0,00	678,01	460,48	33,90	426,58	33,90
142 1	КТП-228г пос.Притомский	ЭС-009263	7	31.12.2017	240	571,44	0,00	571,44	369,43	29,99	339,44	28,57
142 2	КТП-236, СНТ Рябинушка	ЭС-009596	7	11.12.2020	240	675,11	0,00	675,11	506,33	33,76	472,58	33,76

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
142 3	КТП-237	ЭС-009672	7	27.07.2021	240	587,47	0,00	587,47	457,74	29,37	428,37	29,37
142 4	КТП-242 ул.Паровозная	ЭС-010120	7	30.10.2022	240	405,68	0,00	405,68	346,58	18,66	327,92	18,66
142 5	КТП-251 п. Чульжан, ул. Притомская	ЭС-010567	7	31.10.2024	240	0,00	798,46	798,46	755,83	39,35	716,48	39,92
142 6	КТП-253 район завода КПДС	ЭС-010590	7	30.11.2024	240	0,00	1 251,35	1 251,35	1 189,99	61,37	1 128,62	61,37
142 7	КТПН №10 (Взрывпром)	ЭС-009384	7	31.01.2004	240	109,17	0,00	109,17	48,12	3,56	44,56	3,56
142 8	КТПН №44а	ЭС-009369	7	30.10.2014	240	279,67	0,00	279,67	187,61	13,98	173,63	13,98
142 9	КТПН-1 поселок Теба	ЭС-009191	7	28.12.2016	240	444,48	0,00	444,48	244,46	22,22	222,24	22,22
143 0	КТПН-107	ЭС-010375	7	31.08.2023	240	834,27	0,00	834,27	744,68	39,82	704,87	39,82
143 1	КТПН-188 пер. Сыркашинский	ЭС-009258	7	30.11.2017	240	572,75	0,00	572,75	341,26	28,64	312,62	28,64
143 2	КТПН-203 пос. Усинский	ЭС-009239	7	07.08.2017	240	628,52	0,00	628,52	366,63	31,43	335,21	31,43
143 3	КТПН-224 п. Мраморный	ЭС-009238	7	07.08.2017	240	506,74	0,00	506,74	295,60	25,34	270,26	25,34
143 4	КТПН-238, р-он Ольжерасской автобазы	ЭС-009693	7	30.12.2021	240	879,41	0,00	879,41	717,84	44,78	673,06	43,97
143 5	КТПН-240, ул. Гагарина	ЭС-010047	7	01.06.2022	240	583,15	0,00	583,15	490,38	26,51	463,88	26,51
143 6	КТПН-243 40кВа	ЭС-010094	7	30.01.2014	240	102,46	0,00	102,46	88,15	4,52	83,63	4,52
143 7	КТПН-244 63кВа	ЭС-010097	7	30.01.2014	240	43,91	0,00	43,91	39,03	1,54	37,49	1,54
143 8	КТПН-247, район п. Майзасс	ЭС-010376	7	31.08.2023	240	918,97	0,00	918,97	818,10	44,83	773,27	44,83
143 9	КТПН-400 №230	ЭС-009363	7	31.03.2008	240	96,00	0,00	96,00	46,66	3,48	43,18	3,48
144 0	КТПН-400 №231	ЭС-009364	7	31.03.2008	240	67,33	0,00	67,33	32,73	2,44	30,29	2,44
144 1	КТПН-78 ул. Луначарского	ЭС-009247	7	29.09.2017	240	599,14	0,00	599,14	351,99	29,96	322,04	29,96
144 2	КТПН-83а ул. Вокзальная, 75	ЭС-009326	7	30.03.2011	240	334,48	0,00	334,48	212,95	17,04	195,92	16,72
144 3	Мачтовая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (КПДС, гаражи)	ЭС-010350	7	01.01.1999	240	301,97	0,00	301,97	268,59	14,31	254,28	14,31
144 4	Мачтовая трансформаторная подстанция № 172	ЭС-010352	7	01.01.1999	240	150,98	0,00	150,98	134,32	7,14	127,18	7,14
144 5	МТП-234 (ж/д)	ЭС-009375	7		240	75,00	0,00	75,00	50,31	3,75	46,56	3,75
144 6	МТП-87 ул. Горелый Лог	ЭС-009227	7	30.05.2017	240	258,75	0,00	258,75	147,70	12,94	134,76	12,94

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
144 7	Неотделимые улучшения ЦРП Междуреченского бкВ (замена маслянных выкл. на вакуумные)	ЭС-010401	7	31.12.2023	240	264,78	0,00	264,78	238,30	13,24	225,06	13,24
144 8	Оборудование бкВ ПС Распадская-2	ЭС-008922	7	31.07.1973	240	1 754,26	0,00	1 754,26	1 144,98	115,46	1 029,52	87,71
144 9	Оборудование бкВ ЦРП ш.Томская	ЭС-008935	7	01.01.1972	240	605,25	0,00	605,25	300,11	30,26	269,84	30,26
145 0	Оборудование БКТП-223 б-р Медиков	ЭС-008961	7	31.12.2015	240	1 503,70	0,00	1 503,70	751,85	75,18	676,66	75,18
145 1	Оборудование БКТП-56 ул.Луговая	ЭС-009269	7	31.12.2017	240	1 954,81	0,00	1 954,81	1 172,89	97,74	1 075,14	97,74
145 2	Оборудование БКТП-57 ул.Березовая	ЭС-009266	7	29.12.2017	240	3 535,91	0,00	3 535,91	2 121,55	176,80	1 944,75	176,80
145 3	Оборудование ТП-147	ЭС-010338	7	30.01.1984	240	736,46	0,00	736,46	656,18	34,41	621,77	34,41
145 4	Оборудование ТП-176	ЭС-010087	7	30.01.2014	240	1 168,79	0,00	1 168,79	990,94	56,16	934,78	56,16
145 5	Оборудование ТП-233	ЭС-009377	7		240	40,53	0,00	40,53	27,19	2,03	25,16	2,03
145 6	ОПУ (п/с ЦРП-5)	ЭСТ007641	7	01.01.1977	240	140,76	0,00	140,76	43,53	6,99	36,54	6,99
145 7	ОПУ (п/ст Куреинская)	ЭСТ007642	7	01.01.1976	240	1 338,71	0,00	1 338,71	620,13	101,94	518,19	66,94
145 8	ОПУ (п/ст Распадская-1)	ЭСТ007639	7	01.01.1972	240	42,71	0,00	42,71	13,58	2,09	11,49	2,14
145 9	ОРУ-110 (п/ст Распадская-1)	ЭСТ007643	7	01.02.1972	240	2 510,90	0,00	2 510,90	618,00	101,59	516,41	101,59
146 0	Подстанция КТПБ(М)-35-44	ЭСТ007561	7	30.11.2008	240	4 214,17	0,00	4 214,17	1 044,66	171,73	872,94	171,73
146 1	Подстанция ПТПА-10000/35	ЭС0001858	7	19.01.2011	240	218,50	0,00	218,50	129,51	6,76	122,75	6,76
146 2	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002037	7	19.01.2011	240	23,55	0,00	23,55	0,95	0,14	0,82	0,14
146 3	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002039	7	19.01.2011	240	23,55	0,00	23,55	0,95	0,14	0,82	0,14
146 4	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002041	7	19.01.2011	240	23,55	0,00	23,55	0,95	0,14	0,82	0,14
146 5	Распред.устройство 35кВ	ЭСТ007562	7	17.05.1990	240	806,25	0,00	806,25	409,45	28,51	380,94	28,51
146 6	Распред.устройство ЗРУ бкВ	ЭС0001864	7	19.01.2011	240	1 374,88	0,00	1 374,88	814,70	42,55	772,16	42,55
146 7	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭСТ007565	7	01.12.1975	311	8 761,61	0,00	8 761,61	2 126,57	147,25	1 979,33	147,25
146 8	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001444	7	19.01.2011	350	4 896,60	0,00	4 896,60	3 870,11	241,88	3 628,23	241,88
146 9	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001867	7	19.01.2011	299	4 699,50	0,00	4 699,50	979,23	83,34	895,89	83,34
147 0	Распред.устройство ОРУ 110кВ(п/ст Куреинская)	ЭСТ007563	7	01.12.1976	300	42 732,57	0,00	42 732,57	20 951,11	1 565,13	19 385,98	1 565,13

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
147 1	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭСТ007568	7	01.12.1975	240	513,77	0,00	513,77	218,40	21,22	197,18	21,22
147 2	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭСТ007569	7	01.05.1965	300	6 584,81	0,00	6 584,81	3 641,60	211,49	3 430,12	211,49
147 3	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001446	7	19.01.2011	240	3 366,68	0,00	3 366,68	1 479,13	216,46	1 262,67	168,33
147 4	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001448	7	19.01.2011	240	6 472,02	0,00	6 472,02	3 657,73	535,28	3 122,45	323,60
147 5	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001626	7	30.12.2010	350	4 497,23	0,00	4 497,23	3 153,51	196,37	2 957,14	196,37
147 6	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001628	7	28.02.2011	240	149,81	0,00	149,81	106,04	3,32	102,72	3,32
147 7	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001630	7	28.02.2011	350	4 498,34	0,00	4 498,34	3 128,76	194,83	2 933,94	194,83
147 8	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0002042	7	26.01.2011	240	412,01	837,15	1 249,16	920,07	122,04	798,03	62,46
147 9	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0002044	7	26.01.2011	350	3 855,00	0,00	3 855,00	3 084,94	192,81	2 892,13	192,75
148 1	Распред.устройство ОРУ 35кВ(п/ст Курейнская)	ЭСТ007566	7	01.12.1978	300	12 212,72	3 075,87	15 288,59	12 347,78	1 060,16	11 287,62	764,43
148 8	СТП-252 ТСН ЗЩЛ.Пихтовая	ЭС-010566	7	31.10.2024	240	0,00	534,63	534,63	505,91	26,51	479,40	26,73
148 9	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС0001460	7	19.01.2011	240	79,28	0,00	79,28	19,25	2,82	16,43	2,82
149 0	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС0001874	7	19.01.2011	240	74,32	0,00	74,32	18,05	2,64	15,41	2,64
149 1	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС0001876	7	19.01.2011	240	74,32	0,00	74,32	18,05	2,64	15,41	2,64
149 2	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001462	7	19.01.2011	240	88,87	0,00	88,87	21,58	3,16	18,42	3,16
149 3	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001463	7	19.01.2011	240	88,87	0,00	88,87	21,58	3,16	18,42	3,16
149 4	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001465	7	19.01.2011	240	88,87	0,00	88,87	21,58	3,16	18,42	3,16
149 5	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001466	7	19.01.2011	240	88,87	0,00	88,87	21,58	3,16	18,42	3,16
149 6	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001467	7	19.01.2011	240	88,87	0,00	88,87	21,58	3,16	18,42	3,16
149 7	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001469	7	19.01.2011	240	88,87	0,00	88,87	21,58	3,16	18,42	3,16
149 8	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001470	7	19.01.2011	240	162,59	0,00	162,59	39,48	5,78	33,70	5,78
149 9	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001472	7	19.01.2011	240	162,59	0,00	162,59	39,48	5,78	33,70	5,78
150 0	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001473	7	19.01.2011	240	162,59	0,00	162,59	39,48	5,78	33,70	5,78
150 1	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001474	7	19.01.2011	240	162,59	0,00	162,59	39,48	5,78	33,70	5,78

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
150 2	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001476	7	19.01.2011	240	162,59	0,00	162,59	39,48	5,78	33,70	5,78
150 3	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС0001477	7	19.01.2011	240	162,59	0,00	162,59	39,48	5,78	33,70	5,78
150 6	Трансформатор НАМИ-35(п/ст Курейнская)	ЭСТ007571	7	30.09.2005	240	219,35	0,00	219,35	35,72	5,87	29,85	5,87
150 7	Трансформатор НАМИ-35(п/ст Курейнская)	ЭСТ007572	7	30.09.2005	240	219,35	0,00	219,35	35,72	5,87	29,85	5,87
150 8	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001481	7	19.01.2011	240	197,12	0,00	197,12	47,87	7,00	40,86	7,00
150 9	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001483	7	19.01.2011	240	197,12	0,00	197,12	47,87	7,00	40,86	7,00
151 0	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001484	7	19.01.2011	240	197,12	0,00	197,12	47,87	7,00	40,86	7,00
151 1	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001485	7	19.01.2011	240	197,12	0,00	197,12	47,87	7,00	40,86	7,00
151 2	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001487	7	19.01.2011	240	197,12	0,00	197,12	47,87	7,00	40,86	7,00
151 3	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001488	7	19.01.2011	240	197,12	0,00	197,12	47,87	7,00	40,86	7,00
151 4	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001877	7	19.01.2011	240	184,80	0,00	184,80	44,87	6,57	38,31	6,57
151 5	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001879	7	19.01.2011	240	184,80	0,00	184,80	44,87	6,57	38,31	6,57
151 6	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001880	7	19.01.2011	240	184,80	0,00	184,80	44,87	6,57	38,31	6,57
151 7	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001881	7	19.01.2011	240	184,80	0,00	184,80	44,87	6,57	38,31	6,57
151 8	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0001882	7	19.01.2011	240	184,80	0,00	184,80	44,87	6,57	38,31	6,57
151 9	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС0002021	7	19.01.2011	240	184,80	0,00	184,80	44,87	6,57	38,31	6,57
152 4	Трансформатор ТД-16000/35	ЭСТ007628	7	30.09.2005	240	385,07	0,00	385,07	63,74	10,48	53,27	10,48
152 5	Трансформатор ТД-16000/35	ЭСТ007629	7	30.09.2005	240	385,07	0,00	385,07	63,74	10,48	53,27	10,48
152 9	Трансформатор ТДНС-10000	ЭС0001664	7	19.01.2011	240	2 392,86	0,00	2 392,86	385,91	56,47	329,44	56,47
153 0	Трансформатор ТДНС-10000	ЭС0001665	7	19.01.2011	240	2 392,86	0,00	2 392,86	385,91	56,47	329,44	56,47
153 1	Трансформатор ТДНС-10000/35	ЭС0001490	7	19.01.2011	240	750,42	0,00	750,42	613,22	10,42	602,80	10,42
153 2	Трансформатор ТДНС-10000/35	ЭС0001492	7	19.01.2011	240	740,23	0,00	740,23	594,10	11,10	583,00	11,10
153 3	Трансформатор ТДНС-10000/35	ЭС0001666	7	19.01.2011	240	333,11	0,00	333,11	296,23	2,80	293,43	2,80
153 4	Трансформатор ТДНС-10000/35/6	ЭС0001668	7	19.01.2011	240	594,99	0,00	594,99	26,43	3,87	22,56	3,87

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации и на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
153 7	Трансформатор ТДНС-16000/35У1(п/с Узунгольская)	ЭСТ007573	7	30.11.2008	240	7 352,69	0,00	7 352,69	1 822,68	299,62	1 523,06	299,62
153 8	Трансформатор ТДНС-16000/35У1(п/с Узунгольская)	ЭСТ007574	7	30.11.2008	240	7 371,16	0,00	7 371,16	1 827,26	300,37	1 526,89	300,37
153 9	Трансформатор ТДП-10000/35	ЭС0001494	7	19.01.2011	240	845,50	0,00	845,50	573,52	20,66	552,86	20,66
154 1	Трансформатор ТДТН-25000(п/ст Курейнская)	ЭСТ007577	7	01.12.1978	240	1 154,96	0,00	1 154,96	1 035,06	8,62	1 026,44	8,62
154 2	Трансформатор ТДТН-25000(п/ст Курейнская)	ЭСТ007578	7	01.12.1978	240	1 152,74	0,00	1 152,74	1 034,38	8,50	1 025,88	8,50
154 3	Трансформатор ТДТН-25000/110 -У1(п/ст Распадская 3)	ЭСТ007581	7	30.05.2007	240	12 926,07	0,00	12 926,07	3 161,32	351,24	2 810,08	351,24
154 4	Трансформатор ТДТН-25000/110 -У1(п/ст Распадская 3)	ЭСТ007582	7	30.05.2007	240	12 926,07	0,00	12 926,07	3 161,32	351,24	2 810,08	351,24
154 5	Трансформатор ТДТН-25000/110 (п/ст Распадская-1)	ЭСТ007579	7	01.11.1980	240	1 503,82	0,00	1 503,82	1 304,26	14,34	1 289,93	14,34
154 6	Трансформатор ТДТН-25000/110 (п/ст Распадская-1)	ЭСТ007580	7	01.12.1981	240	1 831,42	0,00	1 831,42	1 403,91	30,72	1 373,19	30,72
155 3	Трансформатор ТМ-250\10	ЭС0002181	7	01.07.1999	273	27,32	0,00	27,32	0,29	0,03	0,26	0,03
155 4	Трансформатор ТМ-250\6 в ТП-67	ЭС0002162	7	01.07.1999	273	34,16	0,00	34,16	0,36	0,04	0,32	0,04
156 1	Трансформатор ТМН-6300/35	ЭС0001670	7	19.01.2011	240	415,59	0,00	415,59	383,88	2,41	381,47	2,41
156 2	Трансформатор ТМН-6300/35	ЭС0001672	7	19.01.2011	240	415,59	0,00	415,59	383,88	2,41	381,47	2,41
156 9	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001514	7	19.01.2011	240	437,45	0,00	437,45	106,23	15,55	90,68	15,55
157 0	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001515	7	19.01.2011	240	437,45	0,00	437,45	106,23	15,55	90,68	15,55
157 1	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001516	7	19.01.2011	240	437,45	0,00	437,45	106,23	15,55	90,68	15,55
157 2	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001518	7	19.01.2011	240	437,45	0,00	437,45	106,23	15,55	90,68	15,55
157 3	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001519	7	19.01.2011	240	437,45	0,00	437,45	106,23	15,55	90,68	15,55
157 4	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001520	7	19.01.2011	240	437,45	0,00	437,45	106,23	15,55	90,68	15,55
157 5	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001913	7	19.01.2011	240	410,11	0,00	410,11	99,59	14,57	85,01	14,57
157 6	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001915	7	19.01.2011	240	410,11	0,00	410,11	99,59	14,57	85,01	14,57
157 7	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001916	7	19.01.2011	240	410,11	0,00	410,11	99,59	14,57	85,01	14,57
157 8	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001917	7	19.01.2011	240	410,11	0,00	410,11	99,59	14,57	85,01	14,57
157 9	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001919	7	19.01.2011	240	410,11	0,00	410,11	99,59	14,57	85,01	14,57

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
1580	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001920	7	19.01.2011	240	410,11	0,00	410,11	99,59	14,57	85,01	14,57
1581	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001521	7	19.01.2011	240	47,33	0,00	47,33	11,49	1,68	9,81	1,68
1582	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001523	7	19.01.2011	240	47,33	0,00	47,33	11,49	1,68	9,81	1,68
1583	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001524	7	19.01.2011	240	47,33	0,00	47,33	11,49	1,68	9,81	1,68
1584	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001921	7	19.01.2011	240	44,37	0,00	44,37	10,78	1,58	9,20	1,58
1585	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001923	7	19.01.2011	240	44,37	0,00	44,37	10,78	1,58	9,20	1,58
1586	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001925	7	19.01.2011	240	44,37	0,00	44,37	10,78	1,58	9,20	1,58
1587	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001926	7	19.01.2011	240	44,37	0,00	44,37	10,78	1,58	9,20	1,58
1588	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001927	7	19.01.2011	240	44,37	0,00	44,37	10,78	1,58	9,20	1,58
1589	Трансформатор ТОЛ-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001928	7	19.01.2011	240	44,37	0,00	44,37	10,78	1,58	9,20	1,58
1590	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001526	7	19.01.2011	240	235,89	0,00	235,89	57,28	8,38	48,90	8,38
1591	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001528	7	19.01.2011	240	235,89	0,00	235,89	57,28	8,38	48,90	8,38
1592	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001529	7	19.01.2011	240	235,89	0,00	235,89	57,28	8,38	48,90	8,38
1593	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001530	7	19.01.2011	240	235,89	0,00	235,89	57,28	8,38	48,90	8,38
1594	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001531	7	19.01.2011	240	235,89	0,00	235,89	57,28	8,38	48,90	8,38
1595	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001533	7	19.01.2011	240	235,89	0,00	235,89	57,28	8,38	48,90	8,38
1596	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001534	7	19.01.2011	240	239,13	0,00	239,13	58,07	8,50	49,57	8,50
1597	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001536	7	19.01.2011	240	239,13	0,00	239,13	58,07	8,50	49,57	8,50
1598	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001537	7	19.01.2011	240	239,13	0,00	239,13	58,07	8,50	49,57	8,50
1599	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001538	7	19.01.2011	240	239,13	0,00	239,13	58,07	8,50	49,57	8,50
1600	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001539	7	19.01.2011	240	239,13	0,00	239,13	58,07	8,50	49,57	8,50
1601	Трансформатор ТОЛ-35III-II-0.5S/10P-100/5УЧЛ1	ЭС0001540	7	19.01.2011	240	239,13	0,00	239,13	58,07	8,50	49,57	8,50
1602	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001673	7	30.12.2010	240	35,45	0,00	35,45	14,73	1,57	13,15	1,57
1603	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001675	7	30.12.2010	240	40,96	0,00	40,96	16,61	1,85	14,76	1,85

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
160 4	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001676	7	30.12.2010	240	40,96	0,00	40,96	16,61	1,85	14,76	1,85
160 5	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001678	7	28.02.2011	240	40,96	0,00	40,96	16,61	1,85	14,76	1,85
160 6	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001679	7	28.02.2011	240	40,96	0,00	40,96	16,61	1,85	14,76	1,85
160 7	Трансформатор ТСС-6	ЭС0002060	7	19.01.2011	240	24,58	0,00	24,58	10,92	1,04	9,88	1,04
160 9	Трансформатор ТСС-6	ЭС0002063	7	19.01.2011	240	24,58	0,00	24,58	10,92	1,04	9,88	1,04
161 0	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001681	7	28.02.2011	240	131,30	0,00	131,30	21,17	3,10	18,08	3,10
161 1	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001683	7	28.02.2011	240	131,30	0,00	131,30	21,17	3,10	18,08	3,10
161 2	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001690	7	28.02.2011	240	131,30	0,00	131,30	21,17	3,10	18,08	3,10
161 3	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001691	7	28.02.2011	240	131,30	0,00	131,30	21,17	3,10	18,08	3,10
161 4	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001692	7	28.02.2011	240	131,30	0,00	131,30	21,17	3,10	18,08	3,10
161 5	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001693	7	28.02.2011	240	131,30	0,00	131,30	21,17	3,10	18,08	3,10
161 6	Шкаф защит сборных шин ДЗШ-110кВ и УРОВ-110кВ ПС Ускацкая 220/110/10кВ	ЭС-010403	7	30.12.2023	180	2 740,52	0,00	2 740,52	2 375,58	182,47	2 193,12	137,03
161 7	Шкаф защиты межшинного выключателя 110кВ ПС Ускацкая 220/110/10кВ	ЭС-010404	7	30.12.2023	180	8 725,11	0,00	8 725,11	7 562,23	581,44	6 980,79	436,26
161 8	Шкаф контроля цепей напряжения	ЭС0001929	7	19.01.2011	240	162,26	0,00	162,26	39,40	5,77	33,64	5,77
161 9	Щит управления (п/ст Тяговая)	ЭСТ007587	7	01.05.1965	240	413,45	0,00	413,45	126,62	20,61	106,01	20,67
162 0	Элегазовые выключатели п/ст Западная	ЭС0002185	7	01.12.2009	240	1 751,67	0,00	1 751,67	225,86	33,05	192,81	33,05
162 1	ЯКНО "Звездочка 2"	ЭС-009362	7	31.03.2008	240	61,25	0,00	61,25	41,09	3,06	38,03	3,06
162 2	ЯКНО-6 (район Озерки)	ЭС-010561	7	31.03.1958	240	0,00	1 240,22	1 240,22	1 163,47	61,40	1 102,07	62,01
162 3	2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-100 до ВРУ-0,4 здания ДОУ №36	ЭС-008831	8	30.11.2014	300	336,53	0,00	336,53	169,21	12,16	157,05	12,16
162 4	2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-48 до ВРУ-0,4 здания детской инфекционной больницы	ЭС-008830	8	30.11.2014	300	309,14	0,00	309,14	155,43	11,17	144,26	11,17
162 5	2КЛ-0,4кВ от ТП-91 до здания д/больницы ул.Г.Королевой 15в	ЭС-009245	8	29.09.2017	300	195,70	0,00	195,70	131,12	7,83	123,29	7,83
162 6	4КЛ-0,4кВ от ТП-25 до зданий д/с "Вишенка" ул.Кузнецкая 13,13 к.1	ЭС-009244	8	29.09.2017	300	495,94	0,00	495,94	332,28	19,84	312,44	19,84
162 7	6КЛ-0,4кВ от БКТП-223 на ЦТП №8	ЭС-009116	8	30.09.2016	300	226,46	0,00	226,46	142,67	9,06	133,61	9,06
162 8	Двухцепная КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4кВ ТП12 до ВРУ 0,4 кВ помещений детской хоровой школы № 52	ЭС-008884	8	31.07.2015	300	271,05	0,00	271,05	162,63	10,84	151,79	10,84

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
1629	Двухцепная КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП 141 до ВРУ 0,4кВ здания насосной станции в р-не путепр.развязки	ЭС-008885	8	30.12.2015	300	280,72	0,00	280,72	168,43	11,23	157,20	11,23
1630	Двухцепная КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-11 до ВРУ 0,4кВ Централизованной бактеорологической лаборатории	ЭСТ008612	8	30.11.2013	300	600,00	0,00	600,00	273,74	21,19	252,54	21,19
1631	Кабельная ЛЭП 6-14Р,6-16Р	ЭС-008870	8	01.01.1980	300	238,31	0,00	238,31	142,19	9,53	132,66	9,53
1632	Кабельная ЛЭП 6кВ 6-4Щ,6-9Щ П/ст	ЭС-008924	8	01.01.1980	300	79,83	0,00	79,83	47,63	3,19	44,44	3,19
1633	Кабельная ЛЭП 6кВ ПС Курейнская-ЦРП Сибиргинского 6-1т,6-10т	ЭС-008923	8	01.03.1974	300	158,73	0,00	158,73	94,71	6,35	88,36	6,35
1634	Кабельная ЛЭП с кабельной галереей 6кВ 6-1Щ,6-4Щ,6-8Щ,6-9Щ	ЭС-008927	8	01.01.1980	300	633,64	0,00	633,64	378,07	25,35	352,73	25,35
1635	КЛ-0,4кВ (две двухцепные) от КМТП №207 до ВРУ 0,4кВ нач.школы-д/с и ВРУ 0,4 кВ котельной п.Майзас	ЭС-008651	8	31.01.2014	300	535,36	0,00	535,36	248,39	18,98	229,40	18,98
1636	КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-15 до ВРУ 0,4кВ магазина с цехом выпечки по ул.Кузнецкая 47	ЭСТ008639	8	30.11.2013	300	209,14	0,00	209,14	96,22	7,40	88,82	7,40
1637	КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-27 до ВРУ 0,4кВ здания "Многофункционального центра"	ЭСТ008638	8	30.11.2013	300	182,29	0,00	182,29	83,87	6,45	77,42	6,45
1638	КЛ-0,4кВ от ТП 10 до эл.щитовой жилого дома ул.Комарова 2а	ЭСТ008412	8	31.03.1987	300	122,43	0,00	122,43	59,78	4,88	54,90	4,88
1639	КЛ-0,4кВ от ТП 101 - перемычка между эл.щитовыми №1и №2 жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 58	ЭСТ008410	8	31.03.1974	300	68,05	0,00	68,05	33,36	2,70	30,65	2,70
1640	КЛ-0,4кВ от ТП 107 на школу №7	ЭС-008876	8	01.01.1980	300	91,65	0,00	91,65	53,68	3,62	50,06	3,62
1641	КЛ-0,4кВ от ТП 12 до эл.щитовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 15	ЭСТ008437	8	31.03.1986	300	46,28	0,00	46,28	23,75	1,76	22,00	1,76
1642	КЛ-0,4кВ от ТП 130 до эл.щитовой жилого дома ул.Юности 19	ЭСТ008426	8	31.03.1981	300	73,49	0,00	73,49	36,59	2,88	33,71	2,88
1643	КЛ-0,4кВ от ТП 130 до эл.щитовой жилого дома ул.Юности 21	ЭСТ008427	8	31.03.1981	300	102,07	0,00	102,07	50,50	4,02	46,48	4,02
1644	КЛ-0,4кВ от ТП 130 перемычка между эл.щитовыми жилых домов ул.Юности 19-21	ЭСТ008428	8	31.03.1981	300	81,66	0,00	81,66	40,56	3,20	37,36	3,20
1645	КЛ-0,4кВ от ТП 140 до эл.щитовой жилого дома ул.Интернациональная 10	ЭСТ008429	8	28.02.2013	300	86,12	0,00	86,12	42,90	3,37	39,54	3,37
1646	КЛ-0,4кВ от ТП 145 до эл.щитовой жилого дома ул.Дзержинского 9	ЭСТ008431	8	28.02.2013	300	114,83	0,00	114,83	56,48	4,55	51,94	4,55
1647	КЛ-0,4кВ от ТП 145 до эл.щитовой жилого дома ул.Лукиянова 6	ЭСТ008430	8	28.02.2013	300	57,41	0,00	57,41	28,54	2,25	26,29	2,25
1648	КЛ-0,4кВ от ТП 149 до эл.щитовой жилого дома ул.Лукиянова 4	ЭСТ008432	8	28.02.2013	300	43,92	0,00	43,92	22,19	1,69	20,49	1,69
1649	КЛ-0,4кВ от ТП 152 до эл.щитовой жилого дома ул.Вокзальная 68	ЭСТ008438	8	28.02.2013	300	99,21	0,00	99,21	49,27	3,89	45,38	3,89
1650	КЛ-0,4кВ от ТП 157 до эл.щитовой жилого дома ул.Вокзальная 44	ЭСТ008433	8	31.03.1995	300	192,26	0,00	192,26	94,17	7,64	86,53	7,64
1651	КЛ-0,4кВ от ТП 16 до эл.щитовой жилого дома ул.Юности 18	ЭСТ008413	8	31.03.1982	300	44,20	0,00	44,20	22,30	1,71	20,59	1,71

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
165 2	КЛ-0,4кв от ТП 163 до жилого дома пр-т Шахтеров, 63	ЭС-008874	8	01.01.1980	300	766,94	0,00	766,94	446,13	30,55	415,58	30,55
165 3	КЛ-0,4кв от ТП 163 до жилого дома ул.Пушкина, 38	ЭС-008873	8	01.01.1980	300	437,18	0,00	437,18	255,08	17,34	237,74	17,34
165 4	КЛ-0,4кв от ТП 177 до жилого дома ул.Гончаренко, 5	ЭС-008880	8	01.01.1980	300	40,15	0,00	40,15	23,81	1,56	22,26	1,56
165 5	КЛ-0,4кв от ТП 178 до жилого дома пр-т Шахтеров 35	ЭС-008869	8	01.01.1980	300	97,15	0,00	97,15	57,00	3,82	53,18	3,82
165 6	КЛ-0,4кв от ТП 178 до жилого дома пр-т Шахтеров, 37	ЭС-008871	8	01.01.1980	300	41,08	0,00	41,08	24,63	1,57	23,07	1,57
165 7	КЛ-0,4кв от ТП 179 до эл.щитовой жилого дома ул.Пушкина 57	ЭСТ008435	8	31.03.1995	300	165,35	0,00	165,35	81,46	6,54	74,92	6,54
165 8	КЛ-0,4кв от ТП 179 до эл.щитовой жилого дома ул.Пушкина 59	ЭСТ008434	8	31.03.1996	300	137,79	0,00	137,79	68,05	5,43	62,62	5,43
165 9	КЛ-0,4кв от ТП 190 до эл.щитовой жилого дома ул.Ш. Лог 48а	ЭСТ008436	8	28.02.2013	300	74,46	0,00	74,46	37,03	2,92	34,12	2,92
166 0	КЛ-0,4кв от ТП 20 до эл.щитовой жилого дома ул.Космонавтов 16	ЭСТ008414	8	31.03.2005	300	166,09	0,00	166,09	81,47	6,59	74,88	6,59
166 1	КЛ-0,4кв от ТП 25 до эл.щитовой жилого дома ул.Кузнецкая 14	ЭСТ008415	8	31.03.1975	300	139,51	0,00	139,51	68,68	5,52	63,16	5,52
166 2	КЛ-0,4кВ от ТП 26 до жилого дома пр-т Строителей. 8	ЭС-008882	8	01.01.1976	300	264,53	0,00	264,53	153,82	10,54	143,27	10,54
166 3	КЛ-0,4кВ от ТП 26- перемишка между эл.щитовыми жилых домов ул.Юдина 15-пр.Строителей 8	ЭСТ008416	8	31.03.1976	300	55,12	0,00	55,12	27,58	2,15	25,43	2,15
166 4	КЛ-0,4кв от ТП 28 до эл.щитовой жилого дома ул.Кузнецкая 25	ЭСТ008417	8	31.03.2001	300	153,06	0,00	153,06	75,38	6,05	69,33	6,05
166 5	КЛ-0,4кв от ТП 6 до эл.щитовой жилого дома пр.Коммунистический 6	ЭСТ008439	8	31.03.2012	300	153,94	0,00	153,94	75,48	6,11	69,37	6,11
166 6	КЛ-0,4кв от ТП 81 до эл.щитовой жилого дома ул.Вокзальная 32	ЭСТ008418	8	31.03.1980	300	66,60	0,00	66,60	33,05	2,61	30,44	2,61
166 7	КЛ-0,4кв от ТП 82 до эл.щитовой жилого дома ул.Вокзальная 40	ЭСТ008419	8	31.03.2001	300	41,37	0,00	41,37	21,04	1,58	19,46	1,58
166 8	КЛ-0,4кв от ТП 85 до жилого дома ул.Пушкина, 75	ЭС-008872	8	01.01.1980	300	188,24	0,00	188,24	109,83	7,47	102,36	7,47
166 9	КЛ-0,4кв от ТП 90 до эл.щитовой жилого дома пр.50 лет Комсомола 45	ЭСТ008420	8	31.03.1973	300	137,79	0,00	137,79	67,54	5,47	62,06	5,47
167 0	КЛ-0,4кв от ТП 95 до эл.щитовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 53	ЭСТ008411	8	31.03.2011	300	191,41	0,00	191,41	93,79	7,61	86,19	7,61
167 1	КЛ-0,4кв от ТП 95 до эл.щитовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 57	ЭСТ008423	8	31.03.1974	300	43,73	0,00	43,73	22,17	1,68	20,49	1,68
167 2	КЛ-0,4кв от ТП 95 до эл.щитовой жилого дома пр.50 лет Комсомола 53 (молочная кухня)	ЭСТ008422	8	31.03.1973	300	56,71	0,00	56,71	28,08	2,23	25,85	2,23
167 3	КЛ-0,4кв от ТП 96 до жилого дома ул.Комсомола 65	ЭС-008881	8	01.01.1980	300	99,28	0,00	99,28	58,37	3,90	54,47	3,90
167 4	КЛ-0,4кв от ТП 96 до эл.щитовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 61	ЭСТ008424	8	31.03.1974	300	43,73	0,00	43,73	22,17	1,68	20,49	1,68
167 5	КЛ-0,4кв от ТП 97 до эл.щитовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 69	ЭСТ008425	8	31.03.1975	300	65,60	0,00	65,60	32,81	2,55	30,26	2,55

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
167 6	КЛ-0,4кВ от ТП 97- перемычка между эл.щитовыми жилых домов пр-т 50 лет Комсомола 70-71	ЭСТ008409	8	31.03.1975	300	65,90	0,00	65,90	32,44	2,61	29,83	2,61
167 7	КЛ-0,4кВ от ТП 98 до эл.щитовой жилого дома ул.Лазо 41	ЭСТ008421	8	31.03.1973	300	145,36	0,00	145,36	71,22	5,78	65,45	5,78
167 8	КЛ-0,4кВ от ТП-149 до ВРУ 0,4кВ жилого дома по ул.Лукиянова 4а	ЭС-008834	8	29.12.2014	300	638,16	0,00	638,16	323,34	23,10	300,25	23,10
167 9	КЛ-10 кВ ПС Западная 35/10 кВ, ячейка 28 - БКТП 219 -ТП 141	ЭС-008908	8	01.01.1980	300	1 112,35	0,00	1 112,35	663,70	44,49	619,21	44,49
168 0	КЛ-6кВ от РП-4 до ТП-163	ЭС-008898	8	30.09.2015	300	232,13	0,00	232,13	136,96	9,29	127,67	9,29
168 1	КЛ-6кВ от ТП-100 до ТП-96	ЭС-009113	8	30.09.2016	300	827,50	0,00	827,50	521,33	33,10	488,23	33,10
168 2	Три двухцепные КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-163 до ВРУ-0,4кВ ж/д ул.Пушкина 69а	ЭС-008762	8	30.10.2014	300	1 640,76	0,00	1 640,76	818,56	59,17	759,39	59,17
168 3	Три двухцепные КЛ-0,4кВ от ТП-99 до ВРУ-0,4кВ ж.д.ул.Кузнецкая 50а/1,50а/2,50а/3	ЭС-009115	8	30.11.2014	300	1 415,25	0,00	1 415,25	891,61	56,61	835,00	56,61
168 4	2КЛ-0,4кВ от ТП-53 до ул.Лазо 40	ЭС-009180	10	27.12.2016	300	138,60	0,00	138,60	88,70	5,54	83,16	5,54
168 5	КЛ-0,4кВ от ТП-26 и ТП-5 до ВРУ-0,4кВ здания "ДК им. Ленина"	ЭС-008800	10	30.10.2014	361	602,84	0,00	602,84	320,04	16,92	303,12	16,92
168 6	КЛ-10кВ (спуски)Зап-РП 4	ЭС0001655	10	01.06.2001	300	41,28	0,00	41,28	5,11	0,43	4,68	0,43
168 8	Коммутатор Cisco Catalyst WS-C3850	ЭС-010495	2	31.07.2020	36	0,00	222,70	222,70	123,72	74,23	49,49	74,23
168 9	Коммутатор Cisco Catalyst WS-C3850	ЭС-010496	2	31.07.2020	36	0,00	222,70	222,70	123,72	74,23	49,49	74,23
169 1	Компьютер INTANT Intel Core i5-2300 (БЛОК)	ЭСТ008353	2	19.11.2012	36	25,35	0,00	25,35	3,59	1,55	2,05	1,55
169 5	Компьютер Aquarius (БЛОК)	ЭС0002220	2	31.03.2009	36	20,50	0,00	20,50	0,42	0,21	0,21	0,21
169 6	Компьютер Aquarius (БЛОК)	ЭС0002224	2	31.03.2009	36	20,35	0,00	20,35	0,42	0,21	0,21	0,21
169 7	Компьютер Athlon 3шт (БЛОКИ)	ЭС0002225	2	31.03.2009	36	53,35	0,00	53,35	1,74	0,12	1,62	0,12
169 9	Компьютер Geleron (БЛОК)	ЭС0002289	2	01.07.2007	36	17,19	0,00	17,19	0,08	0,04	0,04	0,04
170 4	Компьютер Intel P-E5300/320Gb/2Gb/PCI-E1Gb/22/HP (БЛОК)	ЭС0000884	2	24.06.2010	36	31,20	0,00	31,20	0,14	0,07	0,07	0,07
170 5	Компьютер Lenovo M73 SFF (БЛОК)	ЭС-009004	2		36	50,69	0,00	50,69	1,02	0,16	0,86	0,16
170 8	Компьютер Pentium 3шт (3 блока+2 монитора)	ЭС0002229	2	01.03.2007	36	63,19	0,00	63,19	1,78	0,14	1,64	0,14
171 0	Компьютер Core 2 Duo (БЛОК)	ЭС0002234	2	01.08.2007	36	13,47	0,00	13,47	0,56	0,03	0,53	0,03
171 1	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010381	2	30.06.2023	36	14,00	0,00	14,00	4,28	4,28	0,00	4,28
171 2	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010382	2	30.06.2023	36	14,00	0,00	14,00	4,28	4,28	0,00	4,28

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
171 3	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010383	2	30.06.2023	36	14,00	0,00	14,00	4,28	4,28	0,00	4,28
171 4	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010384	2	30.06.2023	36	14,00	0,00	14,00	4,28	4,28	0,00	4,28
171 5	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010385	2	30.06.2023	36	14,00	0,00	14,00	4,28	4,28	0,00	4,28
171 6	Монитор IRBIS 27"	ЭС-010478	2	08.03.2024	36	0,00	12,75	12,75	5,31	4,25	1,06	4,25
171 7	Монитор IRBIS 27"	ЭС-010479	2	01.03.2024	36	0,00	12,75	12,75	5,31	4,25	1,06	4,25
171 8	Монитор IRBIS 27"	ЭС-010480	2	01.03.2024	36	0,00	12,75	12,75	5,31	4,25	1,06	4,25
171 9	Монитор IRBIS 27"	ЭС-010481	2	01.03.2024	36	0,00	12,75	12,75	5,31	4,25	1,06	4,25
172 0	Монитор IRBIS 27"	ЭС-010482	2	01.03.2024	36	0,00	12,75	12,75	5,31	4,25	1,06	4,25
172 1	Монитор IRBIS 27"	ЭС-010483	2	01.03.2024	36	0,00	12,75	12,75	5,31	4,25	1,06	4,25
172 2	Монитор IRBIS 27"	ЭС-010484	2	01.03.2024	36	0,00	12,75	12,75	5,31	4,25	1,06	4,25
172 6	Ноутбук Acer Aspire 5	ЭС-010557	2	01.09.2024	36	0,00	58,83	58,83	34,32	19,61	14,71	19,61
172 7	Ноутбук Acer Aspire 5	ЭС-010558	2	01.09.2024	36	0,00	58,83	58,83	34,32	19,61	14,71	19,61
172 8	Ноутбук Acer Aspire 5	ЭС-010559	2	01.09.2024	36	0,00	58,83	58,83	34,32	19,61	14,71	19,61
174 3	Системный блок ОнЛайн Office Intel Core i5 (клавиатура, мышь в комплекте)	ЭС-010473	2	30.03.2024	36	0,00	31,50	31,50	14,00	10,50	3,50	10,50
174 4	Системный блок ОнЛайн Office Intel Core i5 (клавиатура, мышь в комплекте)	ЭС-010474	2	30.03.2024	36	0,00	31,50	31,50	14,00	10,50	3,50	10,50
174 5	Системный блок ОнЛайн Office Intel Core i5 (клавиатура, мышь в комплекте)	ЭС-010475	2	30.03.2024	36	0,00	31,50	31,50	14,00	10,50	3,50	10,50
174 6	Системный блок ОнЛайн Office Intel Core i5 (клавиатура, мышь в комплекте)	ЭС-010476	2	30.03.2024	36	0,00	31,50	31,50	14,00	10,50	3,50	10,50
174 7	Системный блок ОнЛайн Office Intel Core i5 (клавиатура, мышь в комплекте)	ЭС-010477	2	30.03.2024	36	0,00	31,50	31,50	14,00	10,50	3,50	10,50
174 8	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010306	2	30.06.2023	36	24,50	0,00	24,50	4,76	4,76	0,00	8,17
174 9	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010307	2	30.06.2023	36	24,50	0,00	24,50	4,76	4,76	0,00	8,17
175 0	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010308	2	30.06.2023	36	24,50	0,00	24,50	4,76	4,76	0,00	8,17
175 1	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010309	2	30.06.2023	36	24,50	0,00	24,50	4,76	4,76	0,00	8,17
175 2	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010310	2	30.06.2023	36	24,50	0,00	24,50	4,76	4,76	0,00	8,17
175 3	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010311	2	30.06.2023	36	24,50	0,00	24,50	4,76	4,76	0,00	8,17

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
175 4	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010312	2	30.06.2023	36	24,50	0,00	24,50	4,76	4,76	0,00	8,17
176 3	Уничтожитель бумаг Гелеос АП55-5	ЭС-010471	2	01.03.2024	36	0,00	52,75	52,75	21,98	4,76	4,40	4,76
176 4	Финишер-дырокол с модулем подключения к МФУ 3054	ЭС-009210	2	01.01.2017	91	110,17	0,00	110,17	12,00	17,58	12,00	17,58
176 6	Источник бесперебойного питания 10кв Заряд Эксперт	ЭС-010248	3	01.03.2023	60	400,00	0,00	400,00	188,80	79,20	109,60	80,00
176 7	Компьютер (ОДС) (БЛОК)	ЭС0002170	3	01.11.1999	36	13,50	0,00	13,50	0,56	0,03	0,53	0,03
177 0	Компьютер Geleron (БЛОК)	ЭС0002288	3	01.07.2006	36	18,19	0,00	18,19	0,08	0,04	0,04	0,04
177 1	Компьютер Geleron (БЛОК)	ЭС0002291	3	01.02.2004	36	12,89	0,00	12,89	0,06	0,03	0,03	0,03
177 2	Компьютер Geleron (БЛОК)	ЭС0002292	3	01.01.2003	36	41,15	0,00	41,15	0,19	0,09	0,09	0,09
177 3	Компьютер Geleron 2шт (БЛОКИ)	ЭС0002227	3	01.09.2002	36	47,74	0,00	47,74	0,71	0,11	0,61	0,11
177 4	Компьютер Geleron 2шт (БЛОКИ)	ЭС0002290	3	01.09.2002	36	79,04	0,00	79,04	0,36	0,18	0,18	0,18
177 6	Компьютер Pentium (БЛОК)	ЭС0002230	3	01.09.2002	36	39,50	0,00	39,50	0,68	0,09	0,59	0,09
177 8	Компьютер Pentium Geleron (ПТС) (БЛОК)	ЭС0002233	3	01.01.2001	36	16,86	0,00	16,86	0,57	0,04	0,54	0,54
178 3	Межсетевой экран с системой обнаружения вторжений Idesco UTM – 2934396246	ЭС-010169	3	31.01.2023	60	630,50	0,00	630,50	262,71	126,10	136,61	126,10
178 4	Межсетевой экран с системой обнаружения вторжений Idesco UTM – 3142245540	ЭС-010170	3	31.01.2023	60	630,50	0,00	630,50	262,71	126,10	136,61	126,10
178 5	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010129	3	01.12.2022	60	83,08	0,00	83,08	33,23	16,62	16,62	16,62
178 6	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010130	3	01.12.2022	60	83,08	0,00	83,08	33,23	16,62	16,62	16,62
178 7	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010131	3	01.12.2022	60	83,08	0,00	83,08	33,23	16,62	16,62	16,62
178 8	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010132	3	01.12.2022	60	83,08	0,00	83,08	33,23	16,62	16,62	16,62
178 9	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010133	3	01.12.2022	60	83,08	0,00	83,08	33,23	16,62	16,62	16,62
179 0	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010546	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 1	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010547	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 2	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010548	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 3	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010549	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 4	МФУ "Катюша М247"	ЭС-010550	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
179 5	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010551	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 6	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010552	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 7	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010553	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 8	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010554	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
179 9	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010555	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
180 0	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010556	3	30.07.2024	60	0,00	152,00	152,00	114,00	30,40	83,60	30,40
180 1	МФУ "Катюша M247"-933921201564	ЭС-010292	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
180 2	МФУ "Катюша M247"-933921201586	ЭС-010288	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
180 3	МФУ "Катюша M247"-933921201591	ЭС-010293	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
180 4	МФУ "Катюша M247"-933921201592	ЭС-010291	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
180 5	МФУ "Катюша M247"-933921201593	ЭС-010290	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
180 6	МФУ "Катюша M247"-933921201596	ЭС-010294	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
180 7	МФУ "Катюша M247"-933921201600	ЭС-010289	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
180 8	МФУ "Катюша M247"-933921201614	ЭС-010295	3	01.06.2023	60	99,86	0,00	99,86	49,93	19,97	29,96	19,97
181 4	Alcatel OmniPCX OXO Connect	ЭС-009464	4	05.12.2019	84	610,39	172,96	783,36	164,07	164,07	0,00	111,91
181 5	Маршрутизатор Cisco ISR 4331	ЭС-010494	4	31.07.2020	84	0,00	125,00	125,00	101,19	17,86	83,33	17,86
181 6	Автоматическая телефонная станция IP-АТС в комплектации	ЭС-010314	6	20.06.2022	120	832,82	0,00	832,82	631,56	83,28	548,28	55,52
181 7	Программно-аппаратный комплекс Omni-US"	ЭС0002267	7	01.09.2011	240	5 144,37	0,00	5 144,37	3 173,34	464,39	2 708,95	257,22
181 9	Автомобиль Соболь 27527 VIN X96275270R0996567	ЭС-010533	3	01.04.2024	60	0,00	1 889,17	1 889,17	1 322,77	377,60	945,17	377,83
182 0	Автомобиль Соболь ЦМФ 27527 VIN X96275270R0959690	ЭС-010221	3	01.03.2023	60	1 540,00	0,00	1 540,00	1 285,90	92,40	1 193,50	92,40
182 2	Автомобиль УАЗ-220695-04 (О986ЕМ)	ЭС-008956	3	01.01.2015	144	556,78	0,00	556,78	324,79	23,20	301,59	23,20
182 4	Автомобиль УАЗ-390995 (О989ЕМ)	ЭС-008957	3	01.01.2015	144	547,46	0,00	547,46	319,35	22,81	296,54	22,81
182 5	Бурильно-крановая машина на автомобильном шасси	ЭС-010527	3	30.04.2024	60	0,00	14 837,50	14 837,50	10 616,21	2 668,16	7 948,05	2 668,16
183 1	Снегоход Буран АДЕ	ЭС-009304	3	27.12.2017	96	232,20	0,00	232,20	0,89	0,89	0,00	0,89

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
183 2	Снегоход Буран АДЕ	ЭС-009305	3	27.12.2017	96	232,20	0,00	232,20	0,89	0,89	0,00	0,89
183 5	Автобус ПА3-320412-04	ЭС-009387	4	01.07.2019	84	3 048,61	0,00	3 048,61	290,34	290,34	0,00	290,34
184 2	Бурильно-крановая машина BUER LS 1036-005 на шасси а/м КАМАЗ 4326 (P876BC)	ЭС-008676	4	31.03.2014	180	4 144,07	25,00	4 169,07	3 454,65	65,06	3 389,60	65,06
184 6	Измельчитель древесины ДН-50 с дизельным мотором на прицепе	ЭС-010223	4	01.03.2023	84	763,89	0,00	763,89	474,60	108,48	366,11	108,48
184 7	Лаборатория Высоковольтных Испытаний ЛВИ НVT 3AG №516 на базе а/б ГАЗ 33081 (VIN) X89378948BOAM8516	ЭС0001224	4	30.12.2011	180	3 065,42	0,00	3 065,42	2 597,82	35,51	2 562,31	35,51
185 5	Автомобильный кран КС-45721	ЭСТ007621	5	27.08.2010	180	3 800,00	0,00	3 800,00	2 213,50	114,00	2 099,50	114,00
186 5	Прицеп 8212 А7 с тентом	ЭС-009207	5	01.03.2017	120	80,00	0,00	80,00	10,00	8,00	2,00	8,00
186 6	Прицеп-электростанция ЭД 150-Т400-1РП	ЭСТ008644	5	01.12.2013	156	110,17	0,00	110,17	55,87	0,79	55,08	0,79
186 7	Прицеп-электростанция ЭД 150-Т400-1РП	ЭСТ008645	5	01.12.2013	156	110,17	0,00	110,17	55,87	0,79	55,08	0,79
186 8	Снегоболотоход "РМ 800" (квадроцикл)	ЭС-009389	5	01.07.2019	120	437,50	0,00	437,50	160,42	43,75	116,67	43,75
186 9	Снегоболотоход "РМ 800" (квадроцикл)с прицепом	ЭС-009390	5	01.07.2019	120	475,90	0,00	475,90	174,50	47,59	126,91	47,59
187 7	Грузовой УАЗ-330364	ЭСТ007617	6	31.03.2008	180	216,69	0,00	216,69	65,91	10,83	55,07	10,83
187 8	Легковой А/М UAS PATRIOT	ЭСТ007618	6	15.04.2008	180	368,98	0,00	368,98	112,23	18,45	93,78	18,45
188 5	Автоматический регистратор температуры вспышки нефтепродуктов "Вспышка-А"	ЭС-009651	3	20.03.2021	60	1 240,00	0,00	1 240,00	62,00	62,00	0,00	62,00
188 8	Вилы паллетные откидные	ЭС-009848	3	01.02.2022	60	54,22	0,00	54,22	15,86	10,23	5,62	10,84
188 9	Влагомер трансформаторного масла ВТМ-МК	ЭС-009949	3	06.04.2022	60	678,20	0,00	678,20	192,16	135,64	56,52	135,64
189 0	Гигрометр ИВА-10М	ЭС-009948	3	22.03.2022	60	145,00	0,00	145,00	41,08	29,00	12,08	29,00
189 1	Измеритель параметров изоляции "ПАРМА ТЕНЗОР-2"	ЭС-009673	3	24.08.2021	60	620,00	0,00	620,00	82,67	82,67	0,00	82,67
189 2	Индустриальная электрическая лебедка Runva	ЭС-009658	3	01.03.2021	60	62,92	0,00	62,92	5,24	5,24	0,00	5,24
189 3	Комплекс для проверки электрооборудования на базе прибора РЕТОМ-21	ЭС-009932	3	01.04.2022	60	601,00	0,00	601,00	160,27	120,20	40,07	120,20
189 5	Печь муфельная ПМ-12М2	ЭС-009295	3	25.01.2018	120	55,91	0,00	55,91	0,38	0,18	0,20	0,18
189 8	Регометр-М3 вольтамперфазометр в комплекте с тестером РЕТ-ПТ	ЭС-010283	3	01.04.2023	60	177,13	0,00	177,13	82,66	35,43	47,24	35,43
190 2	Стиральная машина CHIQ CFL100-14596DHALIM1W	ЭС-010492	3	30.01.2024	60	0,00	49,78	49,78	34,02	9,96	24,06	9,96
190 3	Стиральная машина CHIQ CFL100-14596DHALIM1W	ЭС-010493	3	30.01.2024	60	0,00	49,78	49,78	34,02	9,96	24,06	9,96

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
190 4	Терминал "БРЭСЛЕР-1"	ЭС-009310	3	01.04.2018	300	46,40	0,00	46,40	3,30	0,19	3,11	0,19
190 5	Терминал "БРЭСЛЕР-2"	ЭС-009311	3	01.04.2018	300	46,40	0,00	46,40	3,30	0,19	3,11	0,19
190 6	Терминал №1 для определения места повреждения ЛЭП-110кВ ТОР100-ЛОК611602	ЭС-009281	3	01.12.2017	300	69,54	0,00	69,54	11,82	0,70	11,13	0,70
190 7	Терминал №2 для определения места повреждения ЛЭП-110кВ ТОР100-ЛОК611602	ЭС-009282	3	01.12.2017	300	69,54	0,00	69,54	11,82	0,70	11,13	0,70
190 8	Трассопоисковый комплект Сталкер 15-14	ЭС-009657	3	16.03.2021	60	136,67	0,00	136,67	11,39	11,39	0,00	11,39
191 0	Устройство "Нептун-2М"	ЭС-009309	3	30.04.2018	120	193,00	0,00	193,00	7,18	2,97	4,21	2,97
191 2	Автоматизированная система диспетчеризации транспорта	ЭС-009469	4	30.12.2019	84	1 644,94	141,13	1 786,07	311,80	311,80	0,00	255,15
191 3	Вентиляция "Гаражи и ТМХ"	ЭС0001254	4	28.06.2010	180	1 314,38	0,00	1 314,38	180,14	86,14	94,00	86,14
191 4	Весы электронные платформенные 0,5СКП-1010	ЭС-010171	4	01.01.2023	84	38,25	0,00	38,25	22,58	5,37	17,21	5,37
191 7	Дефектоскоп электронно-оптический "Филин 6"	ЭС-009463	4	30.10.2019	84	540,00	0,00	540,00	70,71	70,71	0,00	70,71
192 1	Миллиомметр цифровой МИКО-7МА	ЭС-009545	4	06.05.2020	84	194,85	0,00	194,85	46,39	27,84	18,56	27,84
193 0	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КЭ-А И	ЭС-009546	4	09.07.2020	84	112,50	0,00	112,50	26,79	16,07	10,71	16,07
193 2	Принтер кабельный Supvan TP-80E	ЭС-010417	4		84	0,00	78,49	78,49	57,93	11,21	46,72	11,21
193 3	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009447	4	30.11.2019	84	341,20	0,00	341,20	44,68	44,68	0,00	44,68
193 4	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009448	4	28.11.2019	84	341,20	0,00	341,20	44,68	44,68	0,00	44,68
193 5	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009449	4	28.11.2019	84	341,20	0,00	341,20	44,68	44,68	0,00	44,68
193 6	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009450	4	28.11.2019	84	341,20	0,00	341,20	44,68	44,68	0,00	44,68
194 1	Телемеханика п/ст Центральная	ЭС0002198	4	31.12.2009	180	1 355,25	0,00	1 355,25	165,64	90,35	75,29	90,35
194 3	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009580	4	30.11.2020	84	60,57	0,00	60,57	17,31	8,65	8,65	8,65
194 4	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009581	4	30.11.2020	84	60,57	0,00	60,57	17,31	8,65	8,65	8,65
194 5	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009582	4	30.11.2020	84	60,57	0,00	60,57	17,31	8,65	8,65	8,65
194 6	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009583	4	30.11.2020	84	60,57	0,00	60,57	17,31	8,65	8,65	8,65
194 7	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009584	4	30.11.2020	84	60,57	0,00	60,57	17,31	8,65	8,65	8,65
194 8	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009585	4	30.11.2020	84	60,57	0,00	60,57	17,31	8,65	8,65	8,65

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
194 9	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107.090.01"	ЭС-009586	4	30.11.2020	84	60,57	0,00	60,57	17,31	8,65	8,65	8,65
195 1	Установка для видеоконференцсвязи Avaya Scopia XT4300	ЭС-009574	4	30.11.2020	84	234,33	0,00	234,33	59,46	31,02	28,44	31,02
195 3	АРМ диспетчера	ЭС-009250	5	19.12.2017	120	404,94	0,00	404,94	74,24	40,49	33,75	40,49
195 4	Пресс гидравлический 12т N3612F	ЭС-010572	5	30.10.2024	120	0,00	25,97	25,97	23,16	2,60	20,56	2,60
195 8	Система оперативного постоянного тока СОПТ 100А*ч (ПС Угольная)	ЭС-010592	5	01.08.2024	120	0,00	1 880,00	1 880,00	1 694,80	185,20	1 509,61	185,20
196 3	Установка высоковольтная СНЧ для испытания кабелей	ЭС-009953	5	26.04.2022	120	1 819,58	0,00	1 819,58	1 167,57	181,96	985,61	181,96
196 5	Установка для обработки твердой изоляции силовых трансформаторов ЗМО ИНЕЙ-4	ЭС-010009	5	01.04.2022	120	3 783,08	0,00	3 783,08	2 427,48	378,31	2 049,17	378,31
196 6	Установка сушки воздуха ЗМО УСВ-1	ЭС-009929	5	01.04.2022	120	1 073,25	0,00	1 073,25	679,73	107,33	572,40	107,33
196 7	Установка комплексной очистки трансформаторных масел Дегаза-4,5/12	ЭС-009930	6	01.04.2022	180	2 316,00	0,00	2 316,00	1 749,87	154,40	1 595,47	154,40
196 8	Оборудование беспроводного широкополосного доступа	ЭС-009319	8	01.05.2018	300	140,00	0,00	140,00	98,00	5,60	92,40	5,60
196 9	Система АИИС КУЭ ОАО "ГМЗ"	ЭСТ008511	4		299	3 144,07	0,00	3 144,07	1 551,07	125,76	1 425,31	125,76
197 1	Здание п/с Северный Борт	ЭС0000740	10	28.02.2011	361	366,62	0,00	366,62	29,65	1,75	27,90	1,75
197 2	Здание п/с Стройбаза 110/10 Кв	ЭС0000781	10	19.01.2011	361	3 413,24	1 998,50	5 411,74	2 654,07	156,89	2 497,18	156,89
197 3	Здание п/с Талдинская	ЭС0000793	10	28.02.2011	360	1 916,71	0,00	1 916,71	1 082,53	62,96	1 019,58	62,96
197 4	Здание п/с Ускатская 220/110/10 кВ	ЭС0000803	10	19.01.2011	361	10 020,82	0,00	10 020,82	1 647,35	97,38	1 549,97	97,38
197 5	Здание Подстанция "Листвянская 35/6кВ"	ЭСТ007544	10	01.12.1968	360	302,32	0,00	302,32	165,11	9,80	155,31	9,80
197 6	П/ст."Курегешская 110/6 кВ"	ЭСТ007545	10	01.12.1971	360	772,88	0,00	772,88	426,94	24,71	402,23	24,71
197 7	ЛЭП 10 кВ п/с Талдинская-п/с ЦРП Талдинского	ЭС0000889	7	28.02.2011	239	1 730,32	0,00	1 730,32	1 656,64	5,56	1 651,08	5,56
197 8	ЛЭП 110 кВ ЗСМК-К-1,2 п/с Курегешская-1	ЭС0000893	7	28.02.2011	299	3 389,40	0,00	3 389,40	2 502,17	66,96	2 435,21	66,96
197 9	ЛЭП 110 кВ п/с Талдинская -п/с Северный борт	ЭС0000901	7	28.02.2011	299	3 691,53	0,00	3 691,53	2 351,45	101,14	2 250,31	101,14
198 0	ЛЭП 110 кВ п/с Ускатская-п/с Казанковская	ЭС0000904	7	28.02.2011	299	14 283,08	0,00	14 283,08	9 431,50	366,16	9 065,35	366,16
198 1	ЛЭП 110 кВ п/с Ускатская-п/с Талдинская до гр с Прокопьевским районом	ЭС0000905	7	28.02.2011	239	1 502,75	0,00	1 502,75	1 499,74	0,23	1 499,51	0,23
198 2	ЛЭП 110 кВ п/с Ускатская-п/с Талдинская Прокопьевский район	ЭС0000907	7	28.02.2011	239	1 502,75	0,00	1 502,75	1 499,74	0,23	1 499,51	0,23
198 3	ЛЭП 110 кВ УС-1, УС-2 п/ст Ускатская 220/110/10кВ-п/ст Стройбаза 110/10 кВ(сооруж	ЭС0000909	7	19.01.2011	239	772,34	0,00	772,34	532,51	18,10	514,41	18,10

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. ст- сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчетного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
198 7	ЛЭП 35 кВ п/с Северный борт-п/с Центральная	ЭС0000957	7	28.02.2011	239	379,22	0,00	379,22	210,28	12,75	197,53	12,75
198 9	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	ЭС-010565	4	30.09.2024	84	0,00	367,50	367,50	306,25	52,50	253,75	52,50
199 1	Батарея аккумуляторная VB VARTA 2306	ЭС0000478	6	19.01.2011	239	1 100,81	0,00	1 100,81	407,96	52,29	355,67	52,29
199 2	Батарея аккумуляторная VB VARTA 2306	ЭС0000480	6	19.01.2011	239	1 823,18	0,00	1 823,18	651,76	88,41	563,35	88,41
199 5	ЗРУ-10 ЦРП Талдинского разреза	ЭСТ007626	6	01.02.1989	239	702,16	0,00	702,16	330,67	26,53	304,14	26,53
199 6	ЗРУ-6 (п/ст Листвянская)	ЭСТ007634	6	01.02.1968	180	2 771,15	0,00	2 771,15	3,90	3,60	0,30	3,60
199 7	ЗРУ-6 (пс Курегешская)	ЭСТ007637	6	01.03.1971	179	305,13	0,00	305,13	277,89	1,95	275,94	1,95
199 8	Распред.устройство КРУ IV-XII	ЭС0001239	6	19.01.2011	179	124,78	0,00	124,78	21,14	7,82	13,32	7,82
199 9	Распред.устройство КРУ IV-XII	ЭС0001240	6	19.01.2011	179	96,62	0,00	96,62	17,86	5,94	11,91	5,94
200 0	Распред.устройство КРУ IV-XII	ЭС0001242	6	19.01.2011	179	178,98	0,00	178,98	27,47	11,43	16,03	11,43
200 1	Распред.устройство КРУ IV-XII	ЭС0001243	6	19.01.2011	179	56,14	0,00	56,14	13,14	3,25	9,89	3,25
200 2	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001290	6	28.02.2011	179	25,01	0,00	25,01	14,21	0,82	13,39	0,82
200 3	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001291	6	28.02.2011	239	1 528,78	0,00	1 528,78	590,68	70,80	519,88	70,80
200 4	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001292	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
200 5	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001293	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
200 6	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001294	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
200 7	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001295	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
200 8	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001296	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
200 9	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001297	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 0	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001298	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 1	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001299	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 2	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001300	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 3	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001301	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 4	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001302	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
201 5	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001303	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 6	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001304	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 7	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001305	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
201 8	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001306	6	28.02.2011	239	1 528,77	0,00	1 528,77	524,43	75,80	448,63	75,80
201 9	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001307	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 0	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001308	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 1	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001309	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 2	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001310	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 3	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001311	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 4	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001313	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 5	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001314	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 6	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001315	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 7	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001316	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 8	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001317	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
202 9	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001318	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
203 0	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001319	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
203 1	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001321	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
203 2	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001322	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
203 3	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001323	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
203 4	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001324	6	28.02.2011	239	1 528,77	0,00	1 528,77	524,43	75,80	448,63	75,80
203 5	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001325	6	28.02.2011	179	25,00	0,00	25,00	14,21	0,81	13,39	0,81
203 6	Агрегат подзаряд .ВАЗПВАЗП(вх.в№4127)	ЭС0000471	7	19.01.2011	239	20,54	0,00	20,54	11,17	0,71	10,46	0,71
203 7	Агрегат подзаряд .ВАЗПВАЗП(вх.в№4127)	ЭС0000473	7	19.01.2011	239	20,54	0,00	20,54	11,17	0,71	10,46	0,71
203 8	Ввод ГТГ П-60-110/800	ЭС0000512	7	19.01.2011	240	57,13	0,00	57,13	2,32	0,34	1,98	0,34

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
203 9	Выключатель 110кВ Т-1	ЭС0000580	7	28.02.2011	239	4 962,14	0,00	4 962,14	3 098,20	458,99	2 639,21	458,99
204 0	Выключатель 110кВ Т-2	ЭС0000583	7	28.02.2011	239	5 430,83	0,00	5 430,83	3 392,49	502,59	2 889,90	502,59
204 1	Выключатель АТ1-110	ЭС0000563	7	19.01.2011	362	7 061,95	0,00	7 061,95	5 991,64	347,45	5 644,19	347,45
204 2	Выключатель АТ2-110	ЭС0000567	7	19.01.2011	362	7 058,23	0,00	7 058,23	5 988,48	347,26	5 641,21	347,26
204 5	Выключатель МКП-110	ЭС0000564	7	19.01.2011	240	27,97	10 682,20	10 710,17	8 729,04	1 251,24	7 477,80	1 251,24
204 6	Выключатель МКП-110	ЭС0000565	7	19.01.2011	240	27,97	10 619,78	10 647,74	8 678,36	1 243,82	7 434,54	1 243,82
205 2	ОПУ (п\ст Курегешская)	ЭСТ007638	7		239	53,97	0,00	53,97	17,09	2,63	14,45	2,63
205 3	Панель постоянного тока	ЭС0000990	7	19.01.2011	239	33,80	0,00	33,80	12,11	1,64	10,47	1,64
205 4	Панель постоянного тока	ЭС0000992	7	19.01.2011	239	33,80	0,00	33,80	12,11	1,64	10,47	1,64
205 5	Панель постоянного тока	ЭС0000993	7	19.01.2011	239	33,80	0,00	33,80	12,11	1,64	10,47	1,64
205 6	Панель постоянного тока	ЭС0000995	7	19.01.2011	239	33,80	0,00	33,80	12,11	1,64	10,47	1,64
205 7	Панель постоянного тока	ЭС0000996	7	19.01.2011	239	33,80	0,00	33,80	12,11	1,64	10,47	1,64
205 8	Панель управл ПЭВ	ЭС0000999	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
205 9	Панель управл ПЭВ	ЭС0001000	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 0	Панель управл ПЭВ	ЭС0001002	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 1	Панель управл ПЭВ	ЭС0001003	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 2	Панель управл ПЭВ	ЭС0001004	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 3	Панель управл ПЭВ	ЭС0001005	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 4	Панель управл ПЭВ	ЭС0001006	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 5	Панель управл ПЭВ	ЭС0001007	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 6	Панель управл ПЭВ	ЭС0001009	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 7	Панель управл ПЭВ	ЭС0001010	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 8	Панель управл ПЭВ	ЭС0001011	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
206 9	Панель управл ПЭВ	ЭС0001012	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
207 0	Панель управл ПЭВ	ЭС0001013	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
207 1	Панель управл ПЭВ	ЭС0001014	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
207 2	Панель управл ПЭВ	ЭС0001016	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
207 3	Панель управл ПЭВ	ЭС0001017	7	19.01.2011	240	3 039,33	0,00	3 039,33	1 742,20	254,96	1 487,24	254,96
207 4	Панель управл ПЭВ	ЭС0001018	7	19.01.2011	240	3 042,34	0,00	3 042,34	1 743,93	255,21	1 488,72	255,21
207 5	Панель управл ПЭВ	ЭС0001020	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
207 6	Панель управл ПЭВ	ЭС0001021	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
207 7	Панель управл ПЭВ	ЭС0001022	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
207 8	Панель управл ПЭВ	ЭС0001023	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
207 9	Панель управл ПЭВ	ЭС0001026	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 0	Панель управл ПЭВ	ЭС0001027	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 1	Панель управл ПЭВ	ЭС0001029	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 2	Панель управл ПЭВ	ЭС0001031	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 3	Панель управл ПЭВ	ЭС0001032	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 4	Панель управл ПЭВ	ЭС0001033	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 5	Панель управл ПЭВ	ЭС0001034	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 6	Панель управл ПЭВ	ЭС0001036	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 7	Панель управл ПЭВ	ЭС0001037	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 8	Панель управл ПЭВ	ЭС0001038	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
208 9	Панель управл ПЭВ	ЭС0001039	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
209 0	Панель управл ПЭВ	ЭС0001040	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
209 1	Панель управл ПЭВ	ЭС0001042	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
209 2	Панель управл ПЭВ	ЭС0001043	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
209 3	Панель управл ПЭВ	ЭС0001044	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт групп а	Дата ввода в эксплуатаци ю	СП И	Первоначаль ная стоимость	Изменение первонач. сти в связи с проведением реконструкции/модернизаци и	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизаци и на расчётный период	Остаточна я стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизаци я в соотв с п. 27(1) 1178
209 4	Панель управл ПЭВ	ЭС0001045	7	19.01.2011	239	22,36	0,00	22,36	7,83	1,10	6,73	1,10
209 8	Подстанция ПТПА-16000кВА	ЭС0001213	7	19.01.2011	239	1 414,25	0,00	1 414,25	1 088,52	24,58	1 063,94	24,58
209 9	Подстанция ПТПА-16000кВА	ЭС0001216	7	19.01.2011	239	1 414,25	0,00	1 414,25	1 088,52	24,58	1 063,94	24,58
210 0	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001218	7	19.01.2011	240	34,88	0,00	34,88	1,41	0,21	1,21	0,21
210 1	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001220	7	19.01.2011	240	34,88	0,00	34,88	1,41	0,21	1,21	0,21
210 2	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001221	7	19.01.2011	240	34,88	0,00	34,88	1,41	0,21	1,21	0,21
210 3	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001222	7	19.01.2011	240	34,53	0,00	34,53	1,55	0,23	1,32	0,23
210 4	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ЭС0001223	7	19.01.2011	240	34,53	0,00	34,53	1,55	0,23	1,32	0,23
210 5	Разрядник РВС-110	ЭС0001225	7	19.01.2011	240	20,23	0,00	20,23	1,83	0,27	1,57	0,27
210 6	Разрядник РВС-110	ЭС0001227	7	19.01.2011	240	20,23	0,00	20,23	1,83	0,27	1,57	0,27
210 7	Разрядник РВС-110	ЭС0001228	7	19.01.2011	240	20,98	0,00	20,98	2,60	0,38	2,22	0,38
210 8	Разъединитель РД32-35Б/1000Н УХЛ1 3-х полюс.с прив.ПР 0,5-2Б	ЭС0001230	7	19.01.2011	240	41,33	0,00	41,33	4,99	0,73	4,26	0,73
210 9	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001233	7	28.02.2011	364	101 120,96	7 382,95	108 503,91	93 006,88	5 307,06	87 699,82	5 307,06
211 0	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001235	7	19.01.2011	239	2 335,96	0,00	2 335,96	233,09	34,53	198,56	34,53
211 1	Распред.устройство ЗРУ 110кВ	ЭС0001236	7	19.01.2011	240	4 222,08	11 419,00	15 641,08	10 580,13	1 548,31	9 031,82	1 548,31
211 2	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001245	7	19.01.2011	239	463,82	2 434,57	2 898,39	2 576,55	308,48	2 268,07	144,92
211 3	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001247	7	19.01.2011	239	463,81	0,00	463,81	449,36	1,09	448,27	1,09
211 4	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001249	7	19.01.2011	240	24 966,13	0,00	24 966,13	13 146,18	1 831,26	11 314,92	1 831,26
211 5	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001250	7	19.01.2011	299	1 655,44	0,00	1 655,44	1 185,00	35,51	1 149,49	35,51
211 6	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001252	7	28.02.2011	239	351,91	2 676,92	3 028,83	2 561,48	354,61	2 206,87	151,44
211 7	Распред.устройство ОРУ 110кВ(п/ст Курегешская)	ЭС0007564	7	01.12.1971	299	20 484,70	0,00	20 484,70	10 801,60	691,65	10 109,95	691,65
211 8	Распред.устройство ОРУ 220кВ	ЭС0001253	7	19.01.2011	239	28 742,45	0,00	28 742,45	12 178,89	1 804,28	10 374,61	1 437,12
211 9	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001255	7	28.02.2011	240	86,90	31 422,10	31 509,00	28 498,20	3 010,80	25 487,40	1 575,45
212 0	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001257	7	28.02.2011	239	205,01	0,00	205,01	197,63	0,56	197,08	0,56

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентар. номер	Аморт. группа	Дата ввода в эксплуатацию	СП И	Первоначальная стоимость	Изменение первонач. стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Сумма амортизации на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	Амортизация в соотв с п. 27(1) 1178
212 1	Распред.устройство ОРУ 35кВ(п/ст Листвянская)	ЭСТ007567	7	01.12.1968	239	348,65	0,00	348,65	172,55	12,58	159,98	12,58
212 2	Распред.устройство РУ 10кВ	ЭС0001259	7	28.02.2011	239	3 224,42	0,00	3 224,42	340,52	50,45	290,07	50,45
213 1	Трансформатор АТД ЦТН- 125000/220/110 У1	ЭС-008907	7	03.09.2015	240	77 744,95	0,00	77 744,95	39 551,09	3 677,31	35 873,78	3 677,31
213 2	Трансформатор АТД ЦТН-125000	ЭС0001271	7	19.01.2011	239	12 237,85	0,00	12 237,85	3 333,22	36,86	3 296,37	36,86
214 1	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001282	7	19.01.2011	239	21,27	0,00	21,27	13,94	0,55	13,39	0,55
214 2	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001284	7	19.01.2011	239	21,27	0,00	21,27	13,94	0,55	13,39	0,55
214 3	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001285	7	19.01.2011	239	21,27	0,00	21,27	13,94	0,55	13,39	0,55
214 4	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001286	7	19.01.2011	239	38,43	0,00	38,43	19,73	1,41	18,32	1,41
214 5	Шкаф защит и автоматики ОВ-110	ЭС0001028	7	19.01.2011	364	3 151,73	0,00	3 151,73	2 664,04	155,11	2 508,93	155,11
214 6	Щит управления 11-панельный	ЭС0001288	7	19.01.2011	239	430,31	0,00	430,31	146,78	21,40	125,38	21,40
214 7	Щит управления 4-панельный (п/ст Листвянская)	ЭСТ007588	7	01.12.1968	239	28,69	0,00	28,69	9,50	1,37	8,13	1,37
214 9	Прибор акустико-эмиссионного контроля ПАК-3М в комплекте с устройством контроля изоляторов УКИ-1	ЭС-010280	3	01.04.2023	60	683,39	0,00	683,39	319,58	136,43	183,15	136,68
215 0	Система видеонаблюдения ПС 220/110/10кВ ПС"Усвятская"	ЭС-009190	5	28.12.2016	120	824,60	0,00	824,60	82,46	82,46	0,00	82,46
215 1	Личный кабинет потребителя	ОТЭС-000164	3	44500		452,00	0,00	452,00	75,33	75,33	0,00	75,33
	Итого					2 191 811,92	154 395,58	2 346 207,49	1 238 921,99	133 612,30	1 105 309,70	123 307,90

Приложение 4

Расчет амортизационных отчислений и расходов по оплате налогов и другим обязательным платежам по арендованным основным средствам

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использо вания (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период			Сумма земельного налога на расчетный период
1	Офисное помещение	ООО "Финком- инвест"	№ФД.65- 11 от 01.04.2011 г.	Том № 22 стр. 58-105	235 748,64										160855,47
2	Недвижимое имущество Подстанция "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1288 ЮК/20 2011-180р от 15.10.2020 г.	Том № 24 стр. 169-178	261 375,00			486 520,00	24 325,92		2 720,16	201 931,68			201 920,0
	Здание модульное для размещения выездного оперативно- ремонтного персонала ПС 110/35/6кВ "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	31.03.2010	240	243 260,00	12 162,96	2,20	1 360,08	8 413,82		21 936,86
	Здание модульное для размещения оперативного персонала ПС 110/35/6 кВ " " Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	31.03.2010	240	243 260,00	12 162,96	2,20	1 360,08	8 413,82		21 936,86
3	Движимое имущество Подстанция "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№1283 ЮК/20 2011-178р от 15.10.2020 г.	Том № 24 стр. 57-65	2 743 809,60			52 176 947,00	2 608 847,40						2 608 847,40
	ПС 110/35/6 кВ "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"			228 650,80	седьмая	31.03.2010	240	52 176 947,00	2 608 847,40	2,20				2 608 847,40
4	Электрооборудовани е	АО ОФ "Распадская"	№ ДТ Р07- 000274 от 03.12.2015 г.	Том № 22 стр. 256-267	858 236,38			7 808 842,83	608 420,40		0,00				608420,0

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период			Сумма земельного налога на расчетный период
	Выключатель ВМТ 110/25	АО ОФ "Распадская"			6 590,30	седьмая	30.04.2009	181	814 219,48	53 981,40	2,20	0,00			53 981,40
	Выключатель ВМТ 110/25	АО ОФ "Распадская"			6 567,79	седьмая	30.04.2009	181	811 438,18	53 797,08					53 797,08
	Разрядник РВ –110м	АО ОФ "Распадская"			1 721,76	седьмая	30.04.2009	181	212 719,50	14 103,00					14 103,00
	Разъединитель РДЗ1- 110Б	АО ОФ "Распадская"			6 773,67	седьмая	30.04.2009	181	836 873,10	55 483,32					55 483,32
	Разъединитель РДЗ2- 110Б	АО ОФ "Распадская"			5 419,67	седьмая	30.04.2009	181	669 590,43	44 392,68					44 392,68
	Трансформатор НКФ-110	АО ОФ "Распадская"			7 713,18	седьмая	30.04.2009	181	952 948,34	63 178,92					63 178,92
	Трансформатор ТМГ 100кВА 6кВ	АО ОФ "Распадская"			857,98	седьмая	30.04.2009	181	106 001,69	7 027,68					7 027,68
	Трансформатор ТФМ-110	АО ОФ "Распадская"			5 001,80	седьмая	30.04.2009	181	617 962,33	40 969,92					40 969,92
	Трансформатор ТФМ-110	АО ОФ "Распадская"			5 001,80	седьмая	30.04.2009	181	617 962,34	40 969,92					40 969,92
	Устройство УТНС-2 1008	АО ОФ "Распадская"			1 468,49	пятая	30.04.2009	85	98 174,93	13 860,00					13 860,00
	Шкаф К-26	АО ОФ "Распадская"			7 751,90	седьмая	30.04.2009	181	957 732,74	63 496,08					63 496,08
	Щит управления	АО ОФ "Распадская"			15 675,64	пятая	30.04.2009	85	1 047 988,08	147 951,24					47 951,24
	Ящик зажимов	АО ОФ "Распадская"			975,72	пятая	30.04.2009	85	65 231,69	9 209,16					9 209,16
5	Нежилое помещение	ООО УТС	№ 10/18 от 08.12.2018 г.	Том № 22 стр. 292-299	152 540,04				2 723 192,00	75 334,08		51 246,75			152540
	Здание котельной "больница"	Администрац ия г Междуреченс к			12 711,67	десятая	10.09.2013	439	2 723 192,00	75 334,08	2,20	51 246,75			152 540,0
6	Недвижимое имущество подстанции 110/35/6 кВ "Ерунаковская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 45 ЮК/16 от 01.01.2016 г.	Том № 22 стр. 142-150	1 284 075,00				10 692 225,85	1 060 386,12			62 854,80		1 123 240,92
	ЛЭП-110 кВ(ВЛ№1) до ПС-110/35 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.10.2007	121	5 338 517,11	529 439,76					29 439,76
	ЛЭП-110 кВ(ВЛ№2) до ПС-110/35 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.10.2007	121	5 353 708,74	530 946,36					30 946,36

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период			Сумма земельного налога на расчетный период
7	Движимое имущество подстанции 110/35/6 кВ "Ерунаковская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1274 ЮК/20 2011-177р от 15.10.2020 г.	Том № 24 стр. 1-9	5 824 261,56				83 931 650,94	5 591 206,08					4 244 710, 00
	Подстанция 110/35/6 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	20.04.2007	180	83 364 745,45	5 557 649,64					4 244 710, 00
	Трансформатор ТДТН 10000/110 №2	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	31.07.2007	240	127 118,00	6 355,92					0,00
	Трансформатор ТДТН 10000/110 №2	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	31.07.2007	240	127 118,00	6 355,92					0,00
	Трансформатор ТМГ 630 6/0,4	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	24.12.2007	180	312 669,49	20 844,60					0,00
8	Движимое имущество	ПАО "Распадская"	№ ДГПА7- 000666 от 01.01.2016 г.	Том № 22 стр. 198-231	1 221 278,88				11 382 604,08	1 110 252,24					1 110 252,24
	Трансформатор ТДТН-25000кВА	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	4 734 691,00	469 556,16					69 556,16
	Трансформатор ТДТН-25000кВА	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	4 720 911,00	468 189,48					68 189,48
	Панель управления, измерения Т-2	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	41 472,00						0,00
	Панель управления, нагрузка JL-35	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	37 534,00						0,00
	Панель ТН-110;35;6 кВ,нагрузка МСВ	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	45 306,00						0,00
	Панель управления,измерен ия Т-1	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	36 114,00						0,00
	Панель центральной сигнализации	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	32 726,00	3 245,52					3 245,52
	Панель автоматики РПН Т-1; Т-2	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	35 726,00	3 543,12					3 543,12
	Панель автоматики 110;35;6 кВ 1Т	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	36 086,00	3 578,76					3 578,76
	Панель автоматики 110;35;6 кВ 2Т	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	36 115,00	3 581,64					3 581,64
	Шкаф УПНС-М	ПАО "Распадская"				пятая	07.07.2004	120	31 947,00	3 168,24					3 168,24

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использо вания (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущес тво на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Заземлитель ЗОН-110М-11У1	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	43 130,00	4 277,40					4 277,40
	Заземлитель ЗОН-110М-11У1	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	43 130,00	4 277,40					4 277,40
	Выключатель ВМТ-110Б-25-1250	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	126 068,00	12 502,56					12 502,56
	Выключатель ВМТ-110Б-25-1250	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	126 068,00	12 502,56					12 502,56
	Ячейка КРУ2 КВЭ6-13	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	130 123,08	12 904,80					12 904,80
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	47 103,00	4 671,36					4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	47 103,00	4 671,36					4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	47 103,00	4 671,36					4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	47 103,00	4 671,36					4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	47 103,00	4 671,36					4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	47 103,00	4 671,36					4 671,36
	Разъединитель РДЗ-16-110	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	46 249,00	4 586,64					4 586,64
	Разъединитель РДЗ-16-110	ПАО "Распадская"				шестая	07.07.2004	121	46 249,00	4 586,64					4 586,64
9	Имущественный комплекс участка электрических сетей и подстанций	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	№ 03-117/11 (1103-109р) от 01.03.2011 г.	Том № 40 стр. 1-42	1 673 408,16				3 336 772,00						0,00
	Подстанция ЦМИ и новой котельной	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				десятая	01.01.1976	600	776 884,00						0,00
	Здание эл. подстанции	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				десятая	01.12.1935	600	1 145 924,00						0,00
	Трансформаторный киоск	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				десятая	01.12.1958	600	19 121,00						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Сооружение подхода воздушной линии 35 кв	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	31.12.1999	240	1 378 560,00						0,00
	Кладовая металлическая	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				десятая	01.12.1971	180	16 283,00						0,00
10	Движимое имущество	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"	№ 03- 117/11 (1103- 109р) от 01.03.2011 г.	Том № 40 стр. 43-50	2 741 754,24				7 032 636,35						0,00
	В/в, ячейки КСО- 272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1992	180	40 324,00						0,00
	В/в, ячейки КСО- 272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1992	180	40 324,00						0,00
	В/в, ячейки КСО- 272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1992	180	40 324,00						0,00
	В/в, ячейки КСО- 272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.09.2001	180	79 270,00						0,00
	Вакуумный выключатель	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	29.12.2006	121	71 559,00						0,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	29.12.2006	144	263 963,70						0,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	29.12.2006	144	263 963,70						0,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	29.12.2006	144	263 963,70						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	29.12.2006	144	263 963,70						0,00
	Выключатель вакуумный ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	19.01.2011	240	273 559,70						0,00
	Выключатель вакуумный ВБЧС-Э 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.06.1996	180	21 347,00						0,00
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.06.1996	180	18 647,00						0,00
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.06.1996	180	18 647,00						0,00
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.06.1996	180	18 647,00						0,00
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.06.1996	180	18 647,00						0,00
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.06.1996	180	18 647,00						0,00
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.06.1996	180	18 647,00						0,00
	Выключатель ВМД- 35	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	01.01.1970	240	20 712,00						0,00
	Выключатель ВМД- 35	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	01.01.1970	240	20 712,00						0,00
	Выключатель ВПМП10	ОАО "Гурьевский				шестая	29.12.2006	144	39 414,90						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		металлургиче ский завод"													
	Выключатель ВМП10	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	29.12.2006	144	39 414,89						0,00
	Выключатель масленный ВМПЭ 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	27.02.2007	181	29 690,68						0,00
	Выключатель масленный ВМПЭ 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	27.02.2007	181	29 690,67						0,00
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1987	180	29 941,00						0,00
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1987	180	29 941,00						0,00
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1987	180	29 941,00						0,00
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1987	180	29 941,00						0,00
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1987	180	29 941,00						0,00
	Кондиционер Samsung	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					31.12.2006		23 025,67						0,00
	Пожарная сигнализация здание энерго. цеха	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				четвертая	28.11.2008	61	33 898,00						0,00
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	31.12.2006	181	48 614,46						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				седьмая	31.12.2006	181	48 614,46						0,00
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				седьмая	31.12.2006	181	48 614,46						0,00
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				седьмая	31.12.2006	181	48 614,47						0,00
	Распределительное устройство	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				шестая	01.01.1935	180	579 649,00						0,00
	Распределительное устройство 35 кв ЦРП	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				шестая	01.01.1935	180	685 076,00						0,00
	Сети электроснабжения 6 кв	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				восьмая	01.12.1983	300	213 200,00						0,00
	Трансформатор силовой ТМ-6300/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				седьмая	01.01.1999	240	163 531,00						0,00
	Трансформатор ТМ-1000/10	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				седьмая	01.12.1971	240	52 000,00						0,00
	Трансформатор ТМ-1000/10А	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				седьмая	01.01.1973	240	46 742,00						0,00
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				шестая	28.11.2006	144	25 389,83						0,00
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"				шестая	28.11.2006	144	25 389,83						0,00
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский				седьмая	28.11.2006	144	25 389,83						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		металлургиче ский завод"													
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	28.11.2006	144	25 389,83						0,00
	Трансформатор НАМИ-35	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	28.11.2006	144	154 838,98						0,00
	Трансформатор НАМИ-35	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	28.11.2006	144	154 838,99						0,00
	Трансформатор ТДНС-16000/35	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	01.06.1997	240	665 108,00						0,00
	Трансформатор ТМ- 5600/35	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	01.05.1991	240	85 251,00						0,00
	Трансформатор ТМ- 5600/35	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	01.12.1989	240	85 251,00						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	19 087,36						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	19 087,37						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	19 087,36						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	19 087,37						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	91 944,65						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	91 944,66						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	91 944,65						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	91 944,65						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-50/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	11 193,26						0,00
	Трансформатор ТОЛ 10-50/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	11 193,26						0,00
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	11 193,26						0,00
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	11 193,26						0,00
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	11 193,26						0,00
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2007	121	11 193,27						0,00
	Трансформаторная подстанция ТМ-1000 кВа	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	01.01.1994	240	156 000,00						0,00
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2005	144	159 344,36						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчётно й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	30.06.2005	144	159 344,36						0,00
	Щит управления защиты и сигнализации	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				шестая	01.01.1967	120	64 987,00						0,00
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11- 35/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	28.02.2015	181	122 060,00						0,00
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11- 35/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	28.02.2015	181	122 060,00						0,00
	Выключатель вакуумный ВВУ- СЭЩ-Э-35-20/1000	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"				седьмая	29.12.2006	181	402 203,33						0,00
	Вентилятор ВО 06- 300	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					29.07.2005		2 180,91						0,00
	Вентилятор ВО 06- 300	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					29.07.2005		2 180,91						0,00
	Вентилятор ВО 06- 300	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					29.07.2005		2 180,91						0,00
	Вентилятор ВО 06- 300	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					29.07.2005		2 180,91						0,00
	Вентилятор ВО 06- 300	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					29.07.2005		2 180,91						0,00
	Вентилятор ВО 06- 300 № 4 б/эл двигателя	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					30.06.2005		3 401,48						0,00
	Вентилятор ВО 12- 285 №2.5 с э/двиг	ОАО "Гурьевский					30.06.2005		1 881,33						0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатац ию)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		металлургиче ский завод"													
	Воздушно-тепловая завеса "Макар"	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					30.12.204		8 475,42						0,00
	Воздушно-тепловая завеса "Макар"	ОАО "Гурьевский металлургиче ский завод"					30.12.204		8 475,43						0,00
11	Движимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"	1708-125р 02.08.17	Том № 23 стр. 77-179	6 308 107,56				92 722 560,42	6 216 721,80					5 308 107, 56
	Абонентский модуль Motorola Canopi	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				третья	31.08.2010	60	25 819,00	5 163,00					5 163,00
	Агрегат сварочный АИД-303	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.07.1987	240	14 307,00	1 788,36					1 788,36
	Агрегат сварочный АСД-500	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.11.1989	240	14 213,00	1 776,60					1 776,60
	Аппарат АИД-70	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	24.11.1989	120	11 696,00	970,32					970,32
	Аппарат АИД-70	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	24.11.1989	84	11 696,00	967,92					967,92
	Аппарат сварочный ТДМ-401	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	20.01.1999	240	6 400,00	800,04					800,04
	Аппарат сварочный ТДМ-401	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	20.01.1999	240	6 400,00	800,04					800,04
	Аппарат связи АСК- ЗС	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	01.09.1986	120	62 604,00	4 757,88					4 757,88

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Бензокосилка STIHL FS-55	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				первая	31.03.2005	24	11 458,00	5 729,04					5 729,04
	Бытовой модуль (вагончик)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	10.10.2006	84	313 776,00	44 825,16					44 825,16
	Вентилятор центробежный	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	31.08.2005	120	17 468,00	1 746,84					1 746,84
	Воздуходув- распыл.STINLSR 420 ранц.	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				первая	31.03.2005	24	24 121,00	12 060,48					12 060,48
	Выключатель ВВТЭ 10/630	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.12.1984	240	44 164,00	1 943,16					1 943,16
	Выключатель ВК 10/1000(вх. в№4340)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.03.1985	240	19 629,00	863,64					863,64
	Выключатель ВК 10/1000(вх. в№4340)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.03.1985	240	19 629,00	863,64					863,64
	Выключатель МВС- 35	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.12.1984	240	36 229,00	1 594,08					1 594,08
	Выключатель МВС- 35	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.12.1984	240	36 229,00	1 594,08					1 594,08
	Выпрямитель сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	20.01.1999	240	5 028,00	628,56					628,56
	Выпрямитель сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	20.01.1999	240	5 028,00	628,56					628,56

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Дефектоскоп "Филин 6" электронно- оптический	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	23.11.2005	120	180 033,00	18 003,36					18 003,36
	Диван "Визит"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	29.11.2002	120	11 375,00	1 137,48					1 137,48
	Домкрат подкатной (5 тн)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	31.03.2005	84	28 188,00	4 026,84					4 026,84
	Дрель электрическая "Алеся"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				первая	01.01.2002	24	2 262,00	1 142,28					1 142,28
	Емкость хран.масла 12м3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.11.1989	240	41 925,00	1 173,96					1 173,96
	Емкость хран.масла 12м3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.11.1989	240	41 925,00	1 173,96					1 173,96
	Емкость хран.масла 2м3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.12.1971	240	1 837,00	51,48					51,48
	Емкость хран.масла 30м3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.11.1989	240	53 945,00	1 510,44					1 510,44
	Емкость хран.масла 30м3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.11.1989	240	53 945,00	1 510,44					1 510,44
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.05.1972	240	4 868,00	136,32					136,32
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.05.1972	240	4 868,00	136,32					136,32
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское				седьмая	01.05.1972	240	4 868,00	136,32					136,32

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтн й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.05.1972	240	4 868,00	136,32					136,32
	Емкость хран.масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.05.1972	240	4 868,00	136,32					136,32
	Емкость хран.масла 50м3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.04.1979	240	11 306,00	316,56					316,56
	Емкость хран.масла 60м3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.08.1994	240	15 000,00	420,00					420,00
	Измеритель дизлектрических параметров трансф масла ПИ2-12ТМ	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				третья	30.12.2010	48	334 212,00	83 553,00					83 553,00
	Информационная система "Напольная "	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				третья	29.06.2007	60	10 150,00	2 030,04					2 030,04
	Информационно- вычислительный комплекс	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	96	2 842 844,00	355 355,52					55 355,52
	Комплект SOUNDKING и радиосист. с 2 микрофонами	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	30.05.2007	120	60 940,00	6 093,96					6 093,96
	Конденсатор В/В 110-0,022	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	18.08.2005	84	41 459,00	5 922,72					5 922,72
	Конденсатор импульсн. 0,22 мкф 110кВ	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.03.2006	180	46 607,00	3 107,16					3 107,16
	Конденсаторная установка КРМ-6,3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	30.05.2007	180	229 825,00	15 321,72					15 321,72

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣтн ый период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Конденсаторная установка КРМ-6,3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	30.05.2007	180	229 825,00	15 321,72					15 321,72
	Конденсаторная установка УКЛ 57- 6,3-1800	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	30.09.2005	180	735 278,00	49 018,56					49 018,56
	Конденсаторная установка УКЛ 57- 6,3-1800	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	30.09.2005	180	735 278,00	49 018,56					49 018,56
	Кондиционер MITSUBISHI SRK/SRC 50CBE	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	29.12.2005	120	35 815,00	3 581,52					3 581,52
	Контейнер для оборудования	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	96	396 563,00	49 570,32					49 570,32
	Контейнер для оборудования	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	96	396 563,00	49 570,32					49 570,32
	Кран-балка КМБД 5Т	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				третья	01.05.1966	60	8 287,00	828,72					828,72
	Кресло "Министр"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	30.10.2000	84	12 600,00	1 260,00					1 260,00
	Кресло "Престиж"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	2 400,00	240,00					240,00
	Кресло "Престиж"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	2 400,00	240,00					240,00
	Кресло СН- 417черное	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	28.02.2006	84	14 153,00	2 021,88					2 021,88
	КРУН-6(комплект)	ОАО "Томусинское				шестая	10.10.2006	180	8 279 080,00	551 938,68					51 938,68

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Лебедка ЛПК-10Б	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	01.05.1971	84	8 577,00	1 432,32					1 432,32
	Лестница приставная ЛСПРД-7стеклопл.	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	10.10.2006	120	10 414,00	1 041,36					1 041,36
	Лестница трехколенная	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				первая	01.01.2002	24	7 655,00	695,88					695,88
	Лестница трехколенная	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				первая	01.01.2002	24	7 655,00	695,88					695,88
	Маслоочиститель ПСМ1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	12.12.1990	84	29 111,00	2 619,96					2 619,96
	Микроомметр РЕТ- МOM	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	29.09.2010	84	271 186,00	38 740,80					38 740,80
	Мнемосхема	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	27.09.2001	240	128 367,00	5 134,68					5 134,68
	Монитор Samsung 151S 15" TFT	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				третья	11.02.2003	120	11 400,00	1 140,00					1 140,00
	Набор мягкой мебели	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	04.06.2001	180	6 300,00	422,16					422,16
	Набор НКИ-ЗУ	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				вторая	29.06.2004	60	65 626,00	13 125,24					13 125,24
	Набор офисной мебели КРЕДО	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	20.04.1999	180	8 167,00	547,20					547,20

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Насос К-65-50-160	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				первая	04.06.2001	24	6 554,00	819,24					819,24
	Насос НШМ 8-25- 6,3/2,5 с эл. двигателем 1,5 кВт	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	06.12.2006	60	12 954,00	2 590,80					2 590,80
	Насос Ш40-19,5/4 с эл.двигателем 5,5 кВт	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	06.12.2006	60	19 912,00	3 982,44					3 982,44
	Опора-эстакада	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	01.12.1988	120	9 303,00	465,12					465,12
	ОПУ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	31.10.2008	120	2 551 131,00	255 113,16					55 113,16
	ОРУ-35 кВ (комплект 1500000)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	10.10.2006	180	1 863 424,00	124 228,32					24 228,32
	ОРУ-35 кВ (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	10.10.2006	180	1 490 739,00	99 382,56					99 382,56
	Пирометр ПИТОН- 101	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				третья	26.05.2008	37	20 165,00	6 540,00					6 540,00
	Подстанция КТПБ(М)-35-4Н	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	31.10.2008	240	2 895 045,00	144 752,28					44 752,28
	Подстанция КТПБ(М)-35-4Н	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	31.10.2008	240	2 895 045,00	144 752,28					44 752,28
	Подъемник платформенный ПЛ- 10	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	26.08.2002	72	161 600,00	26 933,28					26 933,28
	Полка монтажная	ОАО "Томусинское				шестая	31.07.2000	163	32 500,00	2 391,96					2 391,96

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтн й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Пресс ручной "ПРГ-3000 К-2"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				первая	31.03.2005	24	13 000,00	6 500,04					6 500,04
	Пресс ручной гидравлический ПРГ-240	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				вторая	31.08.2006	36	11 026,00	3 675,36					3 675,36
	Пункт распределительный 1ПР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	28.05.2004	132	12 100,00	1 100,04					1 100,04
	Пункт распределительный 1ПР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	28.05.2004	132	12 100,00	1 100,04					1 100,04
	Пункт распределительный 1ПР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	28.05.2004	132	12 100,00	1 100,04					1 100,04
	Радиостанция SN-358R ULTRA	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	16.08.2006	120	15 225,00	1 522,56					1 522,56
	Радиотелефон SN-358(комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				третья	17.07.2007	60	25 169,00	5 033,76					5 033,76
	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	30.09.2002	273	55 085,00	2 421,36					2 421,36
	Разъединитель РДЗ2-35Б/1000Н УХЛ1 3-х полюс.с прив.ПР 0,5-2Б	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	20.07.2004	273	75 070,24	3 299,76					3 299,76
	Резервуар 25 КУБ.М.	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	01.12.1988	429	8 502,00	238,08					238,08
	Резервуар 25м3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	03.03.1992	429	8 502,00	238,08					238,08

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Рецепши 6513	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	28.02.2006	84	13 927,00	1 989,60					1 989,60
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	213 667,00	10 683,36					10 683,36
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	213 667,00	10 683,36					10 683,36
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	213 667,00	10 683,36					10 683,36
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	213 667,00	10 683,36					10 683,36
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	213 667,00	10 683,36					10 683,36
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	213 667,00	10 683,36					10 683,36
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	213 667,00	10 683,36					10 683,36
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	278 352,00	13 917,60					13 917,60
	Сигнализатор паров этанолла пороговый Lion Alcoblow	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	09.06.2010	60	20 000,00	3 999,96					3 999,96
	Система вентиляции и кондиционирования здания АБК	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	29.06.2004	108	2 061 489,00	229 054,32					29 054,32
	Система видеонаблюдения	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	26.12.2001	171	119 392,00	8 357,40					8 357,40
	Система видеонаблюдения	ОАО "Томусинское				шестая	08.07.2008	121	382 873,00	37 970,88					37 970,88

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатац ию)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтн й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Система ОПС здания АБК	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	28.04.2006	84	344 218,00	49 173,96					49 173,96
	Система ОПС здания гаража №1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	30.12.1999	171	38 722,00	5 531,76					5 531,76
	Система ОПС здания гаража №3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	30.12.1999	171	23 680,00	3 382,80					3 382,80
	Система ОПС здания ПВО	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	20.07.2005	116	53 956,00	5 395,56					5 395,56
	Система охранно- пожарной сигнализации	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	08.07.2008	121	185 809,00	18 427,32					18 427,32
	Система ПС здания ТМХ	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	30.12.1999	171	58 298,00	4 080,84					4 080,84
	Станок ЗК 631	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	30.11.1989	84	7 150,00	357,48					357,48
	Станок для заточки цепей ОРЕГОН	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	30.05.2007	84	11 753,00	1 679,04					1 679,04
	Станок для скрутки проводов МИ-230А	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				первая	31.01.2005	24	15 379,00	7 689,48					7 689,48
	Станок сверлильный 2М112	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	30.11.1989	84	2 385,00	119,28					119,28
	Станок сверлильный 2М112	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	30.11.1989	84	2 385,00	119,28					119,28

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Станок токарный ID-325u	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	30.11.1989	180	62 567,00	3 128,40					3 128,40
	Станок шиномонтажный "Мастер" КС-302	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	30.06.2003	109	32 717,00	3 601,92					3 601,92
	Стенд балансировочный "Мастер" СБМК-60	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	30.06.2003	84	35 800,00	5 114,28					5 114,28
	Стенд высоковольтный СВС 100	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	31.01.2006	120	275 423,00	27 542,28					27 542,28
	Стенд для испытания и регулировки форсун	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	26.08.2002	84	12 195,00	1 742,16					1 742,16
	Стенд регулировки фар 684А	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	26.08.2002	84	13 815,00	1 973,52					1 973,52
	Стол компьютерный Е10 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	2 700,00	270,00					270,00
	Стол компьютерный Е21 (орех) №998- 1004	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	14 980,00	1 497,96					1 497,96
	Стол компьютерный Е21 (серый) №915- 918	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	8 920,00	891,96					891,96
	Стол компьютерный Е30 (орех) №1005- 1007	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	7 710,00	771,00					771,00
	Стол Конфер. полисандр СТ-9 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	31.03.2006	84	26 218,00	3 745,44					3 745,44

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период		Сумма арендной платы за земельный участок
	Стол письменный E16 (серый) №1009- 1013	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	12 200,00	1 220,04					1 220,04
	Стол письменный E41 (орех) №1014- 1025	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	25 200,00	2 520,00					2 520,00
	Стол приставной полисандр СТ-12 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	31.03.2006	84	12 272,00	1 753,20					1 753,20
	Стол рабочий (0807)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	28.02.2006	84	10 503,00	1 500,48					1 500,48
	Стол с наполнением BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	28.02.2006	84	49 696,00	7 099,44					7 099,44
	Таль Г/П 1Т	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	30.11.1989	120	13 686,00	1 957,08					1 957,08
	Телефон сотовый Panasonic (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				третья	07.11.2007	60	14 203,00	2 840,64					2 840,64
	Телефон сотовый Panasonic (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				третья	07.11.2007	60	14 204,00	2 840,76					2 840,76
	Телефон шахтовый	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"					30.12.1999		266,08	0,00					0,00
	Телефон шахтовый	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"					30.12.1999		133,04	0,00					0,00
	Телефонный аппарат "Panasonic KX- T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	04.06.2001	36	1 390,00	278,04					278,04

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX- T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	04.06.2001	36	1 390,00	278,04					278,04
	Телефонный аппарат "Panasonic KX- T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	04.06.2001	36	1 390,00	278,04					278,04
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS- 15M"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	04.06.2001	36	1 180,00	236,04					236,04
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS- 15M"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	04.06.2001	36	1 180,00	236,04					236,04
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS- 15M"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				вторая	04.06.2001	36	1 180,00	236,04					236,04
	Тельфер 5т-18м	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	20.12.1998	120	23 991,00	3 427,32					3 427,32
	Тепловая пушка ПТВ-12 (круглая)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	31.03.2005	84	13 153,00	1 878,96					1 878,96
	Тепловая пушка ТВ- 6/12	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				третья	25.11.2005	60	13 415,00	2 682,96					2 682,96
	Трансформатор 3хЗНОЛ-06- 6000/100/3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	15.12.2003	240	17 940,00	788,52					788,52
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	20.01.1999	273	12 705,00	559,08					559,08
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	20.01.1999	273	12 705,00	559,08					559,08
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское				седьмая	20.01.1999	273	12 705,00	559,08					559,08

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтн й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Трансформатор сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	28.05.2004	84	10 486,00	1 310,76					1 310,76
	Трансформатор сварочный ВД-205	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	28.05.2004	84	12 576,00	1 572,00					1 572,00
	Трансформатор ТАМ-750/10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.03.1965	240	41 995,00	1 847,76					1 847,76
	Трансформатор ТДМ-317	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.03.1965	240	1 927,00	240,84					240,84
	Трансформатор ТДМ-317У2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.11.1983	240	1 915,00	239,40					239,40
	Трансформатор ТДМ-503	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.12.1985	240	3 343,00	417,84					417,84
	Трансформатор ТДНС-10000/35	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.10.1986	240	5 253 162,00	262 658,16					62 658,16
	Трансформатор ТДНС-10000/35	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	31.10.2008	240	5 253 162,00	262 658,16					62 658,16
	Трансформатор ТДНС-10000/35У1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	31.10.2008	240	5 316 550,00	265 827,48					65 827,48
	Трансформатор ТМ- 100/6	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	10.10.2006	240	11 680,00	584,04					584,04
	Трансформатор ТМ- 100/6	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.11.1977	240	11 680,00	584,04					584,04

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣтн ый период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Трансформатор ТМ-160/6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.11.1977	240	71 305,00	3 565,20					3 565,20
	Трансформатор ТМ-25/6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	20.01.1999	273	10 548,00	464,16					464,16
	Трансформатор ТМ-320/6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.03.1976	273	21 587,00	1 079,40					1 079,40
	Трансформатор ТМ-40/6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.05.1957	273	10 595,00	529,80					529,80
	Трансформатор ТМ-400/10	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.11.1969	240	17 680,00	777,96					777,96
	Трансформатор ТМ-560/10	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.09.1986	240	17 680,00	1 727,52					1 727,52
	Трансформатор ТМ-630 6/0,4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.03.1965	273	93 570,00	4 113,00					4 113,00
	Трансформатор ТМ-630/6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.11.1977	273	25 333,00	1 114,68					1 114,68
	Трансформатор ТМ-6300/35	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.08.2002	273	177 508,00	7 810,32					7 810,32
	Трансформатор ТМГ-100/10	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.03.1965	240	86 743,00	4 337,16					4 337,16
	Трансформатор ТМГ-100/10	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.12.1976	240	81 593,00	4 079,64					4 079,64
	Трансформатор ТМШ 6300/10	ОАО "Томусинское				седьмая	31.10.2008	240	3 705 693,00	185 284,68					85 284,68

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатац ию)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Трансформатор ТМШ 6300/10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	31.10.2008	240	3 705 693,00	185 284,68					85 284,68
	Трансформатор тока ТПЛ-10С400/5	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	31.10.2008	180	16 389,00	1 092,60					1 092,60
	Трансформатор тока ТПЛ-10С400/5	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	31.10.2008	180	16 390,00	1 092,72					1 092,72
	Трансформатор тока ТПОЛ-10 1500/5	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	28.07.2005	180	12 373,00	824,88					824,88
	Трансформатор тока ТПОЛ-10 1500/5	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	28.07.2005	180	12 373,00	824,88					824,88
	Трансформатор ТСС-6	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	28.07.2005	240	28 288,00	1 414,44					1 414,44
	Трансформатор ТСС-6	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	28.07.2005	240	29 623,00	1 481,16					1 481,16
	Триммер Husqvarna 325 PXT	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				первая	11.07.1990	60	14 846,00	2 969,16					2 969,16
	Триммер Husqvarna 325 PXT	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				первая	08.08.1992	60	14 846,00	2 969,16					2 969,16
	Тумба 620217 (4 ящ.) №1026-1027	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	01.01.2002	84	7 300,00	729,96					729,96
	Тумба выкатная Т08 (орех) №1028-1041	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				четвертая	01.01.2002	84	48 440,00	4 844,04					4 844,04

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период	Сумма земельного налога на расчѣтный период		Сумма арендной платы за земельный участок
	Тумба выкатная Т08 (серая) №1048-1052	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	15 500,00	1 550,04					1 550,04
	Углошлифовальная машина GWS 20-230 (BE)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				первая	01.01.2002	24	4 833,00	2 440,68					2 440,68
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	29.09.2006	180	276 608,00	23 602,32					23 602,32
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	20.09.2005	120	236 023,00	18 440,52					18 440,52
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	11.10.2007	180	269 275,00	17 951,64					17 951,64
	Указатель УВН-80	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"					15.12.2002		197,53	0,00					0,00
	Указатель УВН-80	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"					15.12.2002		197,53	0,00					0,00
	Усилитель мощ. пол. состава трансляц 100УМПТ1 311120	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	31.01.2005	240	18 130,00	906,48					906,48
	Установка блочно- цеолитовая БЦ-77- 1100	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	25.12.2001	133	115 189,00	10 367,04					10 367,04
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.1987	180	1 945,00	216,00					216,00
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.04.1987	180	4 360,00	484,44					484,44
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.1988	180	4 975,00	552,72					552,72

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	30.11.1989	180	4 350,00	478,56					478,56
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	30.11.1989	180	4 350,00	478,56					478,56
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.04.1965	180	2 519,00	277,08					277,08
	Установка УК-6	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.09.1986	180	87 051,00	3 830,28					3 830,28
	Установка УК-6	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.09.1986	180	87 067,00	3 831,00					3 831,00
	Установка УРАН-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	28.07.2005	180	215 016,00	14 334,36					14 334,36
	Установка УРАН-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	28.07.2005	180	215 015,00	14 334,36					14 334,36
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	13.01.1991	180	6 886,00	765,12					765,12
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	12.12.1991	180	3 698,00	410,88					410,88
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	30.11.1989	180	4 525,00	497,76					497,76
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	05.04.1990	180	4 040,00	444,36					444,36

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период		Сумма арендной платы за земельный участок
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	05.04.1990	180	6 591,00	725,04					725,04
	Устройство зарядное ЗУ-1	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	03.03.1991	120	2 964,00	296,40					296,40
	Устройство испытательное РЕТОМ 51 С АК	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	24.12.2007	84	596 016,00	85 146,36					85 146,36
	Устройство испытательное РЕТОМ-11	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	16.09.2003	84	129 144,00	14 217,72					14 217,72
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатац ию)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 740,00	339,96					339,96
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 000,00	272,76					272,76
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 000,00	272,76					272,76
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 000,00	272,76					272,76
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 000,00	272,76					272,76
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 000,00	272,76					272,76
	Холодильник "Стинол-102"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	4 290,00	390,00					390,00
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 300,00	300,00					300,00
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.01.2002	180	3 960,00	300,00					300,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 300,00	300,00					300,00
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 300,00	300,00					300,00
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 300,00	360,00					360,00
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.01.2002	180	3 300,00	300,00					300,00
	Шкаф для одежды S77 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	5 680,00	567,96					567,96
	Шкаф для одежды S77 (орех) №1064- 1066	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	15 735,00	1 573,56					1 573,56
	Шкаф для одежды VT-3 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	28.02.2006	84	12 514,00	1 787,76					1 787,76
	Шкаф книжный S75 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	6 510,00	651,00					651,00
	Шкаф книжный S75 (орех) №1070-1072	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	19 530,00	1 953,00					1 953,00
	Шкаф книжный S75 (серый)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	6 275,00	627,48					627,48
	Шкаф контроля цепей напряжения	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	145 196,00	7 259,76					7 259,76

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизаци онная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтн й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣтн ый период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	136 302,00	6 815,16					6 815,16
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	136 302,00	6 815,16					6 815,16
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	136 302,00	6 815,16					6 815,16
	Шкаф реле автоматики АИИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	29.10.2008	240	136 302,00	6 815,16					6 815,16
	Шкаф со стеклом VT-2 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	28.02.2006	84	13 705,00	1 957,80					1 957,80
	Щит сигнализации ЩЦС-1	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.03.1976	240	3 351,00	1 116,96					1 116,96
	Щит собственных нужд	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	01.03.1976	240	3 751,00	1 250,28					1 250,28
	Электрокаменка ИЭТ 61-4-212	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	30.09.2005	84	16 748,00	2 392,56					2 392,56
	Электропечь бытовая	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	01.01.2002	84	2 442,00	202,08					202,08
	Электротепловентил ятор "Макар" ТВ 15	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				четвертая	30.08.2007	84	11 496,00	1 642,32					1 642,32
	Энерготестер ПЭМ- 02 с ТК (100А)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				третья	31.03.2005	60	41 695,00	8 339,04					8 339,04
	Ячейка ВВ-2	ОАО "Томусинское				шестая	01.03.1982	180	3 443,00	151,32					151,32

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Ячейка К-37	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.12.1980	180	25 002,00	1 098,96					1 098,96
	Ячейка К63,Ф-Р 5	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 7	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 9	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 1 сш	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 РТ-3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 Т-1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ТН- 6 1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ТСН-1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Ячейка К63,Ф-Р 11	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 12	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 13	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 14	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 15	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 16	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р 8	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 БСК 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 РТ-4	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ВВ- 6 Т-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р МСВ-6 3сш	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р МСВ-6 4сш	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ТН- 6 БСК 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ТН- 6 2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ТН- 6 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ТН- 6 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р ТСН-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-Р УК- 1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имущес тво на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Ячейка К63,Ф-Р УК-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-РМСВ-6 1	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка К63,Ф-РМСВ-6 2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	31.10.2008	180	650 744,00	43 382,88					43 382,88
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	16 033,00	704,76					704,76
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	16 033,00	704,76					704,76
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	16 033,00	704,76					704,76
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1982	180	12 297,00	540,48					540,48
	Ячейка КРУ 2-10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	19.01.1990	180	94 493,00	4 156,92					4 156,92
	Ячейка КРУ КВП6- 07-1000 №21	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	195 500,00	8 601,96					8 601,96
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №11	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №12	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №13	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №14	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №15	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №16	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №17	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №18	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №23	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №24	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №25	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №26	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №27	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №28	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №29	ОАО "Томусинское				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №3	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №30	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №31	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №32	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №35	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №36	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №37	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №38	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №39	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №4	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6- 13-630 №5	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период			Сумма земельного налога на расчѣтный период
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №9	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	187 600,00	8 254,44					8 254,44
	Ячейка КРУ КВП6-17-1000 №7	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	195 500,00	8 601,96					8 601,96
	Ячейка КРУ КВП6-19-1000 №34	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	195 500,00	8 601,96					8 601,96
	Ячейка КРУ КСТ6-606-1000 №33	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	111 700,00	4 914,84					4 914,84
	Ячейка КРУ КСТ6-607-1000 №8	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	112 069,00	4 931,04					4 931,04
	Ячейка КРУ КТН6-202-630 №22	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	52 400,00	2 305,56					2 305,56
	Ячейка КРУ КТН6-207-1000 №19	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	14.11.2001	273	52 400,00	2 305,56					2 305,56
	Ячейка КРУ2-10Э	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	03.03.1991	180	61 644,00	2 712,36					2 712,36
	Ячейка КРУ2-10Э	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	03.03.1991	180	61 644,00	2 712,36					2 712,36
	Ячейка КРУ2-10Э	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	03.03.1991	180	61 644,00	2 712,36					2 712,36
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское				шестая	03.12.1990	180	97 643,00	4 296,24					4 296,24

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	03.12.1990	180	97 643,00	4 296,24					4 296,24
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	07.07.1992	180	72 310,00	3 181,68					3 181,68
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	07.07.1992	180	72 310,00	3 181,68					3 181,68
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1965	180	29 692,00	1 306,44					1 306,44
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1965	180	29 692,00	1 306,44					1 306,44

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1965	180	10 671,00	469,56					469,56
	Ячейка КСО-266	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.12.1973	180	10 973,00	482,76					482,76
	Ячейка КСО-266	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.12.1975	180	9 878,00	434,64					434,64
	Ячейка КСО-266, ф- р 1	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 10	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 11	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 12	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 13	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 14	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Ячейка КСО-266, ф- р 15	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 16	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 17	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 18	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 19	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 20	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 21	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 22	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 23	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 24	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Ячейка КСО-266, ф- р 3	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 4	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 5	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 7	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 8	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р 9	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р заземл. ножей	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
	Ячейка КСО-266, ф- р заземл. ножей	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	01.03.1976	180	7 321,00	322,08					322,08
12	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"	1708-126р 02.08.17	Том № 23 стр. 1-29	1 807 055,64				35 366 142,00	571 619,64		360 192,00	681 457,68	107 736,00	1 721 005,32
	Автодорога из щебня к П/С Ускальская	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.11.1989	240	2 740 836,00	0,00					0,00
	Бытовой комбинат гараж №2	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				десятая	30.12.2002	370	2 461 021,00	0,00	2,20	360 192,00			60 192,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Здание гаража №1	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	01.12.1966	1000	1 927 888,00	23 134,68					23 134,68
	Здание гаража, г.Мыски	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	12.03.2002	1000	499 299,00	5 991,60					5 991,60
	Здание конторы	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	01.12.1966	534	10 228 076,00	230 023,56					30 023,56
	Здание материального склада	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	01.11.1966	480	1 162 757,00	29 068,92					29 068,92
	Здание ПВО	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	28.12.2004	1000	6 623 444,00	79 481,28					79 481,28
	Здание ТМХ	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	01.12.1974	1200	1 398 597,00	13 986,00					13 986,00
	Здание ЦРП р-за Междуреченский	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	01.12.1964	1000	145 654,00	1 747,80					1 747,80
	Здание ЦРП-3 ЗРУ 6кВ шахты Распадская	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				десятая	01.03.1976	1000	121 721,00	1 460,64					1 460,64
	ЛЭП 35 кВ	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	28.02.2006	240	2 711 250,00	135 562,56					35 562,56
	ЛЭП 35 кВ ПС Карьерная опора №27-опора №3 ПС Узунгольская	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.10.1985	600	2 558 131,00	51 162,60					51 162,60
	ЛЭП 6 кВ ПС Районная котельная- ТП-19, ТП-2	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				седьмая	01.12.1962	240	1 398 882,00	0,00					0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣт ный период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Участок 42:29:0101002:0727	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"					17.06.2005		17 996,00	0,00					0,00
	Участок №42:28:0302001:000 6	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"					30.12.2005		19 873,00	0,00					0,00
	Участок №42:28:08 02 007:0002	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"					30.06.2004		1 350 717,00	0,00					0,00
13	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"	1708-127р 02.08.17	Том № 40 стр. 135-170	6 344 916,84				75 931 453,00	4 055 599		216080			4 231 679
	Здание п/с Красногорская	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				десятая	01.12.1981	1000	39 743,00	476,88	2,20	216080			216564.88
	Здание п/с Угольная- 35/6/6(Таежная)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				десятая	31.10.2008	720	3 722 277,00	62 037,96					62 037,96
	Здание столярной	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				десятая	30.12.2002	129	425 856,00	39 614,52					39 614,52
	Здание ЦРП ЦЭММ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				десятая	01.07.1963	1000	71 508,00	858,12					858,12
	ЛЭП 35 кВ (отпайка) У-5,У-6 до ПС 35/6кВ Узунгольская	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	30.11.2008	160	2 805 956,00	140297.8 0					140297.80
	ЛЭП 35 кВ до п/с Ольжерасская	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	30.10.2008	180	8 893 593,00	492811.5 9.					492811.59
	ЛЭП 35 кВ до пс 35/6 кВ"Болотная"	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.10.2008	240	7 888 426,00	394 421,28					394421,28
	ЛЭП 35 кВ к ПС 35/6кВ"ш.Сибиргинс	ОАО "Томусинское"				шестая	30.11.2008	180	10 857 319,00	600404.7 4					600404.74

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѐтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	кая "(ПС Курейнская-ПС Сибиргинская)	энергоуправ ление"													
	ЛЭП 35 кВ к ПС 35/6кВ"ш.Сибиргинс кая "(ПС Пойменная- ПС Сибиргинская)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	30.11.2008	180	6 954 310,00	384570.1 4					384570.1
	ЛЭП 35 кВ от п/с 110/35/6 Расп.3 до п/с 35/6,3 У-17	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.10.2008	240	4 110 622,00	205 531,08					205531,08
	ЛЭП 35 кВ от п/с 110/35/6 Расп.3 до п/с 35/6,3 У-18	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				седьмая	30.10.2008	240	4 110 622,00	205 531,08					205531,08
	Забор железобетонный	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				десятая	01.06.1995	364	146 437,00	4 832,40					4 832,40
	Резервная ВЛ35 кВ к ПС Ольжераская- ПС Пихтовая (Н-Р-3- О)	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				шестая	28.12.2009	180	25 904 784,00	1521317. 29					1521317.2 9
14	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"	1306-56р 01.06.12	Том № 22 стр. 1-21	2 582 197,56				30 537 466,50	2 544 789,24					2 544 789,24
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	897 790,50	74 815,80					74 815,80
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	460 042,50	38 336,88					38 336,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	728 170,50	60 680,88					60 680,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	997 692,00	83 141,04					83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	970 549,50	80 879,16					80 879,16

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
		энергоуправ ление"													
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	997 692,00	83 141,04					83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	997 692,00	83 141,04					83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	460 042,50	38 336,88					38 336,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	460 042,50	38 336,88					38 336,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	960 978,00	80 081,52					80 081,52
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	2 094 793,50	174 566,16					74 566,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	942 385,50	78 532,08					78 532,08
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	942 391,50	78 532,68					78 532,68
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	4 633 945,50	386 162,16					86 162,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	4 908 940,50	409 078,32					09 078,32
	Шкаф"Альгаис" УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправ ление"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис"УСП Д АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	530 941,50	44 245,08					44 245,08
	Шкаф"Альтаис- 01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправл ение"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
	Шкаф" Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Сумма амортизации за расчетный период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендная плата на расчетный период
											Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"				пятая	06.02.2009	144	249 535,50	20 794,68					20 794,68
15	Недвижимое имущество	АО "Разрез Шестаки"	№ 80/2019 от 01.10.2019	Том № 23 стр. 283-295	19 649 337,60				236 820 268,06	11 892 420,36		5 070 220,44	438 165,00	12 644,76	17 413 450,56
	ПС 110/6 кВ (уч.Убинский)	АО "Разрез Шестаки"				седьмая	31.12.2018	192	193 120 648,71	9 656 032,56	2,20	4 142 437,88			13 798 470,44
	ВЛ-110 кВ (уч.Убинский)	АО "Разрез Шестаки"				седьмая	01.01.2019	192	38 479 326,91	1 923 966,36	2,20	825 381,56			2 749 347,92
	Наружное и охранное освещение ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"				шестая	29.03.2019	121	862 470,39	57 498,00	2,20	18 341,87			75 839,87
	Охранная сигнализация ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"				шестая	29.03.2019	121	151 850,39	10 123,32					10 123,32
	Система видеонаблюдения ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"				четвертая	29.03.2019	61	282 909,39	40 415,64					40 415,64
	Сети связи ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"				шестая	30.04.2019	121	493 883,94	32 925,60	2,20	10 503,26			43 428,86
	Благоустройство территории (автодороги и площадки)	АО "Разрез Шестаки"				седьмая	31.08.2019	192	3 429 178,33	171 458,88	2,20	73 555,87			45 014,75
16	Недвижимое имущество ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"	№1289 ЮК/20 2011-181р от 15.10.2020 г.	Том № 24 стр. 226-234	89 354,16				18 765,86	622,08		187,80	76 229,04		76 851,00
	Здание подстанции 110/6 ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"				десятая	01.11.2005	362	18 765,86	622,08	2,20	187,80			809,88
17	Движимое имущество подстанции 110/6 ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1284 ЮК/20 2011-179р от 15.10.2020 г.	Том № 24 стр. 113-121	229 073,52				192 994,50	219 907,20					19 907,20
	Распр.устр-во ОРУ - 110	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	6 231,72					6 231,72

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	5 000,04					5 000,04
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	3 333,36					3 333,36
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	5 000,04					5 000,04
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	3 333,36					3 333,36
	Распр.устр-во КРУ	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	3 333,36					3 333,36
	Распр.устр-во КРУ-6	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	11 666,64					11 666,64
	Распр.устр-во КРУ-6	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	8 333,28					8 333,28
	Распр.устр-во КРУ-6	ПАО "Южный Кузбасс"				шестая	01.11.2005	180	0,01	6 666,72					6 666,72
	С-ма пож/сигн. Здания подстанции 110/6 квт.	ПАО "Южный Кузбасс"				четвертая	01.11.2005	84	43 702,98	2 081,04					2 081,04
	Трансформ.ТДН- 16000	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	01.11.2005	240	0,01	144 927,48					44 927,48
	Трансф-р 100КВА/6- 0,4	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	01.11.2005	184	9 540,70	3 478,32					3 478,32
	Трансф-р 100КВА/6- 0,4	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	01.11.2005	240	1,00	3 478,32					3 478,32
	Сист.учета эл.энергии	ПАО "Южный Кузбасс"				пятая	01.11.2005	120	139 749,72	13 043,52					13 043,52
18	Недвижимое имущество	ООО "Разрез "Пермяковски й"	314/20А/2 011-171р от 10.11.2020	Том № 23 стр. 308-317	11 455 776,00				144 248 217,38	7 212 408,00		3 094 956,00	2 844,00		10319950. 00

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в матерна лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Земельный налог		Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период	
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период			Сумма земельного налога на расчетный период
	ПС 35/6 кВ «Октябрьская-1» 35/6 кВ (2х6,3 МВА)	ООО "Разрез "Пермяковский" й"				седьмая	24.06.2020	240	144 248 217,38	7 212 408,00	2,20	3 094 956,00			10 307 364,00
19	Недвижимое имущество (ш. им. В.И. Ленина)	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1290 ЮК/20 2011-182р от 15.10.2020 г.	Том № 24 стр. 282-291	10 946,16				38 483,52	1 924,20		236,40	7 491,12		9 651,72
	Подстанция распределительная (ш. им. В.И. Ленина)	ПАО "Южный Кузбасс"				седьмая	03.10.2006	240	38 483,52	1 924,20	2,20	236,40			2 160,60
20	Недвижимое имущество	ООО "СибТрейд"	№СТ/1А- 2021/2106- 84р от 01.06.2021 г.	Том № 24 стр. 339-346	99 471,00				2 333 853,90	96 573,84					96 573,84
	Подстанция КТПН- ВК-630 кВа-10/0,4 кВ с трансформатором	ООО "СибТрейд"				седьмая	15.12.2010	240	343 220,34	17 161,01					17 161,01
	Подстанция КТП- ВК-5-630/10-0,4- УХЛ1 с трансформатором	ООО "СибТрейд"				седьмая	11.11.2019	240	783 503,31	39 175,17					39 175,17
	Пункт коммерческого учета электроэнергии (ПКУ)	ООО "СибТрейд"				десятая	03.03.2012	360	418 994,66	13 966,49					13 966,49
	Внешнее электрообеспечение	ООО "СибТрейд"				десятая	15.12.2010	360	788 135,59	26 271,18					26 271,18
21	Недвижимое имущество	ООО "ТаГо"	2210-183р от 01.10.2022	Том № 24 стр. 359-367	394 492,80				7 540 000,00	301 599,96		92 892,80			94 492,76
	Трансформаторная подстанция	ООО "ТаГо"				восьмая	20.05.2011	300	7 540 000,00	301 600,00		92 892,80			394942,80
22	Движимое имущество	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"	10028774 (2412- 144р) от 20.11.2024		402 193,44				1 945 381,91	356 878,56					356878,56
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	1 618,70	323,76					323,76

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	1 618,70	323,76					323,76
	Камера КСО-272	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	23 131,75	4 626,36					4 626,36
	Камера КСО-272	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	23 131,75	4 626,36					4 626,36
	Камера КСО-272	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	23 131,75	4 626,36					4 626,36
	Камера КСО-272	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	23 131,75	4 626,36					4 626,36
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	2 750,05	549,96					549,96
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	2 750,05	549,96					549,96
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	2 750,05	549,96					549,96
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	2 750,05	549,96					549,96

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётни й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имущест во, %	Сумма налога на имушчес тво на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	13 245,49	2 649,12					2 649,12
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	13 245,49	2 649,12					2 649,12
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	16 726,57	3 345,36					3 345,36
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	16 726,57	3 345,36					3 345,36
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	13 245,49	2 649,12					2 649,12
	Трансформатор ТОЛ 10-400/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	13 245,49	2 649,12					2 649,12
	Трансформатор ТОЛ 10-50/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	1 618,70	323,76					323,76
	Трансформатор ТОЛ 10-50/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	1 618,70	323,76					323,76
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	1 618,70	323,76					323,76

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Камера КСО-272	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	23 131,75	4 626,36					4 626,36	
	Трансформатор ТОЛ 35-300/5	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	1 618,70	323,76					323,76	
	В/в, ячейки КСО- 272	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	31 138,23	6 227,64					6 227,64	
	В/в, ячейки КСО- 272	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	31 138,23	6 227,64					6 227,64	
	В/в, ячейки КСО- 272	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	31 138,23	6 227,64					6 227,64	
	Выключатель вакуумный ВВУ- СЭЩ-Э-35-20/1000	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					108	28 875,53	2 987,16					2 987,16	
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11- 35/1000	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	9 642,58	1 753,20					1 753,20	
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11- 35/1000	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	9 642,58	1 753,20					1 753,20	
	Пожарная сигнализация здание энерго.цеха	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	3 968,43	793,68					793,68	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Выключатель ВМД-35	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	2 697,83	539,52					539,52	
	Выключатель ВМД-35	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	2 697,83	539,52					539,52	
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	4 020,64	804,12					804,12	
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	4 020,64	804,12					804,12	
	Трансформаторная подстанция ТМ-1000 ква	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					120	120 497,45	12 049,80					12 049,80	
	Трансформатор НАМИ-35	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	24 558,99	4 911,84					4 911,84	
	Трансформатор НАМИ-35	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	24 558,99	4 911,84					4 911,84	
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	4 020,64	804,12					804,12	
	Трансформатор ТДНС-16000/35	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	387 809,28	77 561,88					77 561,88	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Трансформатор ТМ-5600/35	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	65 844,55	13 168,92					13 168,92	
	Трансформатор ТМ-5600/35	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	65 844,55	13 168,92					13 168,92	
	Распределительное устройство	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					120	75 330,49	7 533,00					7 533,00	
	Щит управления защиты и сигнализации	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	8 441,61	1 688,28					1 688,28	
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	12 792,95	2 558,64					2 558,64	
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	12 792,95	2 558,64					2 558,64	
	Выключатель вакуумный ВВЧС-Э 10-20/630	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	14 637,93	2 927,64					2 927,64	
	Выключатель вакуумный ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					72	28 510,01	4 501,56					4 501,56	
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	42 921,67	8 584,32					8 584,32	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	42 921,67	8 584,32					8 584,32	
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	12 792,95	2 558,64					2 558,64	
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	12 792,95	2 558,64					2 558,64	
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	42 921,67	8 584,32					8 584,32	
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35- 25/1000	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	42 921,67	8 584,32					8 584,32	
	Кондиционер Samsung	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	2 645,62	529,08					529,08	
	Сети электроснабжения 6 кв	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	164 672,31	32 934,48					32 934,48	
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	7 902,04	1 580,40					1 580,40	
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	7 902,04	1 580,40					1 580,40	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатаци ю)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Трансформатор силовой ТМ-6300/35	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	78 376,43	15 675,24						15 675,24
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	7 902,04	1 580,40						1 580,40
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	7 902,04	1 580,40						1 580,40
	Выключатель масленный ВМПЭ 10-20/630	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					36	4 699,45	1 566,48						1 566,48
	Выключатель масленный ВМПЭ 10-20/630	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	4 699,45	939,84						939,84
	Выключатель ВПМП10	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	6 405,18	1 281,00						1 281,00
	Выключатель ВПМП10	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	6 405,18	1 281,00						1 281,00
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	12 792,95	2 558,64						2 558,64
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ПАО " Челябинский металлургиче ский комбинат"					60	12 792,95	2 558,64						2 558,64

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатац ию)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчѣтны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчѣтн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчѣтн ый период	Сумма земельного налога на расчѣтный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	4 020,64	804,12					804,12
	Трансформатор ТМ- 1000/10А	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	36 098,76	7 219,80					7 219,80
	Распределительное устройство 35 кв ЦРП	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						120	89 028,52	8 902,80					8 902,80
	Трансформатор ТМ- 1000/10	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	40 171,62	8 034,36					8 034,36
	В/в, ячейки КСО- 272	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	15 595,22	3 119,04					3 119,04
	Вакуумный выключатель	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	10 669,50	2 133,96					2 133,96
	Недвижимое имущество	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"	10029759 (2501-1р) от 01.01.2025		469 519,56				2 117 312,34	327 447,36		42 978,96			370426,32
	Сооружение подхода воздушной линии 35 кв	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						60	1 157 161,92	231 432,36		23 439,90			54 872,26
	Подстанция ЦМИ и новой котельной	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"						120	232 588,10	23 258,76		4 733,17			27 991,93

№ п/п	Наименование основного средства	Наименовани е собственника	Основание владения		Размер арендн ой платы по догово ру	Амортизацио нная группа	Дата ввода в эксплуата цию	Срок полезного использова ния (по акту ввода в эксплуатац ию), месяц	Первоначал ьная стоимость (по акту ввода в эксплуатац ию)	план 2026 года					
			Реквизиты договора аренды	Страниц ы в материа лах дела						Сумма амортиза ции за расчётны й период	Налог на имущество		Земельный налог	Аренда земельного участка	Итого арендна я плата на расчетн ый период
											Ставка налога на имуще ство, %	Сумма налога на имуще ство на расчетн ый период	Сумма земельного налога на расчетный период	Сумма арендной платы за земельный участок	
	Здание эл. подстанции	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					120	693 813,28	69 381,36		14 119,10			83 500,46	
	Кладовая металлическая	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					120	17 944,95	1 794,48		365,18			2 159,66	
	Трансформаторный киоск	ПАО "Челябинский металлургиче ский комбинат"					120	15 804,09	1 580,40		321,61			1 902,01	
Ито го					66 838 929,34			809 384 290,44	45 452 768,40		9 431 841,35	1 470 973,32	824 159,28	54057171. 72	

Приложение 5

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по индивидуальным тарифам на 2026 год

Наименование ТСО	9 месяцев 2026 года						4 квартал 2026 года					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527))	70 024,06	14,84		2,429	946,685		0,623	170 058,03		25 346,88	16,28	